

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043													
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF. 14434 - 15148					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 11115 - 11228					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHARIS ENERGY, INC.		146369		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
MSP		WELL #: 107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:	102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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	ALLOW CODE	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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557				
CROMWELL		WELL #:		8											
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070				
RUCKMAN		WELL #:		8											
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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											
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT	//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
D. O. G. OPERATING, LLC LOWE-DONNELL		196844	WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652	- 13682					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		250718	WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)		273933	WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		412178	WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HUNTER CREDIT TRUST		499978	WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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				
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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				
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	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				
08	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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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				
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-		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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				
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SN OPERATING, LLC		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY				038889							
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430 - 9482			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
							65 9				
10	0		456	-0-	456	456	143 1	310 2	Y	3	24
							3 9				
11	0		377	-0-	377	833	124 1	250 2	Y	3 12 1	15
							3 9				
12	0		520	-0-	520	1353	144 1	367 2	Y	8	23
							9 9				
01	0		652	-0-	652	2005	171 1	439 2	Y	38 22 1	39
							42 9				

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465		
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	796 1	2083 2	Y	97 93 1	51
							107 9				
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	707 1	1712 2	Y	99 92 1	58
							109 9				
10	0		2703	-0-	2703	2703	813 1	1763 2	Y	115 93 1	80
							127 9				
11	0		2145	-0-	2145	4848	676 1	1357 2	Y	102 98 1	84
							112 9				
12	0		2732	-0-	2732	7580	742 1	1888 2	Y	93 93 1	84
							102 9				
01	0		2364	-0-	2364	9944	637 1	1631 2	Y	87 46 1	125
							96 9				

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290		
08	961	N	694	-0-	-267	-0-	190 1	497 2	Y	6 29 1	24
							7 9				
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	192 1	466 2	Y	22 25 1	21
							24 9				
10	0		612	-0-	612	612	189 1	410 2	Y	12 26 1	7
							13 9				
11	0		597	-0-	597	1209	184 1	369 2	Y	40	47
							44 9				
*12	1790	N	581	-0-	-1209	-0-	160 1	407 2	Y	13 28 1	32
							14 9				
01	0		803	-0-	803	803	216 1	554 2	Y	30 31 1	31
							33 9				



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*12	214 N	90	-0-	-124	-0-	24 1	60 2	Y	5	4	1			4
01	0	46	-0-	46	46	11 1	28 2	Y	6	5	1			5
-----														
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383	
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
12	0	754	-0-	754	2206	210 1	535 2	Y	8					35
01	0	977	-0-	977	3183	257 1	657 2	Y	57	33	1			59
-----														
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324	
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
*12	1146 N	503	-0-	-643	-0-	135 1	344 2	Y	22	24	1			27
01	0	531	-0-	531	531	142 1	363 2	Y	24	25	1			26
-----														
BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408 2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194	
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	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-					-0-
*12	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	2424 3		Y	-0-					-0-
01	0	2390	-0-	2390	2390	2390 3		Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

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
*07	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	46 1	2665 3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2813	-0-	-70	-0-	7 4	2569 3	N	184	2 0	182 1	-0-
09	2340 X	2077	-0-	-263	-0-	42 1	2038 3	N	-0-			-0-
*10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	202 9	2617 3	N	165	165 1		-0-
*11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	39 1	2528 3	N	185	185 1		-0-
*12	2821 X	1509	-0-	-1312	-0-	51 1	1483 3	N	-0-			-0-
01	0	2601	-0-	2601	2601	204 9	2343 3	N	188	188 1		-0-
						207 9						

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

*07	3782 X	2834	-0-	-948	-0-	48 1	2745 3	N	-0-			88
08	3782 X	2170	-0-	-1612	-0-	41 4	2135 3	N	1	1 0		88
09	3660 X	2365	-0-	-1295	-0-	34 1	2321 3	N	-0-			88
*10	2914 X	1573	-0-	-1341	-0-	1 9	1439 3	N	97	185 1		-0-
*11	2820 X	605	-0-	-2215	-0-	44 1	595 3	N	-0-			-0-
*12	2821 X	979	-0-	-1842	-0-	27 1	963 3	N	-0-			-0-
01	0	1886	-0-	1886	1886	107 9	1716 3	N	122	122 1		-0-
						134 9						

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

*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	1839 3	N	-0-			147
*10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	34 1	4460 3	N	-0-			147
*11	3330 X	1087	-0-	-2243	-0-	83 1	1068 3	N	-0-			147
*12	3441 X	1583	-0-	-1858	-0-	19 1	1557 3	N	-0-			147
01	0	2816	-0-	2816	2816	26 1	2759 3	N	-0-			147
						57 1						

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

08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	285 1	2215 2	Y	15			46
09	2370 N	1126	-0-	-1244	-0-	17 9	966 2	Y	19			65
10	0	1595	-0-	1595	1595	139 1	1385 2	Y	8			73
11	0	1248	-0-	1248	2843	21 9	1064 2	Y	6			79
12	0	380	-0-	380	3223	9 9	252 2	Y	12			91
01	0	831	-0-	831	4054	177 1	667 2	Y	8			99
						7 9						
						115 1						
						13 9						
						155 1						
						9 9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	2		7
09	570 X	512	-0-	-58	-0-	49	1	457	2	Y	5		12
10	0	615	-0-	615	615	64	1	548	2	Y	3		15
11	0	438	-0-	438	1053	37	1	400	2	Y	1		16
12	0	160	-0-	160	1213	28	1	131	2	Y	1		17
01	0	668	-0-	668	1881	91	1	574	2	Y	3		20
-----													
F. T.		WELL #: 9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0	2984	-0-	2984	2984	523	1	2439	2	Y	20		21
01	0	88	-0-	88	3072	12	1	75	2	Y	1		22
-----													
F. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	807	2	Y	6		25
09	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	147	1	1369	2	Y	21		46
10	0	1326	-0-	1326	1326	137	1	1180	2	Y	8		54
11	0	1181	-0-	1181	2507	100	1	1079	2	Y	2		56
12	0	116	-0-	116	2623	20	1	95	2	Y	1		57
01	0	625	-0-	625	3248	85	1	537	2	Y	3		60
-----													
F. T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-		3
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	2		5
10	0	493	-0-	493	493	51	1	441	2	Y	1		6
11	0	445	-0-	445	938	38	1	407	2	Y	-0-		6
12	0	85	-0-	85	1023	15	1	69	2	Y	1		7
01	0	117	-0-	117	1140	16	1	100	2	Y	1		8

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	281 2	Y	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	308 2	Y	4
10	0	713	-0-	713	713	74 1 2 9	637 2	Y	2
11	0	761	-0-	761	1474	65 1 1 9	695 2	Y	1
12	0	164	-0-	164	1638	28 1 3 9	133 2	Y	3
01	0	363	-0-	363	2001	49 1 1 9	313 2	Y	1
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502		
08	3689 X	2584	-0-	-1105	-0-	275 1 9 9	2300 2	Y	8
09	3330 X	1506	-0-	-1824	-0-	145 1 7 9	1354 2	Y	6
10	0	1034	-0-	1034	1034	107 1 2 9	925 2	Y	2
11	0	1626	-0-	1626	2660	138 1 6 9	1482 2	Y	5
12	0	1409	-0-	1409	4069	245 1 23 9	1141 2	Y	21
01	0	1919	-0-	1919	5988	260 1 12 9	1647 2	Y	11
F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538 - 10562		
08	899 N	515	-0-	-384	-0-	54 1 9 9	452 2	Y	8
09	900 N	722	-0-	-178	-0-	68 1 20 9	634 2	Y	18
10	0	794	-0-	794	794	82 1 9 9	703 2	Y	8
11	0	846	-0-	846	1640	71 1 13 9	762 2	Y	12
12	0	343	-0-	343	1983	55 1 33 9	255 2	Y	30
01	0	472	-0-	472	2455	62 1 17 9	393 2	Y	15
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542 - 10664		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:	3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676					
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	327 2	Y	18	23 1			18
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	20 9	477 2	Y	16	22 1			12
10	0	521	-0-	521	521	18 9	448 2	Y	19	13 1			18
11	0	254	-0-	254	775	52 1	189 2	Y	16	11 1			23
12	0	304	-0-	304	1079	21 9	255 2	Y	17	18 1			22
01	0	354	-0-	354	1433	47 1	285 2	Y	21	10 1			33
						18 9							
						30 1							
						19 9							
						46 1							
						23 9							
W. R.		WELL #:	4	RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690					
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32 1	337 2	Y	13	15 1			12
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	14 9	514 2	Y	11	15 1			8
10	0	489	-0-	489	489	56 1	427 2	Y	11	8 1			11
11	0	269	-0-	269	758	12 9	200 2	Y	18	9 1			20
12	0	379	-0-	379	1137	50 1	315 2	Y	25	19 1			26
01	0	225	-0-	225	1362	12 9	178 2	Y	17	10 1			33
						49 1							
						20 9							
						36 1							
						28 9							
						28 1							
						19 9							
SWR "B"		WELL #:	1	RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SWR "D"		WELL #:	2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620					
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485			
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
12	0	187	-0-	187	501	18	1	166	2	Y	3	2	1		3
01	0	-0-	-0-	-0-	501	3	9			Y	-0-	1	1		2
SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966						
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	59	9	301	2	Y	3				39
11	0	477	-0-	477	822	41	1	427	2	Y	2				41
12	0	314	-0-	314	1136	48	1	271	2	Y	12				53
01	0	309	-0-	309	1445	30	1	259	2	Y	7				60
SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832						
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516			
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	77	1	723	2	Y	22	22	1		18
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	24	9	477	2	Y	15	21	1		12
10	0	477	-0-	477	477	58	1	416	2	Y	10	9	1		13
11	0	271	-0-	271	748	17	9	243	2	Y	3	5	1		11
12	0	238	-0-	238	986	50	1	206	2	Y	9	9	1		11
01	0	222	-0-	222	1208	11	9	186	2	Y	6	4	1		13



-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613  
-----

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
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	13 1	171 2	Y	25	28 1	21
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 9	230 2	Y	27	27 1	21
10	0	273	-0-	273	273	26 1	216 2	Y	30	17 1	34
11	0	159	-0-	159	432	30 9	132 2	Y	14	25 1	23
12	0	115	-0-	115	547	24 1	86 2	Y	19	13 1	29
01	0	188	-0-	188	735	33 9	148 2	Y	16	14 1	31
						12 1					
						15 9					
						8 1					
						21 9					
						22 1					
						18 9					

-----  
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622  
-----

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36 1	380 2	Y	8	10 1	8
09	750 N	446	-0-	-304	-0-	9 9	396 2	Y	6	9 1	5
10	0	617	-0-	617	617	43 1	545 2	Y	7	5 1	7
11	0	268	-0-	268	885	7 9	201 2	Y	15	7 1	15
12	0	301	-0-	301	1186	64 1	252 2	Y	18	14 1	19
01	0	356	-0-	356	1542	8 9	287 2	Y	21	9 1	31
						17 9					
						20 9					
						46 1					
						23 9					

-----  
SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834  
-----

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2	Y	25	36 1	29
09	540 N	424	-0-	-116	-0-	28 9	355 2	Y	28	37 1	20
10	0	383	-0-	383	383	38 1	317 2	Y	26	19 1	27
11	0	109	-0-	109	492	31 9	84 2	Y	4	10 1	21
12	0	195	-0-	195	687	37 1	168 2	Y	6	13 1	14
01	0	126	-0-	126	813	29 9	105 2	Y	4	4 1	14
						21 1					
						4 9					
						20 1					
						7 9					
						17 1					
						4 9					

-----  
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980  
-----

08	248 X	239	-0-	-9	-0-	18 1	185 2	Y	33	37 1	30
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	36 9	284 2	Y	41	46 1	25
10	0	319	-0-	319	319	31 1	250 2	Y	36	26 1	35
11	0	211	-0-	211	530	45 9	164 2	Y	5	13 1	27
12	0	293	-0-	293	823	29 1	256 2	Y	6	16 1	17
01	0	276	-0-	276	1099	40 9	233 2	Y	5	5 1	17
						41 1					
						6 9					
						30 1					
						7 9					
						37 1					
						6 9					





A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

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
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	1	2 1		1
09	180 N	32	-0-	-148	-0-	1 9	28 2	Y	1	1 1		1
10	0	9	-0-	9	9	3 1	7 2	Y	1			2
11	0	140	-0-	140	149	1 9	125 2	Y	3	2 1		3
12	0	36	-0-	36	185	12 1	28 2	Y	3	2 1		4
01	0	128	-0-	128	313	3 9	107 2	Y	8	3 1		9
						12 1						
						9 9						

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	135	-0-	135	135	19 1	116 2	Y	-0-			-0-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	197 2	Y	9	10 1		8
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 9	277 2	Y	11	12 1		7
10	0	293	-0-	293	293	30 1	253 2	Y	9	7 1		9
11	0	197	-0-	197	490	12 9	150 2	Y	9	6 1		12
12	0	291	-0-	291	781	30 1	247 2	Y	14	11 1		15
01	0	242	-0-	242	1023	10 9	198 2	Y	11	6 1		20
						37 1						
						29 1						
						15 9						
						32 1						
						12 9						

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

08	744 N	701	-0-	-43	-0-	66 1	620 2	Y	14	15 1		12
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	15 9	410 2	Y	11	15 1		8
10	0	457	-0-	457	457	50 1	399 2	Y	9	7 1		10
11	0	455	-0-	455	912	12 9	404 2	Y	8	6 1		12
12	0	252	-0-	252	1164	48 1	218 2	Y	10	10 1		12
01	0	290	-0-	290	1454	10 9	243 2	Y	9	5 1		16
						42 1						
						9 9						
						23 1						
						11 9						
						37 1						
						10 9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516			
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	Y	7	13 1		7
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	22 1	187 2	Y	8	7 1		8
10	0	209	-0-	209	209	21 1	181 2	Y	6			14
11	0	314	-0-	314	523	25 1	266 2	Y	21	14 1		21
12	0	77	-0-	77	600	9 1	46 2	Y	20	15 1		26
01	0	114	-0-	114	714	22 9	77 2	Y	25	16 1		35
-----												
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540			
08	1240 X	813	-0-	-427	-0-	76 1	717 2	Y	18	20 1		16
09	1020 X	617	-0-	-403	-0-	20 9	534 2	Y	16	21 1		11
10	0	505	-0-	505	505	65 1	440 2	Y	11	9 1		13
11	0	565	-0-	565	1070	18 9	496 2	Y	16	9 1		20
12	0	345	-0-	345	1415	53 1	289 2	Y	23	19 1		24
01	0	209	-0-	209	1624	12 9	171 2	Y	11	8 1		27
-----												
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	218 2	Y	14	12 1		10
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	15 9	42 2	Y	4	7 1		7
10	0	59	-0-	59	59	5 1	51 2	Y	2			9
11	0	79	-0-	79	138	4 9	70 2	Y	3	5 1		7
12	0	79	-0-	79	217	6 1	58 2	Y	9	5 1		11
01	0	62	-0-	62	279	3 9	48 2	Y	8	6 1		13
-----												
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518			
08	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	122 1	1143 2	Y	17	17 1		14
09	1260 X	680	-0-	-580	-0-	19 9	597 2	Y	9	15 1		8
10	0	545	-0-	545	545	73 1	479 2	Y	7	6 1		9
11	0	611	-0-	611	1156	10 9	538 2	Y	16	8 1		17
12	0	386	-0-	386	1542	58 1	326 2	Y	23	17 1		23
01	0	427	-0-	427	1969	8 9	348 2	Y	23	10 1		36
-----												

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:		6	RRCID -> 162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696	- 10720					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	17	1	174	2	Y	10	14	1			11
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	24	23	1			12
10	0	265	-0-	265	265	26	1	226	2	Y	12	10	1			14
11	0	165	-0-	165	430	31	1	125	2	Y	8	7	1			15
12	0	229	-0-	229	659	23	1	196	2	Y	9	11	1			13
01	0	316	-0-	316	975	42	1	263	2	Y	10	5	1			18
-----																
SWR "B"		WELL #:		7	RRCID -> 162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477	- 10504					
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID -> 162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524					
08	279 X	115	-0-	-164	-0-	9	1	88	2	Y	16	10	1			8
09	270 X	102	-0-	-168	-0-	10	1	83	2	Y	8	10	1			6
10	0	113	-0-	113	113	11	1	95	2	Y	6	5	1			7
11	0	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	2	1			5
12	0	42	-0-	42	155	3	1	31	2	Y	7	5	1			7
01	0	34	-0-	34	189	8	1	23	2	Y	7	3	1			11
-----																
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID -> 162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640					
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	26	1	272	2	Y	5	7	1			6
09	660 N	325	-0-	-335	-0-	31	1	288	2	Y	5	7	1			4
10	0	359	-0-	359	359	37	1	316	2	Y	5	4	1			5
11	0	268	-0-	268	627	52	1	212	2	Y	4	3	1			6
12	0	233	-0-	233	860	24	1	203	2	Y	5	5	1			6
01	0	271	-0-	271	1131	37	1	231	2	Y	3	2	1			7

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1 22 9	154 2	Y	20	31 1		19
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	13 1 17 9	109 2	Y	15	16 1		18
10	0	110	-0-	110	110	10 1 8 9	92 2	Y	7			25
11	0	149	-0-	149	259	12 1 13 9	124 2	Y	12	16 1		21
12	0	40	-0-	40	299	4 1 13 9	23 2	Y	12	13 1		20
01	0	71	-0-	71	370	5 1 22 9	44 2	Y	20	12 1		28
-----												
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	159 2	Y	4	7 1		4
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	12 1 3 9	105 2	Y	3	3 1		4
10	0	58	-0-	58	58	6 1	52 2	Y	-0-			4
11	0	103	-0-	103	161	8 1 6 9	89 2	Y	5	4 1		5
12	0	564	-0-	564	725	74 1 105 9	385 2	Y	95	23 1		77
01	0	120	-0-	120	845	9 1 26 9	85 2	Y	24	41 1		60
-----												
SWR "B"		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488			
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	10 1 2 9	92 2	Y	2	4 1		4
09	480 N	223	-0-	-257	-0-	24 1 2 9	197 2	Y	2	4 1		2
10	0	129	-0-	129	129	14 1 2 9	113 2	Y	2	2 1		2
11	0	155	-0-	155	284	14 1 4 9	137 2	Y	4	2 1		4
12	0	161	-0-	161	445	15 1 6 9	140 2	Y	5	4 1		5
01	0	263	-0-	263	708	34 1 7 9	222 2	Y	6	2 1		9
-----												
SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594			
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	Y	-0-			20
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	50 1 19 9	399 2	Y	17	27 1		10
10	0	355	-0-	355	355	42 1 1 9	312 2	Y	1			11
11	0	325	-0-	325	680	33 1	292 2	Y	-0-			11
12	0	242	-0-	242	922	24 1 3 9	215 2	Y	3			14
01	0	94	-0-	94	1016	13 1	81 2	Y	-0-			14



A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
10	0	349	-0-	349	349	14	9							
11	0	178	-0-	178	527	41	1	307	2	Y	1			9
12	0	191	-0-	191	718	1	9	159	2	Y	1			10
01	0	74	-0-	74	792	18	1	161	2	Y	11			21
						12	9							
						10	1	61	2	Y	3			24
						3	9							

  

SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967						
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884						
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	2	Y	-0-			8
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	10	12	1	6
10	0	252	-0-	252	252	11	9							
11	0	187	-0-	187	439	30	1	221	2	Y	1			7
12	0	42	-0-	42	481	1	9	168	2	Y	-0-			7
01	0	233	-0-	233	714	4	1	37	2	Y	1			8
						1	9							
						32	1	199	2	Y	2			10
						2	9							

  

SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-			1
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	30	1	240	2	Y	7	3	1	5
10	0	400	-0-	400	400	8	9							
11	0	225	-0-	225	625	47	1	352	2	Y	1			6
12	0	185	-0-	185	810	1	9	201	2	Y	1			7
01	0	217	-0-	217	1027	23	1	166	2	Y	1			8
						1	9							
						30	1	185	2	Y	2			10
						2	9							

  

SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085			PERF.10854 - 10882						
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	255	-0-	255	255	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	0	298	-0-	298	553	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	0	300	-0-	300	853	30	1	266	2	Y	4					4
01	0	269	-0-	269	1122	37	1	231	2	Y	1					5
WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10628 - 10658						
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5	7	1			5
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	44	1	407	2	Y	5	6	1			4
10	0	588	-0-	588	588	61	1	521	2	Y	5	4	1			5
11	0	224	-0-	224	812	41	1	165	2	Y	16	7	1			14
12	0	374	-0-	374	1186	36	1	309	2	Y	26	17	1			23
01	0	457	-0-	457	1643	58	1	362	2	Y	34	12	1			45
WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040			PERF.10845 - 10871						
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	298	35	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	0	488	-0-	488	786	50	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	0	353	-0-	353	1139	35	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	0	415	-0-	415	1554	58	1	357	2	Y	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11033			PERF.10756 - 10786						
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
10	0	151	-0-	151	151	17	1	133	2	Y	1					7
11	0	239	-0-	239	390	23	1	216	2	Y	-0-					7
12	0	202	-0-	202	592	20	1	180	2	Y	2					9
01	0	133	-0-	133	725	19	1	113	2	Y	1					10
WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11190			PERF.10898 - 10928						
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
10	0	186	-0-	186	186	22	1	163	2	Y	1					7
11	0	-0-	-0-	-0-	186	1	1			Y	-0-					7
12	0	146	-0-	146	332	14	1	125	2	Y	6					13
01	0	392	-0-	392	724	53	1	332	2	Y	6					19



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010	- 11030			
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
01	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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	417				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417				Y	-0-		2

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945
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
12	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	1

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

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

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
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	5
						11	9					
10	0	247	-0-	247	247	29	1	217	2	Y	1	6
						1	9					
11	0	179	-0-	179	426	18	1	160	2	Y	1	7
						1	9					
12	0	240	-0-	240	666	23	1	207	2	Y	9	16
						10	9					
01	0	103	-0-	103	769	14	1	87	2	Y	2	18
						2	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	-	10896		
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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-				24
01	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-				24
-----															
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	-	10650		
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	37	1	279	2	Y	1				6
11	0	348	-0-	348	665	35	1	313	2	Y	-0-				6
12	0	246	-0-	246	911	24	1	218	2	Y	4				10
01	0	315	-0-	315	1226	43	1	270	2	Y	2				12
						2	9								
-----															
SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606	-	10684		
08	558 X	254	-0-	-304	-0-	22	1	209	2	Y	21	17	1		14
09	300 X	131	-0-	-169	-0-	23	9	105	2	Y	12	17	1		9
10	0	62	-0-	62	62	13	9	49	2	Y	6	6	1		9
11	0	189	-0-	189	251	6	1	165	2	Y	6	5	1		10
12	0	322	-0-	322	573	7	9	273	2	Y	18	12	1		16
01	0	61	-0-	61	634	29	1	50	2	Y	3	5	1		14
						20	9								
						8	1								
						3	9								
-----															
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076	-	9115		
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					Y	-0-				11
12	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				11
01	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				11
-----															
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11044	-	11060		
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
12	0	78	-0-	78	855	19	1	59	2	Y	-0-				20
01	0	173	-0-	173	1028	34	1	139	2	Y	-0-				20

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744							
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
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
						4	9									
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									
12	0	260	-0-	260	691	26	1	233	2	Y	1					5
						1	9									
01	0	79	-0-	79	770	11	1	68	2	Y	-0-					5
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908							
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
01	0	503	-0-	503	698	49	1	454	2	N	-0-					-0-
WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120							
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
12	0	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					101
01	0	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					101
EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		246973 WELL #: 5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578							
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	11	1	62	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	0	58	-0-	58	58	9	1	46	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
11	0	95	-0-	95	153	13	1	82	3	Y	-0-	1	1			2
12	0	100	-0-	100	253	15	1	85	3	Y	-0-	1	1			1
01	0	65	-0-	65	318	10	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	92	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	22	1	115	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	0	107	-0-	107	107	17	1	87	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
11	0	134	-0-	134	241	18	1	114	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
12	0	140	-0-	140	381	21	1	118	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
01	0	87	-0-	87	468	13	1	72	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	1	1	1
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	11	1	59	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	0	44	-0-	44	44	7	1	36	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	0	52	-0-	52	96	7	1	45	3	Y	-0-			1
12	0	47	-0-	47	143	7	1	39	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	52	-0-	52	195	8	1	44	3	Y	-0-	1	1	-0-

-----  
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

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-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	0	44	-0-	44	44	7	1	35	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
11	0	68	-0-	68	112	9	1	55	3	Y	4	1	1	5
						4	9							
12	0	154	-0-	154	266	23	1	129	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
01	0	55	-0-	55	321	8	1	44	3	Y	3	5	1	1
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598 -	9626	
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
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-
12	0	134	-0-	134	323	20	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	465	22	1	120	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9530 -	9510	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9490 -	9512	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9472 -	9507	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820 -	9852	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	2	3	1	3
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	29	1	151	3	Y	3	3	1	3
10	0	138	-0-	138	138	22	1	112	3	Y	4	4	1	3
11	0	178	-0-	178	316	24	1	153	3	Y	1	1	1	3
12	0	183	-0-	183	499	28	1	155	3	Y	-0-	2	1	1
01	0	137	-0-	137	636	21	1	116	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090 -	10150	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046			
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	3		Y	-0-					-0-
11	0	214	-0-	214		267	3	1	9	Y	1				1
12	0	122	-0-	122		389	3	3	9	Y	3				4
01	0	128	-0-	128		517	3	6	9	Y	5	5	1		4
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564			
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
12	0	79	-0-	79	210	3	9	66	3	Y	1	2	1		2
01	0	67	-0-	67	277	10	1	55	3	Y	2	3	1		1
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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 "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
						3	9						
10	0	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-		1
11	0	14	-0-	14	26	2	1	12	3	Y	-0-		1
12	0	15	-0-	15	41	2	1	13	3	Y	-0-		1
01	0	13	-0-	13	54	2	1	11	3	Y	-0-	1 1	-0-
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	62	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	4	4 1	3
						4	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	2
11	0	130	-0-	130	130	15	1	96	3	Y	17	4 1	15
						19	9						
12	0	81	-0-	81	211	11	1	61	3	Y	8	13 1	10
						9	9						
01	0	111	-0-	111	322	15	1	79	3	Y	15	19 1	6
						17	9						
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586	
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-
12	0	66	-0-	66	186	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	225	6	1	33	3	Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917	
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
12	0	136	-0-	136	454	128	3	8	9	Y	7		28
01	0	237	-0-	237	691	220	3	17	9	Y	15	27 1	16
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	22	1	126	3	Y	1	2	1	3
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	33	1	172	3	Y	5	4	1	4
10	0	149	-0-	149	149	24	1	121	3	Y	4	5	1	3
11	0	156	-0-	156	305	21	1	132	3	Y	3	1	1	5
12	0	187	-0-	187	492	28	1	157	3	Y	2	4	1	3
01	0	134	-0-	134	626	20	1	110	3	Y	4	6	1	1
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
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
12	0	58	-0-	58	600	58	3			Y	-0-			10
01	0	179	-0-	179	779	177	3	2	9	Y	2			12
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890		
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
12	0	189	-0-	189	392	183	3	6	9	Y	5			17
01	0	155	-0-	155	547	147	3	8	9	Y	7	15	1	9
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848		
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
12	0	180	-0-	180	388	178	3	2	9	Y	2			9
01	0	113	-0-	113	501	110	3	3	9	Y	3	8	1	4



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2
10	0	28	-0-	28	28	28	26	3	2	9	Y	2
11	0	173	-0-	173	201	201	170	3	3	9	Y	3
12	0	151	-0-	151	352	352	148	3	3	9	Y	3
01	0	59	-0-	59	411	411	55	3	4	9	Y	4
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3
10	0	69	-0-	69	69	69	66	3	3	9	Y	3
11	0	183	-0-	183	252	252	182	3	1	9	Y	1
12	0	121	-0-	121	373	373	119	3	2	9	Y	2
01	0	93	-0-	93	466	466	92	3	1	9	Y	1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	82	3	3	9	Y	3
10	0	110	-0-	110	110	110	106	3	4	9	Y	4
11	0	256	-0-	256	366	366	255	3	1	9	Y	1
12	0	180	-0-	180	546	546	178	3	2	9	Y	2
01	0	248	-0-	248	794	794	244	3	4	9	Y	4
-----												
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2
10	0	23	-0-	23	23	23	22	3	1	9	Y	1
11	0	182	-0-	182	205	205	182	3			Y	-0-
12	0	59	-0-	59	264	264	59	3			Y	-0-
01	0	44	-0-	44	308	308	43	3	1	9	Y	1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4
10	0	76	-0-	76	76	76	74	3	2	9	Y	2
11	0	170	-0-	170	246	246	170	3			Y	-0-
12	0	89	-0-	89	335	335	89	3			Y	-0-
01	0	98	-0-	98	433	433	98	3			Y	-0-
-----												
HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 10816 - 10912		
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	293	2	Y	-0-
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	-0-	85	1	185	2	Y	-0-
10	0	275	-0-	275	275	275	83	1	192	2	Y	-0-
11	0	1590	-0-	1590	1865	1865	326	1	1264	2	Y	-0-
12	0	235	-0-	235	2100	2100	58	1	177	2	Y	-0-
01	0	438	-0-	438	2538	2538	86	1	352	2	Y	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046	- 11116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	144 1	307 2	Y	-0-			2
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	100 1	218 2	Y	-0-			2
10		0	311	-0-	311	311	94 1	217 2	Y	-0-			2
11		0	895	-0-	895	1206	184 1	711 2	Y	-0-			2
12		0	197	-0-	197	1403	48 1	149 2	Y	-0-			2
01		0	438	-0-	438	1841	86 1	352 2	Y	-0-			2
-----													
BRACKEN "C"				WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	Y	-0-			1
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		0	199	-0-	199	199	15 1	184 3	Y	-0-			-0-
11		0	178	-0-	178	377	13 1	158 3	Y	6			6
													7 9
12		0	156	-0-	156	533	16 1	121 3	Y	17			23
													19 9
01		0	58	-0-	58	591	4 1	45 3	Y	8	20 1		11
													9 9
-----													
BRACKEN "A"				WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976
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-
12		0	198	-0-	198	306	198 3		Y	-0-			-0-
01		0	73	-0-	73	379	73 3		Y	-0-			-0-
-----													
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----													
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----													
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

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-	78	1	842	2	N	-0-					30
12	0	346	-0-	346	-0-	61	1	285	2	N	-0-					30
01	0	367	-0-	367	-0-	2020	50	317	2	N	-0-					30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	662	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0	144	-0-	144	-0-	809	142	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	311	-0-	311	-0-	1120	308	3	9	Y	3	3	1			1
01	0	378	-0-	378	-0-	1498	375	3	9	Y	3	3	1			1

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

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	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	-0-	90	81	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	0	18	-0-	18	-0-	108	16	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	0	14	-0-	14	-0-	122	13	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRACKEN		WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989				TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556				
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
12	0	381	-0-	381	886	57	1	321	3	Y	3	5	1			4
01	0	176	-0-	176	1062	27	1	146	3	Y	3	6	1			1
-----																
BRACKEN		WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530				
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
12	0	133	-0-	133	355	20	1	111	3	Y	2	4	1			3
01	0	113	-0-	113	468	17	1	92	3	Y	4	6	1			1
-----																
BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989				TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475				
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
12	0	15	-0-	15	107	11	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	0	31	-0-	31	138	21	3	10	9	Y	9	7	1			3
-----																
BRACKEN "A"		WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989				TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	38	20	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "F"		WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989				TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12	10	1			2
09	990 N	707	-0-	-283	-0-	694	3	13	9	Y	12	11	1			3
10	0	672	-0-	672	672	662	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	0	168	-0-	168	840	162	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	0	390	-0-	390	1230	382	3	8	9	Y	7	8	1			2
01	0	657	-0-	657	1887	643	3	14	9	Y	13	11	1			4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BRACKEN		WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 9715			PERF. 9486 - 9514		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	3	4	1		5
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	9	39	3	Y	7	6	1		6
10	0	46	-0-	46	46	8	9	33	3	Y	6	7	1		5
11	0	47	-0-	47	93	6	1	34	3	Y	7	3	1		9
12	0	56	-0-	56	149	5	1	44	3	Y	4	7	1		6
01	0	52	-0-	52	201	8	9	37	3	Y	7	11	1		2
BRACKEN		WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9543 - 9576		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	58	3	Y	2	4	1		6
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	9	75	3	Y	4	5	1		5
10	0	70	-0-	70	70	14	1	55	3	Y	4	5	1		4
11	0	121	-0-	121	191	4	9	58	3	Y	49	12	1		41
12	0	96	-0-	96	287	11	1	55	3	Y	28	42	1		27
01	0	128	-0-	128	415	10	1	61	3	Y	51	64	1		14
BRACKEN		WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9567 - 9597		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	5	8	1		12
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	6	9	49	3	Y	8	10	1		10
10	0	77	-0-	77	77	9	9	55	3	Y	10	12	1		8
11	0	104	-0-	104	181	11	1	63	3	Y	28	8	1		28
12	0	129	-0-	129	310	10	1	91	3	Y	20	29	1		19
01	0	84	-0-	84	394	31	9	44	3	Y	29	39	1		9
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991				TOTAL DEPTH 9850			PERF. 9590 - 9623		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	17	1	95	3	Y	1	2	1		2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	9	130	3	Y	4	3	1		3
10	0	167	-0-	167	167	25	1	135	3	Y	5	5	1		3
11	0	104	-0-	104	271	26	1	90	3	Y	-0-	1	1		2
12	0	117	-0-	117	388	6	9	99	3	Y	-0-	1	1		1
01	0	113	-0-	113	501	14	1	95	3	Y	-0-	1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	24 1	134 3	Y		3	4 1		4
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3 9	221 3	Y		6	5 1		5
10	0	179	-0-	179	179	43 1	145 3	Y		5	6 1		4
11	0	387	-0-	387	566	7 9	335 3	Y		-0-	1 1		3
12	0	254	-0-	254	820	28 1	216 3	Y		-0-	1 1		2
01	0	599	-0-	599	1419	38 1	505 3	Y		-0-	2 1		-0-
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
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
12	0	553	-0-	553	1618	83 1	470 3	Y		-0-			2
01	0	711	-0-	711	2329	111 1	600 3	Y		-0-			2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22 1	121 3	Y		2	3 1		4
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	2 9	154 3	Y		4	4 1		4
10	0	100	-0-	100	100	30 1	81 3	Y		3	4 1		3
11	0	171	-0-	171	271	16 1	139 3	Y		9	3 1		9
12	0	156	-0-	156	427	3 9	129 3	Y		4	7 1		6
01	0	129	-0-	129	556	22 1	102 3	Y		7	11 1		2
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	157 3	Y		2	3 1		3
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 9	154 3	Y		5	4 1		4
10	0	110	-0-	110	110	30 1	86 3	Y		6	6 1		4
11	0	204	-0-	204	314	17 1	176 3	Y		-0-	1 1		3
12	0	172	-0-	172	486	7 9	146 3	Y		-0-	1 1		2
01	0	194	-0-	194	680	26 1	164 3	Y		-0-	2 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581				
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
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
12	0	207	-0-	207	547	31 1	174 3	Y	2	6 1			5
01	0	190	-0-	190	737	29 1	157 3	Y	4	7 1			2
-----													
BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530				
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-
12	0	174	-0-	174	398	170 3	4 9	Y	4	3 1			1
01	0	27	-0-	27	425	27 3		Y	-0-	1 1			-0-
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85 3		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506				
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47 1	268 3	Y	4	6 1			7
09	390 N	260	-0-	-130	-0-	41 1	211 3	Y	7	7 1			7
10	0	236	-0-	236	236	37 1	192 3	Y	6	8 1			5
11	0	264	-0-	264	500	34 1	215 3	Y	14	4 1			15
12	0	324	-0-	324	824	47 1	266 3	Y	10	15 1			10
01	0	246	-0-	246	1070	36 1	193 3	Y	15	20 1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682	
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	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-	1 1	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1 1	
10	0	37	-0-	37	37	6	1	30	3	Y	1	1 1	
11	0	46	-0-	46	83	5	1	30	3	Y	10	2 1	
12	0	44	-0-	44	127	6	1	31	3	Y	6	9 1	
01	0	45	-0-	45	172	5	1	28	3	Y	11	14 1	
						12	9						
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	24	1	137	3	Y	-0-	1 1	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	3	2 1	
10	0	112	-0-	112	112	3	9	93	3	Y	1	2 1	
11	0	130	-0-	130	242	18	1	112	3	Y	-0-	1	
12	0	177	-0-	177	419	27	1	150	3	Y	-0-	1	
01	0	130	-0-	130	549	20	1	110	3	Y	-0-	1 1	
												-0-	
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	21	1	117	3	Y	1	1 1	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	2	2 1	
10	0	143	-0-	143	143	23	1	117	3	Y	3	3 1	
11	0	90	-0-	90	233	12	1	78	3	Y	-0-	1 1	
12	0	169	-0-	169	402	25	1	143	3	Y	1	1 1	
01	0	102	-0-	102	504	16	1	86	3	Y	-0-	1 1	
												-0-	
-----													
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4 1	
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	295	3	7	9	Y	6	5 1	
10	0	314	-0-	314	314	310	3	4	9	Y	4	4 1	
11	0	292	-0-	292	606	285	3	7	9	Y	6	6 1	
12	0	455	-0-	455	1061	448	3	7	9	Y	6	6 1	
01	0	348	-0-	348	1409	340	3	8	9	Y	7	6 1	
												3	
-----													
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484	
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	314	3	3	9	Y	3	3 1	
09	870 N	447	-0-	-423	-0-	444	3	3	9	Y	3	3 1	
10	0	502	-0-	502	502	499	3	3	9	Y	3	3 1	
11	0	477	-0-	477	979	466	3	11	9	Y	10	8 1	
12	0	476	-0-	476	1455	466	3	10	9	Y	9	9 1	
01	0	685	-0-	685	2140	673	3	12	9	Y	11	10 1	
												4	
-----													
SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534	
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736						
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	104	3	Y	2	3	1	3
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	18 6	1 9	93	3	Y	5	4	1	4
10	0	109	-0-	109	109	17 3	1 9	89	3	Y	3	4	1	3
11	0	84	-0-	84	193	11 3	1 9	70	3	Y	3	1	1	5
12	0	116	-0-	116	309	17 2	1 9	97	3	Y	2	4	1	3
01	0	98	-0-	98	407	15 4	1 9	79	3	Y	4	6	1	1
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	134	3	Y	4	4	1	5
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	21 7	1 9	111	3	Y	6	6	1	5
10	0	164	-0-	164	164	26 7	1 9	131	3	Y	6	7	1	4
11	0	174	-0-	174	338	23 3	1 9	148	3	Y	3	1	1	6
12	0	149	-0-	149	487	22 2	1 9	125	3	Y	2	4	1	4
01	0	159	-0-	159	646	25 2	1 9	132	3	Y	2	5	1	1
-----														
SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138				
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263 4	3 9	4	9	Y	4	4	1	1
09	240 N	102	-0-	-138	-0-	99 3	3 9	3	9	Y	3	3	1	1
10	0	119	-0-	119	119	116 3	3 9	3	9	Y	3	3	1	1
11	0	201	-0-	201	320	194 7	3 9	6	9	Y	6	5	1	2
12	0	302	-0-	302	622	296 6	3 9	5	9	Y	5	5	1	2
01	0	261	-0-	261	883	257 4	3 9	4	9	Y	4	4	1	2
-----														
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206				
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	404 4	3 9	4	9	Y	4	4	1	1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432 10	3 9	9	9	Y	9	8	1	2
10	0	478	-0-	478	478	470 8	3 9	7	9	Y	7	6	1	3
11	0	336	-0-	336	814	329 7	3 9	6	9	Y	6	6	1	3
12	0	441	-0-	441	1255	429 12	3 9	11	9	Y	11	11	1	3
01	0	529	-0-	529	1784	517 12	3 9	11	9	Y	11	10	1	4
-----														
SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 2	3 9	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	158 3	3 9	3	9	Y	3	2	1	1
10	0	79	-0-	79	79	78 1	3 9	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	68	-0-	68	147	66 2	3 9	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	179	-0-	179	326	175 4	3 9	4	9	Y	4	4	1	1
01	0	187	-0-	187	513	181 6	3 9	5	9	Y	5	4	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	594	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	476	-0-	476	476	474	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	403	-0-	403	879	402	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	0	660	-0-	660	1539	660	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0	837	-0-	837	2376	837	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262		
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	-0-
12	0	127	-0-	127	435	124	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	0	138	-0-	138	573	136	3	2	9	Y	2	2	1	1
-----														
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100		
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	1
12	0	180	-0-	180	369	171	3	9	9	Y	8	7	1	2
01	0	156	-0-	156	525	147	3	9	9	Y	8	7	1	3
-----														
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986		
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	900	3			Y	-0-	3	1	2
12	0	474	-0-	474	1374	450	3	24	9	Y	22	19	1	5
01	0	966	-0-	966	2340	933	3	33	9	Y	30	25	1	10
-----														
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832		
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
12	0	36	-0-	36	175	34	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	130	-0-	130	305	124	3	6	9	Y	5	4	1	2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 -	9996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE
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
12	0	948	-0-	948	3027	941	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	0	1127	-0-	1127	4154	1117	3	10	9	Y	9	8	1	3
-----														
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 -	10044	
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-
12	14B2 EXT	27	-0-	27	48	27	3			Y	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	75	27	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 -	10012	
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
12	0	97	-0-	97	335	93	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	0	162	-0-	162	497	155	3	7	9	Y	6	5	1	2
-----														
SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 -	9930	
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
12	0	841	-0-	841	2337	832	3	9	9	Y	8	8	1	2
01	0	938	-0-	938	3275	928	3	10	9	Y	9	8	1	3
-----														
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 -	9838	
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
12	0	76	-0-	76	348	73	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	0	96	-0-	96	444	88	3	8	9	Y	7	6	1	2
-----														
SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 -	10336	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	Y	9	8	1	2
09	990 N	670	-0-	-320	-0-	659	3	11	9	Y	10	9	1	3
10	0	718	-0-	718	718	708	3	10	9	Y	9	8	1	4
11	0	643	-0-	643	1361	643	3			Y	-0-	2	1	2
12	0	849	-0-	849	2210	849	3			Y	-0-	1	1	1
01	0	926	-0-	926	3136	926	3			Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	Y	1	2	1	2
09	480 N	256	-0-	-224	-0-	41	1	213	3	Y	2	2	1	2
10	0	169	-0-	169	169	27	1	141	3	Y	1	2	1	1
11	0	303	-0-	303	472	40	1	257	3	Y	5	1	1	5
12	0	312	-0-	312	784	47	1	263	3	Y	2	4	1	3
01	0	301	-0-	301	1085	46	1	248	3	Y	6	7	1	2
-----														
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414		
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-	
12	0	367	-0-	367	1456	367	3		Y	-0-			-0-	
01	0	422	-0-	422	1878	422	3		Y	-0-			-0-	
-----														
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990		
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-	39				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	80	-0-	80	119	80	3		Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	27	-0-	27	146	27	3		Y	-0-			-0-	
01	0	248	-0-	248	394	248	3		Y	-0-			-0-	
-----														
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	11	10	1	3
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	7	7	1	3
10	0	420	-0-	420	420	31	1	382	3	Y	6	6	1	3
11	0	382	-0-	382	802	29	1	344	3	Y	8	8	1	3
12	0	357	-0-	357	1159	41	1	309	3	Y	6	7	1	2
01	0	373	-0-	373	1532	33	1	331	3	Y	8	7	1	3
-----														
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045		
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	146	3		Y	-0-			-0-	
11	0	135	-0-	135	281	135	3		Y	-0-			-0-	
12	0	127	-0-	127	408	127	3		Y	-0-			-0-	
01	0	154	-0-	154	562	154	3		Y	-0-			-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254	- 10324
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
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-
09		540 N	264	-0-	-276	-0-	21	1	243	3	Y	-0-
10		0	451	-0-	451	451	34	1	417	3	Y	-0-
11		0	421	-0-	421	872	32	1	389	3	Y	-0-
12		0	250	-0-	250	1122	29	1	221	3	Y	-0-
01		0	181	-0-	181	1303	16	1	165	3	Y	-0-
-----												
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-
10		0	94	-0-	94	94	7	1	87	3	Y	-0-
11		0	171	-0-	171	265	12	1	150	3	Y	2
							9	9				
12		0	130	-0-	130	395	14	1	108	3	Y	2
							8	9				
01		0	87	-0-	87	482	8	1	77	3	Y	1
							2	9				
-----												
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244
08		3066 N	1843	-0-	-1223	-0-	1843	3			Y	-0-
09		2640 N	1601	-0-	-1039	-0-	1601	3			Y	-0-
10		0	419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-
11		0	380	-0-	380	799	380	3			Y	-0-
12		0	363	-0-	363	1162	363	3			Y	-0-
01		0	228	-0-	228	1390	228	3			Y	-0-
-----												
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
10		0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-
11		0	44	-0-	44	54	3	1	41	3	Y	-0-
12		0	8	-0-	8	62	1	1	7	3	Y	-0-
01		0	24	-0-	24	86	2	1	22	3	Y	-0-
-----												
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	-0-
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1286	3	3	9	Y	1
10		0	1503	-0-	1503	1503	1502	3	1	9	Y	1
11		0	988	-0-	988	2491	988	3			Y	-0-
12		0	1475	-0-	1475	3966	1475	3			Y	-0-
01		0	1949	-0-	1949	5915	1949	3			Y	-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	5
							3	9				
09		210 N	123	-0-	-87	-0-	19	1	98	3	Y	5
							6	9				
10		0	135	-0-	135	135	21	1	108	3	Y	4
							6	9				
11		0	134	-0-	134	269	18	1	112	3	Y	6
							4	9				
12		0	149	-0-	149	418	22	1	125	3	Y	4
							2	9				
01		0	107	-0-	107	525	16	1	88	3	Y	1
							3	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12		0	432	-0-	432	1157	426 3	6 9	Y	5	5 1		2
01		0	571	-0-	571	1728	567 3	4 9	Y	4	4 1		2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	44 1	249 3	Y	3	4 1		4
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	50 1	260 3	Y	7	6 1		5
10		0	221	-0-	221	221	35 1	179 3	Y	6	7 1		4
11		0	276	-0-	276	497	36 1	232 3	Y	7	2 1		9
12		0	262	-0-	262	759	39 1	219 3	Y	4	7 1		6
01		0	269	-0-	269	1028	41 1	221 3	Y	6	10 1		2
-----													
SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 -	10490
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3	Y	14	13 1		4
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 9	215 3	Y	10	10 1		4
10		0	203	-0-	203	203	19 1	179 3	Y	8	8 1		4
11		0	295	-0-	295	498	15 1	256 3	Y	16	15 1		5
12		0	200	-0-	200	698	9 9	166 3	Y	11	12 1		4
01		0	231	-0-	231	929	21 1	197 3	Y	13	12 1		5
-----													
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 -	10532
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 -	10098
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973															
SBR		WELL #: 35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376									
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	
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR										WELL #: 34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548	
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	
12	0	15	-0-	15	397	2	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-	
01	0	2	-0-	2	399	2	3			Y	-0-					-0-	
SBR										WELL #: 37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439	
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-	
12	0	121	-0-	121	627	14	1	107	3	Y	-0-					-0-	
01	0	446	-0-	446	1073	40	1	406	3	Y	-0-					-0-	
SBR										WELL #: 47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR										WELL #: 43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	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	18	9	215	3	Y	14	15	1			6	
12	0	158	-0-	158	607	15	9	130	3	Y	10	12	1			4	
01	0	190	-0-	190	797	17	9	171	3	Y	2	4	1			2	
SBR										WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146	
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-	
12	0	191	-0-	191	405	191	3			Y	-0-					-0-	
01	0	166	-0-	166	571	166	3			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							
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
SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570			PERF.10358 - 10378				
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
12	0	178	-0-	178	577	21	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	119	-0-	119	696	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546			PERF.10335 - 10366				
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-
12	0	97	-0-	97	609	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	0	95	-0-	95	704	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545			PERF.10346 - 10368				
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-
12	0	356	-0-	356	864	356	3			Y	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	1115	251	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538			PERF.10345 - 10365				
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-
12	0	70	-0-	70	200	70	3			Y	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	346	146	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10450 - 10466				
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	Y	17	16	1			4
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	Y	15	14	1			5
10	0	785	-0-	785	785	58	1	713	3	Y	13	12	1			6
11	0	893	-0-	893	1678	67	1	804	3	Y	20	19	1			7
12	0	649	-0-	649	2327	74	1	557	3	Y	16	18	1			5
01	0	341	-0-	341	2668	30	1	303	3	Y	7	8	1			4
SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994			PERF. 9818 - 9844				
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-
12	0	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	77	48	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976			
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
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
12	0	109	-0-	109	335	109	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	0	55	-0-	55	390	55	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232			
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-
12	0	100	-0-	100	262	100	3			Y	-0-				-0-
01	0	92	-0-	92	354	92	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216			
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-
12	0	306	-0-	306	884	306	3			Y	-0-				-0-
01	0	309	-0-	309	1193	309	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398			
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-
12	0	242	-0-	242	628	242	3			Y	-0-				-0-
01	0	191	-0-	191	819	191	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10410 - 10432			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10403 - 10425			
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
12	0	438	-0-	438	995	424	3	14	9	Y	13	14	1		4
01	0	159	-0-	159	1154	149	3	10	9	Y	9	9	1		4

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR				WELL #: 70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10738	PERF.10500	- 10520			
08		265 N	265	-0-	-0-		22 1 9 9	234 3	Y		8	7 1				2
09		216 N	216	-0-	-0-		17 1 7 9	192 3	Y		6	6 1				2
10		0	299	-0-	299	299	22 1 6 9	271 3	Y		5	5 1				2
11		0	350	-0-	350	649	26 1 17 9	307 3	Y		15	13 1				4
12		0	214	-0-	214	863	24 1 13 9	177 3	Y		12	12 1				4
01		0	95	-0-	95	958	8 1 3 9	84 3	Y		3	5 1				2
SBR				WELL #: 38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10922	PERF.10690	- 10716			
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1 7 9	101 3	Y		6	6 1				2
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	127 3	Y		8	8 1				2
10		0	207	-0-	207	207	15 1 10 9	182 3	Y		9	8 1				3
11		0	196	-0-	196	403	14 1 10 9	172 3	Y		9	9 1				3
12		0	97	-0-	97	500	10 1 8 9	79 3	Y		7	8 1				2
01		0	78	-0-	78	578	7 1 3 9	68 3	Y		3	3 1				2
SBR				WELL #: 63	RRCID -> 159070		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10415	PERF.10224	- 10244			
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
12		0	170	-0-	170	384	168 3	2 9	Y		2	2 1				1
01		0	169	-0-	169	553	167 3	2 9	Y		2	2 1				1
SBR				WELL #: 67	RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996				TOTAL DEPTH 11003	PERF.10768	- 10794			
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y		-0-					-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y		-0-					-0-
10		0	145	-0-	145	145	11 1	134 3	Y		-0-					-0-
11		0	192	-0-	192	337	15 1	177 3	Y		-0-					-0-
12		0	125	-0-	125	462	15 1	110 3	Y		-0-					-0-
01		0	33	-0-	33	495	3 1	30 3	Y		-0-					-0-
SBR				WELL #: 71	RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996				TOTAL DEPTH 10347	PERF.10212	- 10260			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10334	-	10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
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
12		0	84	-0-	84	233	75	3	9	9	Y	8	8	1	2
01		0	102	-0-	102	335	94	3	8	9	Y	7	6	1	3
-----															
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534	-	10558	
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
12		0	71	-0-	71	297	64	3	7	9	Y	6	6	1	2
01		0	136	-0-	136	433	130	3	6	9	Y	5	5	1	2
-----															
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974	-	10004	
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-
12		0	183	-0-	183	509	183	3			Y	-0-			-0-
01		0	175	-0-	175	684	175	3			Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392	-	10445	
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
12		0	1036	-0-	1036	3788	1028	3	8	9	Y	7	7	1	2
01		0	1233	-0-	1233	5021	1224	3	9	9	Y	8	7	1	3
-----															
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386	-	10422	
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	Y	4	4	1	1
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	Y	4	4	1	1
10		0	141	-0-	141	141	4	9	10	1	Y	5	4	1	2
11		0	181	-0-	181	322	6	9	13	1	Y	6	6	1	2
12		0	100	-0-	100	422	7	9	11	1	Y	4	5	1	1
01		0	38	-0-	38	460	4	9	3	1	Y	2	2	1	1
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190					
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
12	0	337	-0-	337	974	38	1	288	3	Y	10	10	1		3
01	0	60	-0-	60	1034	5	1	53	3	Y	2	3	1		2
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414					
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
12	0	554	-0-	554	1263	64	1	478	3	Y	11	11	1		3
01	0	232	-0-	232	1495	21	1	207	3	Y	4	5	1		2
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400					
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
12	0	659	-0-	659	2108	76	1	574	3	Y	8	8	1		3
01	0	260	-0-	260	2368	23	1	234	3	Y	3	4	1		2
SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940 -	9988
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	
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3					-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3					-0-
10		0	118	-0-	118	118	118 3					-0-
11		0	124	-0-	124	242	123 3		1 9	Y	1	-0-
12		0	101	-0-	101	343	100 3		1 9	Y	1	-0-
01		0	133	-0-	133	476	131 3		2 9	Y	2	1
-----												
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240 -	10289
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
							10 9					2
12		0	453	-0-	453	1829	52 1		394 3	Y	6	6 1
							7 9					2
01		0	1173	-0-	1173	3002	105 1		1059 3	Y	8	7 1
							9 9					3
-----												
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 -	10792
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	9 1		95 3	Y	11	11 1
							12 9					3
09		150 N	61	-0-	-89	-0-	4 1		50 3	Y	6	6 1
							7 9					3
10		0	102	-0-	102	102	7 1		82 3	Y	12	11 1
							13 9					4
11		0	155	-0-	155	257	11 1		136 3	Y	7	8 1
							8 9					3
12		0	150	-0-	150	407	16 1		124 3	Y	9	9 1
							10 9					3
01		0	35	-0-	35	442	3 1		30 3	Y	2	3 1
							2 9					2
-----												
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436 -	10466
08		1147 X	448	-0-	-699	-0-	36 1		388 3	Y	22	20 1
							24 9					6
09		960 X	360	-0-	-600	-0-	27 1		314 3	Y	17	17 1
							19 9					6
10		0	384	-0-	384	384	28 1		339 3	Y	15	14 1
							17 9					7
11		0	417	-0-	417	801	31 1		371 3	Y	14	15 1
							15 9					6
12		0	298	-0-	298	1099	34 1		254 3	Y	9	11 1
							10 9					4
01		0	30	-0-	30	1129	3 1		26 3	Y	1	3 1
							1 9					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

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
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	123 3	Y	10	9 1	3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	Y	8	8 1	3
10	0	173	-0-	173	173	12 1	153 3	Y	7	7 1	3
11	0	250	-0-	250	423	18 1	221 3	Y	10	10 1	3
12	0	50	-0-	50	473	5 1	39 3	Y	5	6 1	2
01	0	209	-0-	209	682	19 1	189 3	Y	1	2 1	1

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

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43 1	456 3	Y	10	9 1	3
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	37 1	424 3	Y	10	10 1	3
10	0	463	-0-	463	463	34 1	419 3	Y	9	8 1	4
11	0	517	-0-	517	980	39 1	463 3	Y	14	13 1	5
12	0	221	-0-	221	1201	25 1	187 3	Y	8	10 1	3
01	0	217	-0-	217	1418	19 1	195 3	Y	3	4 1	2

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	51 3	Y	9	8 1	2
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	74 3	Y	7	7 1	2
10	0	83	-0-	83	83	6 1	69 3	Y	7	6 1	3
11	0	74	-0-	74	157	6 1	68 3	Y	-0-	2 1	1
12	0	46	-0-	46	203	5 1	41 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0	36	-0-	36	239	3 1	33 3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	221 3	Y	22	20 1	6
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24 9	180 3	Y	20	19 1	7
10	0	223	-0-	223	223	15 1	187 3	Y	19	18 1	8
11	0	337	-0-	337	560	21 9	274 3	Y	36	33 1	11
12	0	198	-0-	198	758	23 1	153 3	Y	23	26 1	8
01	0	91	-0-	91	849	40 9	74 3	Y	9	10 1	7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9334 - 9338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3 1	2
-----												
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	Y	10	9 1		2
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	316 3	Y	9	8 1		3
10	0	104	-0-	104	104	10 9	91 3	Y	5	5 1		3
11	0	188	-0-	188	292	6 9	174 3	Y	-0-	2 1		1
12	0	216	-0-	216	508	14 1	190 3	Y	1	1 1		1
01	0	114	-0-	114	622	25 1	104 3	Y	-0-	1 1		-0-
-----												
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	24 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
12	0	201	-0-	201	1103	31 1	172 3	Y	5	7 1		2
01	0	129	-0-	129	1232	12 9	114 3	Y	4	4 1		2
-----												
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896 - 10918
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
12	0	430	-0-	430	1686	105 1	324 2	Y	1			20
01	0	611	-0-	611	2297	1 9	491 2	Y	-0-			20
-----												
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104
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
12	0	111	-0-	111	293	107 3	4 9	Y	4	4 1		1
01	0	341	-0-	341	634	333 3	8 9	Y	7	6 1		2



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902				
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
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
12	0	201	-0-	201	505	23	1	177	3	Y	1			2
01	0	190	-0-	190	695	1	9							
01	0	190	-0-	190	695	17	1	173	3	Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720			
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
12	0	210	-0-	210	531	25	1	185	3	Y	-0-			17
01	0	201	-0-	201	732	18	1	183	3	Y	-0-			17
-----														
SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730			
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
12	0	232	-0-	232	419	27	1	205	3	Y	-0-			1
01	0	224	-0-	224	643	20	1	204	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694				
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
12	0	179	-0-	179	574	20	1	152	3	Y	6	7	1	2
01	0	-0-	-0-	-0-	574	7	9			Y	-0-	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	160	3			Y	-0-			5
12	0	183	-0-	183	344	183	3			Y	-0-			5
01	0	146	-0-	146	490	142	3	4	9	Y	4			9

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

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
12	0	86	-0-	86	845	21	1	65	2	Y	-0-			8
01	0	156	-0-	156	1001	31	1	125	2	Y	-0-			8

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

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
12	0	239	-0-	239	1224	58	1	180	2	Y	1			11
01	0	279	-0-	279	1503	1	9	224	2	Y	-0-			11

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

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
12	0	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			6
01	0	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			6

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 246973		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SBR		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	24 1	258 3	Y	7	7 1		2
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	8 9	310 3	Y	10	9 1		3
10		0	281	-0-	281	281	11 9	252 3	Y	7	7 1		3
11		0	257	-0-	257	538	21 1	221 3	Y	16	14 1		5
12		0	59	-0-	59	597	8 9	47 3	Y	5	7 1		3
01		0	154	-0-	154	751	18 1	137 3	Y	3	4 1		2
-----													
SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452	
08		527 N	337	-0-	-190	-0-	24 1	301 3	Y	7	7 1		2
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8 9	508 3	Y	12	11 1		3
10		0	455	-0-	455	455	11 9	412 3	Y	8	7 1		4
11		0	309	-0-	309	764	13 9	278 3	Y	7	8 1		3
12		0	407	-0-	407	1171	34 1	349 3	Y	10	10 1		3
01		0	308	-0-	308	1479	23 1	277 3	Y	3	4 1		2
-----													
SBR		WELL #: 104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	47 1		Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	13 1		Y	-0-			-0-
10		0	56	-0-	56	56	16 1	52 3	Y	-0-			-0-
11		0	173	-0-	173	229	17 1	160 3	Y	-0-			-0-
12		0	140	-0-	140	369	16 1	124 3	Y	-0-			-0-
01		0	186	-0-	186	555	17 1	169 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #: 102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756	
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	11 1	124 3	Y	-0-			-0-
10		0	52	-0-	52	52	10 1	48 3	Y	-0-			-0-
11		0	30	-0-	30	82	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
12		0	43	-0-	43	125	5 1	38 3	Y	-0-			-0-
01		0	65	-0-	65	190	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #: 107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792	
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-
12		0	179	-0-	179	615	21 1	158 3	Y	-0-			-0-
01		0	306	-0-	306	921	28 1	278 3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

SBR		WELL #: 111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

SBR		WELL #: 113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452								
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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
12	0	329	-0-	329	567	80	1	248	2	Y	1					5
01	0	106	-0-	106	673	1	9									
						21	1	85	2	Y	-0-					5

  

SBR		WELL #: 114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756								
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
12	0	268	-0-	268	571	31	1	237	3	Y	-0-					13
01	0	271	-0-	271	842	25	1	246	3	Y	-0-					13

  

SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832								
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-
12	14B DENY	764	-0-	764	1136	90	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	0	360	-0-	360	1496	33	1	327	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 -	10564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	0	190	-0-	190	770	22	1	164	3	Y	4	5	1	1
01	0	59	-0-	59	829	5	1	52	3	Y	2	2	1	1
-----														
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423 -	10443		
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-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	993	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748 -	10768		
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
12	0	147	-0-	147	468	17	1	127	3	Y	3	4	1	1
01	0	61	-0-	61	529	5	1	54	3	Y	2	2	1	1
-----														
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800 -	10824		
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
12	0	280	-0-	280	795	33	1	247	3	Y	-0-			1
01	0	308	-0-	308	1103	28	1	280	3	Y	-0-			1
-----														
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 -	11277		
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
12	0	275	-0-	275	1229	67	1	207	2	Y	1			4
01	0	166	-0-	166	1395	33	1	133	2	Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																	
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-						1
12	14B DENY	66	-0-	66	115	8	1	58	3	Y	-0-						1
01	0	101	-0-	101	216	9	1	92	3	Y	-0-						1
-----																	
HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240					
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
12	0	153	-0-	153	840	37	1	116	2	Y	-0-						4
01	0	116	-0-	116	956	23	1	93	2	Y	-0-						4
-----																	
SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634					
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-	1	1				-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	9	1				3
						13	9										
12	0	970	-0-	970	3370	113	1	846	3	Y	10	10	1				3
						11	9										
01	0	1225	-0-	1225	4595	110	1	1105	3	Y	9	8	1				4
						10	9										
-----																	
SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346					
08	837 N	246	-0-	-591	-0-	21	1	222	3	Y	3	3	1				1
						3	9										
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	14	1	159	3	Y	3	3	1				1
						3	9										
10	0	583	-0-	583	583	44	1	533	3	Y	5	4	1				2
						6	9										
11	0	425	-0-	425	1008	32	1	382	3	Y	10	9	1				3
						11	9										
12	0	154	-0-	154	1162	17	1	131	3	Y	5	6	1				2
						6	9										
01	0	78	-0-	78	1240	7	1	67	3	Y	4	4	1				2
						4	9										
-----																	
WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032					
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	273	269	3	4	9	Y	4	5	1				2
11	0	277	-0-	277	550	269	3	8	9	Y	7	8	1				1
12	0	133	-0-	133	683	129	3	4	9	Y	4	4	1				1
01	0	132	-0-	132	815	130	3	2	9	Y	2	2	1				1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	2	2	1	1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	9	71	3	Y	3	3	1	1
10	0	64	-0-	64	64	6	1	57	3	Y	2	2	1	1
11	0	86	-0-	86	150	3	1	79	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	27	-0-	27	177	7	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	204	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144				
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	3	2	1	1
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	9	45	3	Y	2	2	1	1
10	0	26	-0-	26	26	4	1	22	3	Y	2	2	1	1
11	0	39	-0-	39	65	2	9	36	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	31	-0-	31	96	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	228	4	1	120	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216		
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
12	0	823	-0-	823	2470	811	3	12	9	Y	11	11	1	3
01	0	1053	-0-	1053	3523	1038	3	15	9	Y	14	12	1	5
-----														
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382				
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-
12	0	622	-0-	622	1252	622	3			Y	-0-			-0-
01	0	397	-0-	397	1649	397	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440		
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-
12	0	260	-0-	260	1079	31	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	0	237	-0-	237	1316	21	1	216	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478		
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
12	0	325	-0-	325	986	318	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	0	335	-0-	335	1321	327	3	8	9	Y	7	6	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386	
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
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
12	0	442	-0-	442	1209	425	3	17	9	Y	15	15	1		4
01	0	471	-0-	471	1680	451	3	20	9	Y	18	15	1		7
-----															
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278	
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
12	0	269	-0-	269	1186	30	1	226	3	Y	12	12	1		4
01	0	615	-0-	615	1801	55	1	549	3	Y	10	10	1		4
-----															
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE		05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354	
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
12	0	182	-0-	182	872	179	3	3	9	Y	3	4	1		1
01	0	234	-0-	234	1106	227	3	7	9	Y	6	5	1		2
-----															
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350	
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-
12	0	47	-0-	47	285	47	3			Y	-0-				-0-
01	0	241	-0-	241	526	241	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
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-
12	0	225	-0-	225	603	225	3			Y	-0-				-0-
01	0	170	-0-	170	773	170	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122	
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
12	0	282	-0-	282	701	282	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	0	338	-0-	338	1039	338	3			Y	-0-				-0-



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

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
//CONT.// 246973

WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0	8	-0-	8	87	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	99	12	3			Y	-0-					-0-

SBR

WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

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
12	0	1300	-0-	1300	5102	1287	3	13	9	Y	12	12	1			4
01	0	1193	-0-	1193	6295	1183	3	10	9	Y	9	9	1			4

SBR

WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-					-0-

SBR

WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

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-
12	0	100	-0-	100	470	100	3			Y	-0-					-0-
01	0	208	-0-	208	678	208	3			Y	-0-					-0-

SBR

WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR

WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

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
12	0	103	-0-	103	481	11	1	82	3	Y	9	9	1			3
01	0	182	-0-	182	663	16	1	159	3	Y	6	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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	
12	0	272	-0-	272	1026	31	1	235	3	Y	5	5	1	2	
01	0	49	-0-	49	1075	4	1	44	3	Y	1	2	1	1	

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

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
12	0	121	-0-	121	592	14	1	103	3	Y	4	5	1	2
01	0	259	-0-	259	851	23	1	235	3	Y	1	2	1	1

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

08	403 N	381	-0-	-22	-0-	32	1	337	3	Y	11	11	1	3
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	12	9			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
12	0	-0-	-0-	-0-	483	8	9			Y	-0-	2	1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	1	1	-0-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

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
12	0	366	-0-	366	10801	41	1	311	3	Y	13	16	1	5
01	0	203	-0-	203	11004	18	1	177	3	Y	7	8	1	4

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	0	297	-0-	297	735	297	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0	223	-0-	223	958	223	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456		
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	3	Y	5	5	1	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	6	9			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	9			Y	6	6	1	2
12	0	633	-0-	633	1739	7	9			Y	4	5	1	1
01	0	3	-0-	3	1742	2	3	1	9	Y	1	1	1	1
-----														
SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946	- 9980		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	49	1	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	59	1	25
-----														
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130		
08	1922 X	873	-0-	-1049	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	1860 X	612	-0-	-1248	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	1754	-0-	1754	1754	1752	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	0	943	-0-	943	2697	943	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	909	-0-	909	3606	909	3			Y	-0-			-0-
01	0	469	-0-	469	4075	469	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466		
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	245	3	12	9	Y	11	9	1	3
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	304	3	11	9	Y	10	10	1	3
10	0	248	-0-	248	248	241	3	7	9	Y	6	6	1	3
11	0	295	-0-	295	543	295	3			Y	-0-	2	1	1
12	0	443	-0-	443	986	443	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0	284	-0-	284	1270	284	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084			
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
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	107	3	2	9	Y	2	1
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	1
10	0	103	-0-	103	103	101	3	2	9	Y	2	1
11	0	95	-0-	95	198	91	3	4	9	Y	4	1
12	0	111	-0-	111	309	103	3	8	9	Y	7	1
01	0	110	-0-	110	419	104	3	6	9	Y	5	1
-----												
SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	12	1	3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	36	31	1	8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18	1	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	33	1	12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	34	1	10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	35	1	15
-----												
SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346			
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	218	3	4	9	Y	4	1
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	262	3	7	9	Y	6	2
10	0	205	-0-	205	205	202	3	3	9	Y	3	2
11	0	316	-0-	316	521	301	3	15	9	Y	14	4
12	0	199	-0-	199	720	187	3	12	9	Y	11	3
01	0	186	-0-	186	906	175	3	11	9	Y	10	4
-----												
SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818			
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	431	3	4	9	Y	4	1
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	2
10	0	425	-0-	425	425	421	3	4	9	Y	4	2
11	0	398	-0-	398	823	392	3	6	9	Y	5	2
12	0	294	-0-	294	1117	290	3	4	9	Y	4	1
01	0	573	-0-	573	1690	566	3	7	9	Y	6	2
-----												
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682			
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	8	1	81	3	Y	7	2
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	10	3
10	0	166	-0-	166	166	12	1	146	3	Y	7	3
11	0	152	-0-	152	318	11	1	131	3	Y	9	3
12	0	72	-0-	72	390	8	1	58	3	Y	5	2
01	0	228	-0-	228	618	20	1	198	3	Y	9	3
-----												
SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
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
12	0	100	-0-	100	618	98	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	0	132	-0-	132	750	130	3	2	9	Y	2	2	1		1
-----															
SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896					
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
12	0	239	-0-	239	717	28	1	211	3	Y	-0-				33
01	0	267	-0-	267	984	24	1	243	3	Y	-0-				33
-----															
SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050					
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-
12	0	70	-0-	70	207	70	3			Y	-0-				-0-
01	0	105	-0-	105	312	105	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006					
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
12	0	370	-0-	370	1295	367	3	3	9	Y	3	3	1		1
01	0	568	-0-	568	1863	565	3	3	9	Y	3	3	1		1
-----															
ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337					
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
12	0	363	-0-	363	973	332	3	31	9	Y	28	24	1		28
01	T. A.	271	-0-	271	1244	250	3	21	9	Y	19	28	1		19
-----															
SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1446				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1446				Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730					
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	42				Y	15	15	1		4
01	T. A.	96	-0-	96	138	64	3	32	9	Y	29	23	1		10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264								
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-
12	0	158	-0-	158	428	158	3			Y	-0-					-0-
01	0	110	-0-	110	538	110	3			Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848								
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
12	0	292	-0-	292	1008	34	1	258	3	Y	-0-					3
01	0	1	-0-	1	1009	1	3			Y	-0-					3
-----																
SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775								
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	30	1	321	3	Y	10	9	1			3
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	14	1	161	3	Y	5	6	1			2
10	0	247	-0-	247	247	18	1	220	3	Y	8	7	1			3
11	0	214	-0-	214	461	16	1	189	3	Y	8	8	1			3
12	0	205	-0-	205	666	23	1	176	3	Y	5	6	1			2
01	0	125	-0-	125	791	11	1	113	3	Y	1	2	1			1
-----																
SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850								
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
12	0	244	-0-	244	523	29	1	215	3	Y	-0-					1
01	0	249	-0-	249	772	23	1	226	3	Y	-0-					1



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746 - 10766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		14 1	176 3	Y	-0-			-0-
11		0	133	-0-	133		10 1	123 3	Y	-0-			-0-
12		0	203	-0-	203		24 1	179 3	Y	-0-			-0-
01		0	490	-0-	490	1016	44 1	446 3	Y	-0-			-0-
-----													
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10890 - 10910	
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		112 1	260 2	Y	-0-			-0-
11		0	252	-0-	252		52 1	200 2	Y	-0-			-0-
12		0	309	-0-	309		75 1	233 2	Y	1			1
							1 9						
01		0	338	-0-	338	1271	66 1	272 2	Y	-0-			1
-----													
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11094 - 11154	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10360 - 10420	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
10		0	72	-0-	72		72 3		Y	-0-			-0-
11		0	101	-0-	101		101 3		Y	-0-			-0-
12		0	131	-0-	131		131 3		Y	-0-			-0-
01		0	128	-0-	128	432	128 3		Y	-0-			-0-
-----													
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136	
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		10 1	81 2	Y	-0-			5
11		0	188	-0-	188		14 1	174 2	Y	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		0	67	-0-	67	346	9 1	58 2	Y	-0-			5
-----													
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210 - 11247	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310			Y	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310			Y	-0-			8
10		0	480	-0-	480		51 1	429 2	Y	-0-			8
11		0	542	-0-	542		39 1	503 2	Y	-0-			8
12		0	915	-0-	915		82 1	833 2	Y	-0-			8
01		0	445	-0-	445	2692	58 1	387 2	Y	-0-			8



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	228 3	17 9	17 9	Y	15	27 1		18
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	25 3	15 9	15 9	Y	14	21 1		11
10	0	99	-0-	99	99	73 3	26 9	26 9	Y	24	24 1		11
11	0	97	-0-	97	196	75 3	22 9	22 9	Y	20			31
12	0	23	-0-	23	219	12 3	11 9	11 9	Y	10	26 1		15
01	0	78	-0-	78	297	61 3	17 9	17 9	Y	15	16 1		14
-----													
ZR UNIT "C"				WELL #:	6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ZR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 - 11140	
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	608 2	Y	-0-			2
12	0	248	-0-	248	904	22 1	226 2	226 2	Y	-0-			2
01	0	191	-0-	191	1095	25 1	166 2	166 2	Y	-0-			2
-----													
ZR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
ZR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
-----													
SBR				WELL #:	165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	163 3	3 9	3 9	Y	3	3 1		1
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	102 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
10	0	219	-0-	219	219	216 3	3 9	3 9	Y	3	3 1		1
11	0	123	-0-	123	342	121 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
12	0	137	-0-	137	479	135 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
01	0	166	-0-	166	645	164 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
-----													
ZR "A"				WELL #:	10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203	
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	176 2	Y	-0-			2
11	0	106	-0-	106	303	8 1	98 2	98 2	Y	-0-			2
12	0	473	-0-	473	776	43 1	430 2	430 2	Y	-0-			2
01	0	151	-0-	151	927	20 1	131 2	131 2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR UNIT "A"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 11148 - 11168						
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
12	0	455	-0-	455	661	41	1	414	2	Y	-0-			7
01	0	132	-0-	132	793	17	1	115	2	Y	-0-			7
SBR		WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 10384 - 10420				
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	12	11	1	3
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	9	161	3	Y	13	12	1	4
10	0	216	-0-	216	216	14	9	189	3	Y	11	10	1	5
11	0	248	-0-	248	464	12	9	181	3	Y	12	12	1	5
12	0	165	-0-	165	629	18	1	135	3	Y	11	12	1	4
01	0	133	-0-	133	762	12	9	119	3	Y	2	4	1	2
BRACKEN "A"		WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910				
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	134	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	111	-0-	111	111	109	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	94	-0-	94	205	92	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	125	-0-	125	330	123	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	150	-0-	150	480	148	3	2	9	Y	2	2	1	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	227	3	23	9	Y	21	19	1	5
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	262	3	22	9	Y	20	19	1	6
10	0	276	-0-	276	276	257	3	19	9	Y	17	16	1	7
11	0	276	-0-	276	552	267	3	9	9	Y	8	10	1	5
12	0	224	-0-	224	776	212	3	12	9	Y	11	12	1	4
01	0	130	-0-	130	906	124	3	6	9	Y	5	6	1	3
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016				
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1441	3	55	9	Y	50	45	1	12
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1353	3	55	9	Y	50	46	1	16
10	0	1289	-0-	1289	1289	1248	3	41	9	Y	37	36	1	17
11	0	405	-0-	405	1694	396	3	9	9	Y	8	16	1	9
12	0	1381	-0-	1381	3075	1364	3	17	9	Y	15	18	1	6
01	0	1342	-0-	1342	4417	1314	3	28	9	Y	25	22	1	9

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	0	98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	102	-0-	102	200	102	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	139	-0-	139	339	137	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0	165	-0-	165	504	162	3	3	9	Y	3	2	1	1
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844				
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	680	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	0	821	-0-	821	821	819	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	1033	-0-	1033	1854	1030	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	0	888	-0-	888	2742	884	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	0	865	-0-	865	3607	861	3	4	9	Y	4	3	1	2
-----														
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080				
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1	1
10	0	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	0	85	-0-	85	98	85	3			Y	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	142	44	3			Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	173	31	3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	309	211	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	175	-0-	175	484	171	3	4	9	Y	4	3	1	1
01	0	89	-0-	89	573	88	3	1	9	Y	1	1	1	1
-----														
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474				
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	6	4	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	6	6				Y	-0-	1	1	-0-
12	0	3	-0-	3	9	1	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0	17	-0-	17	26	10	3	7	9	Y	6	4	1	2
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045				
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	25	21	3	4	9	Y	4			6
11	0	88	-0-	88	113	87	3	1	9	Y	1			7
12	0	130	-0-	130	243	124	3	6	9	Y	5			12
01	0	182	-0-	182	425	171	3	11	9	Y	10	13	1	9
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034				
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	97	96	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	42	-0-	42	139	42	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	125	-0-	125	264	124	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0	200	-0-	200	464	197	3	3	9	Y	3	2	1	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	0	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-			10
01	0	70	-0-	70	140	68	3	2	9	Y	2			12

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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	121	119	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	0	151	-0-	151	272	147	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	0	21	-0-	21	293	20	3	1	9	Y	1	2	1	1
01	0	82	-0-	82	375	80	3	2	9	Y	2	2	1	1

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5

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

08	186 X	28	-0-	-158	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	0	280	-0-	280	280	21	1	257	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	0	82	-0-	82	362	6	1	74	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	0	140	-0-	140	502	16	1	122	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	0	18	-0-	18	520	2	1	16	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 #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 - 10700
M	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
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
12	0	658	-0-	658	912	77	1	581	3	Y	-0-	7
01	0	923	-0-	923	1835	84	1	839	3	Y	-0-	7
-----												
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	24	3	1	9	Y	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-
12	0	13	-0-	13	93	13	3			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10755 - 10792
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	3	4
						3	9					
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	3	2
						3	9					
10	0	725	-0-	725	725	52	1	669	3	Y	4	3
						4	9					
11	0	384	-0-	384	1109	26	1	357	3	Y	1	4
						1	9					
12	0	325	-0-	325	1434	21	1	303	3	Y	1	2
						1	9					
01	0	488	-0-	488	1922	30	1	457	3	Y	1	3
						1	9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10676 - 10724
08	682 N	470	-0-	-212	-0-	23	1	439	3	Y	7	11
						8	9					
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	15	1	245	3	Y	4	4
						4	9					
10	0	415	-0-	415	415	29	1	379	3	Y	6	5
						7	9					
11	0	246	-0-	246	661	17	1	228	3	Y	1	6
						1	9					
12	0	500	-0-	500	1161	32	1	468	3	Y	-0-	2
						1	9					
01	0	290	-0-	290	1451	18	1	271	3	Y	1	3
						1	9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 - 10742
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	12	1	227	3	Y	1	2
						1	9					
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	11	1	185	3	Y	1	1
						1	9					
10	0	584	-0-	584	584	42	1	541	3	Y	1	1
						1	9					
11	0	333	-0-	333	917	23	1	309	3	Y	1	2
						1	9					
12	0	254	-0-	254	1171	16	1	238	3	Y	-0-	1
						21	1	330	3	Y	-0-	1
01	0	351	-0-	351	1522							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	534	-0-	-489	-0-	45 1	477 3	Y	11	10 1		3
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	12 9	550 3	Y	11	10 1		4
10	0	669	-0-	669	669	47 1	609 3	Y	9	9 1		4
11	0	757	-0-	757	1426	12 9	679 3	Y	19	17 1		6
12	0	425	-0-	425	1851	50 1	365 3	Y	10	12 1		4
01	0	130	-0-	130	1981	10 9	116 3	Y	2	4 1		2

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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 1		2
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	2 1		1
10	0	2	-0-	2	2	1 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	0	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-			1
12	0	1	-0-	1	4	1 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	0	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	372 N	139	-0-	-233	-0-	11 1	120 3	Y	7	6 1		2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 9	196 3	Y	6	6 1		2
10	0	1006	-0-	1006	1006	17 1	921 3	Y	9	8 1		3
11	0	461	-0-	461	1467	7 9	420 3	Y	5	6 1		2
12	0	231	-0-	231	1698	75 1	198 3	Y	6	6 1		2
01	0	156	-0-	156	1854	6 9	138 3	Y	4	4 1		2

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

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
12	0	62	-0-	62	170	2 9	53 3	Y	2	2 1		1
01	0	11	-0-	11	181	7 1	9 3	Y	1	1 1		1

-----													
A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 -	10656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	1	1 1	-0-
							1	9					
10		0	683	-0-	683	683	48	1	629	3	5	3 1	2
							6	9					
11		0	307	-0-	307	990	21	1	284	3	2		4
							2	9					
12		0	322	-0-	322	1312	21	1	300	3	1	3 1	2
							1	9					
01		0	657	-0-	657	1969	40	1	615	3	2		4
							2	9					
-----													
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212 -	10232	
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	495	3	13	9	12	10 1	3
09		630 N	312	-0-	-318	-0-	303	3	9	9	8	8 1	3
10		0	256	-0-	256	256	248	3	8	9	7	7 1	3
11		0	544	-0-	544	800	544	3			-0-	2 1	1
12		0	309	-0-	309	1109	309	3			Y	1 1	-0-
01		0	609	-0-	609	1718	609	3			Y	-0-	-0-
-----													
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 -	10464	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	1	1 1	1
							1	9					
09		330 N	139	-0-	-191	-0-	11	1	128	3	-0-	1 1	-0-
10		0	159	-0-	159	159	12	1	147	3	-0-		-0-
11		0	158	-0-	158	317	12	1	145	3	1	1 1	-0-
							1	9					
12		0	165	-0-	165	482	19	1	145	3	1	1 1	-0-
							1	9					
01		0	91	-0-	91	573	8	1	82	3	1	1 1	-0-
							1	9					
-----													
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224 -	10251	
08		2914 X	2310	-0-	-604	-0-	2310	3			Y	-0-	-0-
09		2190 X	586	-0-	-1604	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
10		0	531	-0-	531	531	531	3			Y	-0-	-0-
11		0	2322	-0-	2322	2853	2322	3			Y	-0-	-0-
12		0	1649	-0-	1649	4502	1649	3			Y	-0-	-0-
01		0	2098	-0-	2098	6600	2098	3			Y	-0-	-0-
-----													
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650 -	10670	
08		341 N	213	-0-	-128	-0-	18	1	195	3	-0-		3
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	-0-		3
10		0	182	-0-	182	182	14	1	168	3	-0-		3
11		0	157	-0-	157	339	12	1	145	3	-0-		3
12		0	371	-0-	371	710	44	1	327	3	-0-		3
01		0	1141	-0-	1141	1851	103	1	1038	3	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	195	3	Y	7	8 1	9
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	12	11 1	10
10	0	162	-0-	162	162	25	1	126	3	Y	10	12 1	8
11	0	188	-0-	188	350	24	1	151	3	Y	12	4 1	16
12	0	305	-0-	305	655	45	1	252	3	Y	7	13 1	10
01	0	301	-0-	301	956	45	1	244	3	Y	11	17 1	4
-----													
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482	
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
12	0	143	-0-	143	571	17	1	126	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0	243	-0-	243	814	22	1	221	3	Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720	
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
12	0	28	-0-	28	56	3	1	25	3	Y	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10326 - 10342	
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
12	0	74	-0-	74	380	15	9						
01	0	154	-0-	154	534	8	1	58	3	Y	7	8 1	3
						13	1	131	3	Y	9	8 1	4
						10	9						



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2099		ASSOCIATED RRCID -> 179207		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	11	10	1	3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	9	262	3	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	297	3	Y	14	14	1	5
12	0	270	-0-	270	970	25	1	226	3	Y	13	14	1	4
01	0	468	-0-	468	1438	30	1	415	3	Y	11	10	1	5
						14	9							
						41	1							
						12	9							
-----														
SBR				WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504		
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	744	3	Y	3	3	1	1
10	0	1241	-0-	1241	1241	64	1	1142	3	Y	5	4	1	2
11	0	913	-0-	913	2154	3	9	843	3	Y	-0-	1	1	1
12	0	815	-0-	815	2969	6	9	719	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	351	-0-	351	3320	70	1	319	3	Y	-0-			-0-
						96	1							
						32	1							
-----														
SBR				WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810		
08	1097 X	261	-0-	-836	-0-	13	1	248	3	Y	-0-			-0-
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	341	24	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	0	361	-0-	361	702	24	1	331	3	Y	5			5
12	0	427	-0-	427	1129	6	9	394	3	Y	5	7	1	3
01	0	375	-0-	375	1504	27	1	349	3	Y	3			6
						6	9							
						23	1							
						3	9							
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	6	8	1	14
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	9	150	3	Y	7	15	1	6
10	0	136	-0-	136	136	9	1	120	3	Y	6	6	1	6
11	0	149	-0-	149	285	8	9	138	3	Y	1			7
12	0	85	-0-	85	370	9	1	79	3	Y	1	5	1	3
01	0	155	-0-	155	525	1	9	145	3	Y	1			4
						9	1							
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681		
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
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	12	10	1	3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13	9	40	1	Y	5	6	1	2
10	0	492	-0-	492	492	6	9	37	1	Y	5	5	1	2
11	0	636	-0-	636	1128	48	1	582	3	Y	5	5	1	2
12	0	363	-0-	363	1491	42	1	318	3	Y	3	4	1	1
01	0	301	-0-	301	1792	27	1	273	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	3	4	1	4
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	9	24	1	Y	6	5	1	5
10	0	72	-0-	72	72	7	9	11	1	Y	3	5	1	3
11	0	93	-0-	93	165	12	1	78	3	Y	3	1	1	5
12	0	126	-0-	126	291	3	9	19	1	Y	2	4	1	3
01	0	86	-0-	86	377	13	1	69	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3	5	1	9
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	3	9	49	1	Y	6	10	1	5
10	0	544	-0-	544	544	7	9	38	1	Y	5	5	1	5
11	0	598	-0-	598	1142	6	9	41	1	Y	1			6
12	0	527	-0-	527	1669	1	9	34	1	Y	-0-	4	1	2
01	0	605	-0-	605	2274	37	1	568	3	Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460		
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	87	3	Y	3	3	1	1
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	3	9	9	1	Y	3	3	1	1
10	0	185	-0-	185	185	3	9	14	1	Y	3	3	1	1
11	0	161	-0-	161	346	14	1	41	1	Y	4	4	1	1
12	0	130	-0-	130	476	12	1	145	3	Y	4	4	1	1
01	0	125	-0-	125	601	15	1	111	3	Y	4	4	1	1
						4	9	11	1	Y	1	1	1	1
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	0	320	-0-	320	775	38	1	282	3	Y	-0-	-0-
01	0	301	-0-	301	1076	27	1	274	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668	- 10716
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
12	0	819	-0-	819	1923	53	1	765	3	Y	1	1 1 1
01	0	769	-0-	769	2692	47	1	722	3	Y	-0-	1
-----												
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438	- 10458
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	5	5 1 1
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	65	3	Y	7	6 1 2
10	0	100	-0-	100	100	7	1	87	3	Y	5	5 1 2
11	0	115	-0-	115	215	8	1	97	3	Y	9	8 1 3
12	0	66	-0-	66	281	7	1	52	3	Y	6	7 1 2
01	0	37	-0-	37	318	3	1	32	3	Y	2	3 1 1
-----												
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16 1 5



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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
12	0	227	-0-	227	632	27	1	200	3	Y	-0-			1
01	0	204	-0-	204	836	18	1	186	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
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-
12	0	130	-0-	130	451	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	555	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
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-
12	0	133	-0-	133	636	16	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	734	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
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
12	0	414	-0-	414	1848	49	1	365	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	663	-0-	663	2511	60	1	603	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465		
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
12	0	619	-0-	619	1882	612	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	0	558	-0-	558	2440	554	3	4	9	Y	4	4	1	2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	264	-0-	264	890	17	1	244	3	Y	3	8 1	4
01	0	414	-0-	414	1304	25	1	386	3	Y	3		7
-----													
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423	- 10474	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
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
12	0	410	-0-	410	1102	26	1	380	3	Y	4	8 1	4
01	0	413	-0-	413	1515	25	1	385	3	Y	3		7
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775	
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
12	0	354	-0-	354	1334	23	1	329	3	Y	2	6 1	3
01	0	533	-0-	533	1867	32	1	500	3	Y	1		4
-----													
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792	
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-
12	0	150	-0-	150	466	18	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	0	52	-0-	52	518	5	1	47	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF				WELL #:	3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			11
01	0	155	-0-	155	224	30	1	125	2	Y	-0-			11
-----														
SBR				WELL #:	218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #:	212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
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	154	12	1	142	3	Y	-0-			1
11	0	59	-0-	59	213	5	1	54	3	Y	-0-			1
12	0	195	-0-	195	408	23	1	172	3	Y	-0-			1
01	0	402	-0-	402	810	36	1	366	3	Y	-0-			1
-----														
BRACKEN, R.				WELL #:	15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818	
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	-0-	2	1	1
						1	9							
10	0	70	-0-	70	70	5	1	64	3	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			1
12	0	51	-0-	51	121	3	1	48	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	78	-0-	78	199	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.				WELL #:	20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748	
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	3	Y	-0-	2	1	4
						2	9							
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	Y	-0-	2	4	2
						2	9							
10	0	456	-0-	456	456	32	1	421	3	Y	-0-	3	3	2
						3	9							
11	0	381	-0-	381	837	26	1	352	3	Y	-0-	3		5
						3	9							
12	0	407	-0-	407	1244	26	1	380	3	Y	-0-	1	4	2
						1	9							
01	0	304	-0-	304	1548	18	1	285	3	Y	-0-	1		3
						1	9							
-----														
BRACKEN "E"				WELL #:	2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456	
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-
12	0	675	-0-	675	1844	675	3			Y	-0-			-0-
01	0	626	-0-	626	2470	626	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 #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041	
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	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	3	1	9	Y	-0-
10	0	59	-0-	59	59	58	3	1	9	Y	-0-
11	0	43	-0-	43	102	43	3			Y	-0-
12	0	74	-0-	74	176	74	3			Y	-0-
01	0	56	-0-	56	232	56	3			Y	-0-
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	Y	1
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	188	3	3	9	Y	1
10	0	659	-0-	659	659	657	3	2	9	Y	1
11	0	246	-0-	246	905	238	3	8	9	Y	2
12	0	247	-0-	247	1152	237	3	10	9	Y	2
01	0	60	-0-	60	1212	54	3	6	9	Y	2
-----											
SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	3	Y	-0-
10	0	235	-0-	235	235	18	1	217	3	Y	-0-
11	0	259	-0-	259	494	20	1	239	3	Y	-0-
12	0	116	-0-	116	610	14	1	102	3	Y	-0-
01	0	328	-0-	328	938	30	1	298	3	Y	-0-
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-
01	0	164	-0-	164	168	26	1	138	3	Y	-0-
-----											
BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498	
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	2
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	942	3	10	9	Y	3
10	0	929	-0-	929	929	925	3	4	9	Y	3
11	0	802	-0-	802	1731	792	3	10	9	Y	3
12	0	1262	-0-	1262	2993	1247	3	15	9	Y	4
01	0	1257	-0-	1257	4250	1243	3	14	9	Y	5



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	3			Y	-0-			-0-
11	0	958	-0-	958	1463	958	3			Y	-0-			-0-
12	0	214	-0-	214	1677	214	3			Y	-0-			-0-
01	0	590	-0-	590	2267	590	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324		
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
09	810 N	310	-0-	-500	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	500	143	3			Y	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	685	185	3			Y	-0-			-0-
01	0	526	-0-	526	1211	526	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241 - 10278		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	18	-0-	18	18	1	1	16	3	Y	1	1	1	-0-
11	0	16	-0-	16	34	1	1	14	3	Y	1	1	1	-0-
12	0	21	-0-	21	55	2	1	18	3	Y	1	1	1	-0-
01	0	3	-0-	3	58	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880		
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-
12	0	495	-0-	495	911	58	1	437	3	Y	-0-			-0-
01	0	322	-0-	322	1233	29	1	293	3	Y	-0-			-0-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336 - 10414		
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
12	0	135	-0-	135	592	134	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	0	239	-0-	239	831	237	3	2	9	Y	2	1	1	1
-----														
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058 - 10140		
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			Y	-0-	1	1	1
12	0	318	-0-	318	889	318	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0	236	-0-	236	1125	236	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID ->		213529		COMPL. DATE		01/05/2006		TOTAL DEPTH		10089		PERF. 9884 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	15	9	Y	14					30	
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	-0-	426	3	19	9	Y	17	37	1			10	
10		0	466	-0-	466	466	466	454	3	12	9	Y	11					21	
11		0	382	-0-	382	848	848	382	3			Y	-0-					21	
12		0	443	-0-	443	1291	1291	443	3			Y	-0-					21	
01		0	638	-0-	638	1929	1929	638	3			Y	-0-	16	1			5	
-----																			
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID ->		214242		COMPL. DATE		08/18/2005		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 9650 - 9683	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					4	
10		0	304	-0-	304	304	304	303	3	1	9	Y	1					5	
11		0	211	-0-	211	515	515	211	3			Y	-0-					5	
12		0	290	-0-	290	805	805	290	3			Y	-0-					5	
01		0	283	-0-	283	1088	1088	279	3	4	9	Y	4					9	
-----																			
SBR		WELL #:		231		RRCID ->		214574		COMPL. DATE		02/08/2006		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10390 - 10499	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-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	
08		558 N	203	-0-	-355	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	1	1			1	
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	1	1	1			1	
10		0	537	-0-	537	537	537	38	1	498	3	Y	1	1	1			1	
11		0	407	-0-	407	944	944	28	1	379	3	Y	-0-					1	
12		0	455	-0-	455	1399	1399	29	1	426	3	Y	-0-	1	1			-0-	
01		0	576	-0-	576	1975	1975	35	1	541	3	Y	-0-					-0-	
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID ->		220091		COMPL. DATE		04/05/2006		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10218 - 10286	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
10		0	81	-0-	81	81	81	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11		0	104	-0-	104	185	185	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
12		0	38	-0-	38	223	223	38	3			Y	-0-					-0-	
01		0	58	-0-	58	281	281	58	3			Y	-0-					-0-	
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID ->		220166		COMPL. DATE		05/08/2006		TOTAL DEPTH		10430		PERF.10208 - 10300	
08		7657 X	4162	-0-	-3495	-0-	-0-	4137	3	25	9	Y	23	15	1			18	
09		7410 X	3474	-0-	-3936	-0-	-0-	3456	3	18	9	Y	16	17	1			17	
10		0	4290	-0-	4290	4290	4290	4240	3	50	9	Y	45	40	1			22	
11		0	3471	-0-	3471	7761	7761	3442	3	29	9	Y	26	39	1			9	
12		0	2040	-0-	2040	9801	9801	2015	3	25	9	Y	23	27	1			5	
01		0	1534	-0-	1534	11335	11335	1499	3	35	9	Y	32	24	1			13	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438				
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
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	2	4	1			2
11	0	193	-0-	193	366	191	3	2	9	Y	3	3	1			1
12	0	185	-0-	185	551	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	0	154	-0-	154	705	152	3	2	9	Y	2	1	1			1
-----																
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896				
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
12	0	384	-0-	384	1317	25	1	359	3	Y	-0-	4	1			2
01	0	431	-0-	431	1748	26	1	405	3	Y	-0-					2
-----																
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810				
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363				
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	6	5	1			2
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	6	6	1			2
10	0	61	-0-	61	61	4	1	53	3	Y	4	4	1			2
11	0	91	-0-	91	152	6	1	75	3	Y	9	8	1			3
12	0	40	-0-	40	192	4	1	30	3	Y	5	6	1			2
01	0	49	-0-	49	241	4	1	41	3	Y	4	4	1			2
-----																
SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450				
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-
12	0	643	-0-	643	1692	643	3			Y	-0-					-0-
01	0	599	-0-	599	2291	599	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
12	0	476	-0-	476	1169	117 1	359 2	Y	-0-				14
01	0	345	-0-	345	1514	68 1	277 2	Y	-0-				14
-----													
BRACKEN, R.				WELL #:	23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828
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
12	0	454	-0-	454	1319	29 1	421 3	Y	4	10	1		5
01	0	391	-0-	391	1710	24 1	365 3	Y	2				7
-----													
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702	- 10794
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
12	0	540	-0-	540	1993	35 1	503 3	Y	2	5	1		2
01	0	660	-0-	660	2653	40 1	618 3	Y	2				4
-----													
BRACKEN, R.				WELL #:	22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10416	- 10530
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	2 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
12	0	117	-0-	117	390	7 1	108 3	Y	2	4	1		2
01	0	246	-0-	246	636	15 1	230 3	Y	1				3
-----													
BRACKEN "A"				WELL #:	2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9918	- 10034
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	194			Y	-0-				-0-
01	0	76	-0-	76	270	75 3	1 9	Y	1	1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	9 1	173 3	Y	1	4 1				7
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	8	10 1				5
10	0	534	-0-	534	534	38 1	489 3	Y	6	6 1				5
11	0	480	-0-	480	1014	33 1	445 3	Y	2					7
12	0	584	-0-	584	1598	37 1	544 3	Y	3	7 1				3
01	0	475	-0-	475	2073	29 1	444 3	Y	2					5
-----														
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698		
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-
12	0	130	-0-	130	756	15 1	115 3	Y	-0-					-0-
01	0	305	-0-	305	1061	28 1	277 3	Y	-0-					-0-
-----														
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
12	0	28	-0-	28	235	28	3	Y	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	292	57	3	Y	-0-		-0-

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

08	527 N	411	-0-	-116	-0-	21	1	Y	4	5	1	9
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	6	10	1	5
10	0	493	-0-	493	493	35	1	Y	5	5	1	5
11	0	537	-0-	537	1030	36	1	Y	8			13
12	0	562	-0-	562	1592	36	1	Y	6	13	1	6
01	0	387	-0-	387	1979	23	1	Y	4			10

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

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1	1	1	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1	1	1	-0-
10	0	265	-0-	265	265	20	1	Y	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	608	26	1	Y	3	2	1	1
12	0	132	-0-	132	740	16	1	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	104	-0-	104	844	9	1	Y	-0-			-0-

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

08	2542 X	1081	-0-	-1461	-0-	1064	3	Y	15	14	1	4
09	2460 X	1479	-0-	-981	-0-	1455	3	Y	22	20	1	6
10	0	852	-0-	852	852	840	3	Y	11	11	1	6
11	0	1430	-0-	1430	2282	1416	3	Y	13	14	1	5
12	0	1258	-0-	1258	3540	1246	3	Y	11	12	1	4
01	0	1973	-0-	1973	5513	1959	3	Y	13	12	1	5

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

08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	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	Y	19	11	1	10
11	0	748	-0-	748	2137	51	1	Y	6			16
12	0	-0-	-0-	-0-	2137	7		Y	-0-	10	1	6
01	0	1213	-0-	1213	3350	73	1	Y	3			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962		
M	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	1137 X	1137	-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-
12	0	294	-0-	294	1443	72	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	0	366	-0-	366	1809	72	1	294	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
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
12	0	350	-0-	350	777	52	1	295	3	Y	3	6 1		4
01	0	201	-0-	201	978	31	1	166	3	Y	4	6 1		2
-----														
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
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
12	0	286	-0-	286	1167	280	3	6	9	Y	5	5 1		1
01	0	488	-0-	488	1655	480	3	8	9	Y	7	6 1		2
-----														
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710		
08	372 X	217	-0-	-155	-0-	19	1	198	3	Y	-0-			15
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-			15
10	0	181	-0-	181	181	14	1	167	3	Y	-0-			15
11	0	126	-0-	126	307	10	1	116	3	Y	-0-			15
12	0	147	-0-	147	454	17	1	130	3	Y	-0-			15
01	0	393	-0-	393	847	36	1	357	3	Y	-0-			15
-----														
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822		
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			17
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-			17
10	0	151	-0-	151	151	11	1	140	3	Y	-0-			17
11	0	130	-0-	130	281	10	1	120	3	Y	-0-			17
12	0	288	-0-	288	569	34	1	253	3	Y	1			18
01	0	352	-0-	352	921	32	1	320	3	Y	-0-			18

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	0	715	-0-	715	1837	46	1	667	3	Y	2	9	1	4
01	0	570	-0-	570	2407	34	1	534	3	Y	2			6
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356				
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
12	0	172	-0-	172	877	26	1	146	3	Y	-0-			1
01	0	109	-0-	109	986	17	1	92	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850				
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
12	0	495	-0-	495	1628	32	1	459	3	Y	4	8	1	4
01	0	598	-0-	598	2226	36	1	559	3	Y	3			7
-----														
SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016				
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
12	0	1281	-0-	1281	3686	1274	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	0	1457	-0-	1457	5143	1448	3	9	9	Y	8	7	1	3
-----														
SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142				
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
12	0	438	-0-	438	1026	427	3	11	9	Y	10	9	1	3
01	0	608	-0-	608	1634	596	3	12	9	Y	11	10	1	4



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	342	1	6429	3	Y	14	15	1	25
						15	9							
09	5010 X	4792	-0-	-218	-0-	277	1	4494	3	Y	19	30	1	14
						21	9							
10	0	4014	-0-	4014	4014	286	1	3711	3	Y	15	15	1	14
						17	9							
11	0	4165	-0-	4165	8179	284	1	3851	3	Y	27			41
						30	9							
12	0	4558	-0-	4558	12737	292	1	4241	3	Y	23	44	1	20
						25	9							
01	0	4401	-0-	4401	17138	266	1	4116	3	Y	17			37
						19	9							

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

08	372 N	166	-0-	-206	-0-	25	1	139	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	77	1	400	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
10	0	428	-0-	428	428	69	1	353	3	Y	5	6	1	4
						6	9							
11	0	170	-0-	170	598	22	1	144	3	Y	4	2	1	6
						4	9							
12	0	198	-0-	198	796	29	1	166	3	Y	3	5	1	4
						3	9							
01	0	259	-0-	259	1055	39	1	213	3	Y	6	8	1	2
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		341 N	9	-0-	-332	-0-	3 1	6 2	Y	-0-		3
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	112 1	244 2	Y	-0-		3
10		0	364	-0-	364	364	110 1	254 2	Y	-0-		3
11		0	122	-0-	122	486	25 1	97 2	Y	-0-		3
12		0	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-		3
01		0	357	-0-	357	843	70 1	287 2	Y	-0-		3
-----												
HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	13	-0-	13	13	4 1	9 2	Y	-0-		-0-
11		0	56	-0-	56	69	12 1	44 2	Y	-0-		-0-
12		0	59	-0-	59	128	15 1	44 2	Y	-0-		-0-
01		0	483	-0-	483	611	95 1	388 2	Y	-0-		-0-
-----												
HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084			
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
12		0	83	-0-	83	843	21 1	62 2	Y	-0-		7
01		0	310	-0-	310	1153	61 1	249 2	Y	-0-		7
-----												
BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980			
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
12		0	343	-0-	343	1121	335 3	8 9	Y	7		25
01		0	920	-0-	920	2041	899 3	21 9	Y	19	26 1	18
-----												
BRACKEN, R.				WELL #: 32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10646	- 10740			
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
							4 9					
10		0	741	-0-	741	741	53 1	684 3	Y	4	3 1	3
							4 9					
11		0	499	-0-	499	1240	34 1	464 3	Y	1		4
							1 9					
12		0	579	-0-	579	1819	37 1	540 3	Y	2	4 1	2
							2 9					
01		0	621	-0-	621	2440	38 1	582 3	Y	1		3
							1 9					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	1405	-0-	-3183	-0-	71	1	1325	3	Y	8	12 1	21
						9	9						
09	4440 X	1698	-0-	-2742	-0-	98	1	1586	3	Y	13	24 1	10
						14	9						
10	0	1583	-0-	1583	1583	112	1	1454	3	Y	15	13 1	12
						17	9						
11	0	1449	-0-	1449	3032	99	1	1343	3	Y	6		18
						7	9						
12	0	2505	-0-	2505	5537	161	1	2336	3	Y	7	17 1	8
						8	9						
01	0	2345	-0-	2345	7882	142	1	2200	3	Y	3		11
						3	9						

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

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

08	4185 X	3781	-0-	-404	-0-	659	1	3011	3	Y	101	24 1	77
						111	9						
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	613	1	3438	3	Y	105	114 1	68
						116	9						
10	0	3516	-0-	3516	3516	551	1	2874	3	Y	83	95 1	56
						91	9						
11	0	3086	-0-	3086	6602	451	1	2458	3	Y	161	129 1	88
						177	9						
12	0	3201	-0-	3201	9803	450	1	2520	3	Y	210	211 1	87
						231	9						
01	0	3380	-0-	3380	13183	454	1	2693	3	Y	212	218 1	81
						233	9						

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	5177 X	4016	-0-	-1161	-0-	202	1	3799	3	Y	14	15 1	26
						15	9						
09	5010 X	4547	-0-	-463	-0-	263	1	4265	3	Y	17	30 1	13
						19	9						
10	0	4104	-0-	4104	4104	292	1	3797	3	Y	14	14 1	13
						15	9						
11	0	3733	-0-	3733	7837	254	1	3443	3	Y	33		46
						36	9						
12	0	3937	-0-	3937	11774	251	1	3649	3	Y	34	56 1	24
						37	9						
01	0	4391	-0-	4391	16165	265	1	4100	3	Y	24		48
						26	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.L//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11230	- 13574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5177 X	4686	-0-	-491	-0-	236 1	4433 3	Y	15	16 1		27
09		5010 X	4573	-0-	-437	-0-	17 9	264 1	Y	18	31 1		14
10		0	4105	-0-	4105	4105	20 9	292 1	Y	15	15 1		14
11		0	4515	-0-	4515	8620	17 9	307 1	Y	40			54
12		0	4803	-0-	4803	13423	44 9	307 1	Y	34	61 1		27
01		0	5437	-0-	5437	18860	37 9	328 1	Y	26			53
							29 9						
-----													
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			15
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			15
10		0	685	-0-	685	685	207 1	478 2	Y	-0-			15
11		0	6750	-0-	6750	7435	1386 1	5364 2	Y	-0-			15
12		0	8585	-0-	8585	16020	2100 1	6484 2	Y	1			16
01		0	10099	-0-	10099	26119	1 9	1980 1	Y	-0-			16
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192
08		4681 X	2865	-0-	-1816	-0-	502 1	2293 3	Y	64	43 1		39
09		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	70 9	738 1	Y	73	63 1		49
10		0	4151	-0-	4151	4151	80 9	660 1	Y	46	64 1		31
11		0	4534	-0-	4534	8685	51 9	686 1	Y	97	75 1		53
12		0	3156	-0-	3156	11841	107 9	461 1	Y	97	113 1		37
01		0	3264	-0-	3264	15105	107 9	453 1	Y	110	102 1		45
							121 9						
-----													
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722
08		3627 X	1417	-0-	-2210	-0-	93 1	1271 3	Y	48	44 1		19
09		3510 X	1116	-0-	-2394	-0-	53 9	61 1	Y	122	105 1		36
10		0	1097	-0-	1097	1097	134 9	134 9	Y	112	103 1		45
11		0	149	-0-	149	1246	57 1	8 1	Y	28	71 1		2
12		0	1500	-0-	1500	2746	123 9	31 9	Y	38	20 1		20
01		0	2503	-0-	2503	5249	185 1	42 9	Y	114	83 1		51
							411 1	125 9					
-----													
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962
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	4354	8772 3		N	-0-			257
12		0	4493	-0-	4493	13265	42 9	4493 3	N	-0-			257
01		0	4609	-0-	4609	17874	411 1	4609 3	N	-0-			257

-----													
A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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						
12	0	-0-	-0-	-0-	212				Y	-0-	4 1		-0-
01	0	100	-0-	100	312	13	1	79	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	
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						
12	0	27	-0-	27	6590	2	1	25	3	Y	-0-	8 1	4
01	0	1932	-0-	1932	8522	117	1	1811	3	Y	4		8
						4	9						
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630	
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	771	1	3523	3	Y	105	66 1	65
						116	9						
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	654	1	3668	3	Y	70	92 1	43
						77	9						
10	0	4139	-0-	4139	4139	658	1	3430	3	Y	46	58 1	31
						51	9						
11	0	4416	-0-	4416	8555	671	1	3660	3	Y	77	66 1	42
						85	9						
12	0	3156	-0-	3156	11711	465	1	2605	3	Y	78	90 1	30
						86	9						
01	0	3524	-0-	3524	15235	493	1	2928	3	Y	94	85 1	39
						103	9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883	
08	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	732	1	13763	3	Y	29	29 1	49
						32	9						
09	13410 X	11893	-0-	-1517	-0-	688	1	11164	3	Y	37	59 1	27
						41	9						
10	0	6671	-0-	6671	6671	475	1	6176	3	Y	18	23 1	22
						20	9						
11	0	13003	-0-	13003	19674	891	1	12082	3	Y	27		49
						30	9						
12	0	11887	-0-	11887	31561	765	1	11097	3	Y	23	49 1	23
						25	9						
01	0	13051	-0-	13051	44612	791	1	12241	3	Y	17		40
						19	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140			PERF.11264 - 16730		
08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5809	3	Y	6	7	1		12
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	3	Y	7	13	1		6
10	0	5098	-0-	5098	5098	364	1	4727	3	Y	6	6	1		6
11	0	5168	-0-	5168	10266	355	1	4807	3	Y	5				11
12	0	5570	-0-	5570	15836	359	1	5205	3	Y	5	11	1		5
01	0	5524	-0-	5524	21360	335	1	5186	3	Y	3				8
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422			PERF.11188 - 16711		
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	283	1	1294	3	Y	71	94	1		26
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	3	Y	45	41	1		30
10	0	1447	-0-	1447	1447	219	1	1139	3	Y	81	57	1		54
11	0	1530	-0-	1530	2977	224	1	1220	3	Y	78	89	1		43
12	0	2363	-0-	2363	5340	342	1	1918	3	Y	94	99	1		38
01	0	2155	-0-	2155	7495	295	1	1752	3	Y	98	98	1		38
SIDDIRONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919			PERF.11110 - 16483		
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
12	0	4984	-0-	4984	18090	4974	3	10	9	N	9	19	1		11
01	0	5802	-0-	5802	23892	5792	3	10	9	N	9				20
R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10967			PERF.11334 - 16765		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012				TOTAL DEPTH 10617			PERF.10686 - 16956		
08	4340 X	2992	-0-	-1348	-0-	524	1	2393	3	Y	68	83	1		27
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	563	1	3159	3	Y	45	42	1		30
10	0	4434	-0-	4434	4434	705	1	3678	3	Y	46	45	1		31
11	0	4599	-0-	4599	9033	707	1	3857	3	Y	32	45	1		18
12	0	3879	-0-	3879	12912	581	1	3255	3	Y	39	41	1		16
01	0	3867	-0-	3867	16779	551	1	3273	3	Y	39	40	1		15

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 41H		RRCID -> 266276	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11089	PERF.11153	- 13021						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 9H		RRCID -> 266725	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10502	- 16639						
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							
12	0	2522	-0-	2522	7265	354	1	1983	3	Y	168	169	1	70
						185	9							
01	0	3673	-0-	3673	10938	503	1	2984	3	Y	169	174	1	65
						186	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 11H		RRCID -> 266953	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 10921	PERF.10932	- 15558						
08	3007 X	93	-0-	-2914	-0-	15	1	69	3	Y	8	2	1	6
						9	9							
09	2910 X	50	-0-	-2860	-0-	50	1			Y	-0-	6	1	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
01	T. A.	97	-0-	97	147	14	1	83	3	Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 10H		RRCID -> 267253	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10500	- 17521						
08	2449 X	1604	-0-	-845	-0-	271	1	1239	3	Y	85	123	1	27
						94	9							
09	2370 X	2005	-0-	-365	-0-	295	1	1654	3	Y	51	45	1	33
						56	9							
10	0	1543	-0-	1543	1543	234	1	1218	3	Y	83	60	1	56
						91	9							
11	0	1809	-0-	1809	3352	264	1	1439	3	Y	96	99	1	53
						106	9							
12	0	2116	-0-	2116	5468	299	1	1678	3	Y	126	128	1	51
						139	9							
01	0	2537	-0-	2537	8005	346	1	2051	3	Y	127	129	1	49
						140	9							

SIDDIRONS OL		WELL #: 4H		RRCID -> 270305	COMPL. DATE 11/10/2013	TOTAL DEPTH 10960	PERF.11210	- 15305						
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	166	1	85
11	0	3715	-0-	3715	7423	3638	3	77	9	N	70			155
12	0	5293	-0-	5293	12716	5195	3	98	9	N	89	168	1	76
01	0	4740	-0-	4740	17456	4648	3	92	9	N	84			160

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233																
08	11036 X	7367	-0-	-3669	-0-	465	1	6382	3	Y	473	434	1			184
09	10680 X	4554	-0-	-6126	-0-	520	9	348	1	Y	614	679	1			119
10	0	8703	-0-	8703	8703	675	9	909	1	Y	668	508	1			279
11	0	7391	-0-	7391	16094	735	9	783	1	Y	630	703	1			206
12	0	6633	-0-	6633	22727	693	9	557	1	Y	463	468	1			201
01	0	5007	-0-	5007	27734	509	9	405	1	Y	387	475	1			113
						426	9									
-----																
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076																
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-
12	0	81	-0-	81	360	12	1	69	3	N	-0-					-0-
01	0	51	-0-	51	411	8	1	43	3	N	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100																
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-
12	0	155	-0-	155	389	23	1	132	3	N	-0-					-0-
01	0	72	-0-	72	461	11	1	61	3	N	-0-					-0-
-----																
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954																
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216																
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
12	0	437	-0-	437	818	437	3			N	-0-	2	1			1
01	0	214	-0-	214	1032	203	3	11	9	N	10	8	1			3
-----																
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090																
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-
12	0	117	-0-	117	252	116	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	73	-0-	73	325	72	3	1	9	N	1	1	1			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 -	8876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-		119	2	28	9	N	25	49	1		42
09	90 N	46	-0-	-44	-0-		46	2			N	-0-				42
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		117	2	10	9	N	9				51
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	4				55
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		160	2	3	9	N	3				58
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		287	2	1	9	N	1				59

PEELER				WELL #:	1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 -	8796	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

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

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

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #:	2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634	- 16026	
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	
*05	7533 X	6365	-0-	-1168	-0-	71 1	6145 3	Y	128	146	1	9	
						8 4	141 9						
*06	7200 X	4754	-0-	-2446	-0-	67 1	4606 3	Y	71	75	1	5	
						3 4	78 9						
	07 DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	36 1	2015 3	Y	21	24	1	2	
						2 4	23 9						
	08 DLQ G-10	116	-0-	116	2192	2 1	112 3	Y	2	4	1	-0-	
						2 9							
	09 DLQ G-10	6676	-0-	6676	8868	132 1	6422 3	Y	102	93	1	9	
						10 4	112 9						
	10 DLQ G-10	9865	-0-	9865	18733	192 1	9513 3	Y	137	128	1	18	
						9 4	151 9						
*11	24068 X	5335	-0-	-18733	-0-	114 1	5091 3	Y	114	116	1	16	
						5 4	125 9						
*12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	55 1	2039 3	Y	51	63	1	4	
						3 4	56 9						
01	0	625	-0-	625	625	79 1	529 3	Y	15	6	1	13	
						17 9							
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519	- 14586	
*05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	41 1	3568 3	Y	182	205	1	2 7	13
						5 4	200 9						
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	56 1	3821 3	Y	156	158	1	11	
						2 4	172 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	17834 X	3864	-0-	-13970	-0-	81 1	3649 3	Y	118	117	1	16	
						4 4	130 9						
*12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	85 1	3147 3	Y	142	148	1	10	
						4 4	156 9						
01	0	2824	-0-	2824	2824	351 1	2357 3	Y	104	29	1	85	
						2 4	114 9						
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705	- 16441	
*05	6107 X	5731	-0-	-376	-0-	64 1	5521 3	Y	126	141	1	62 7	9
						7 4	139 9						
*06	5910 X	5064	-0-	-846	-0-	71 1	4880 3	Y	99	101	1	7	
						4 4	109 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	26982 X	2670	-0-	-24312	-0-	56 1	2525 3	Y	78	82	1	11	
						3 4	86 9						
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	11	1	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*05	5177 X	4014	-0-	-1163	-0-	44 1	3816 3	149 9	Y	135	153 1	8 7	10
*06	4830 X	4413	-0-	-417	-0-	5 4	149 9	171 9	Y	155	155 1		10
	07 DLQ G-10	4099	-0-	4099	4099	61 1	4178 3	171 9	Y	169	161 1		18
	08 DLQ G-10	3278	-0-	3278	7377	3 4	186 9	125 9	Y	114	125 1		7
	09 DLQ G-10	5180	-0-	5180	12557	58 1	3092 3	130 9	Y	118	114 1		11
	10 DLQ G-10	2625	-0-	2625	15182	8 4	130 9	70 9	Y	64	66 1		9
*11	16209 X	1027	-0-	-15182	-0-	51 1	2502 3	39 9	Y	35	39 1		5
*12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2 4	70 9	72 9	Y	65	65 1		5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	72 9		Y	-0-	5 1		-0-
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531		
*04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	100 1	6161 3	260 9	Y	236	153 1		92
*05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	12 4	260 9	120 9	Y	109	193 1		8
*06	4770 X	3894	-0-	-876	-0-	70 1	6078 3	83 9	Y	75	78 1		5
	07 DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	55 1	3754 3	78 9	Y	71	68 1		8
	08 DLQ G-10	6929	-0-	6929	10403	2 4	83 9	78 9	Y	111	113 1		6
	09 DLQ G-10	4761	-0-	4761	15164	60 1	3333 3	122 9	Y	82	81 1		7
	10 DLQ G-10	4515	-0-	4515	19679	3 4	78 9	90 9	Y	96	90 1		13
*11	24749 X	5070	-0-	-19679	-0-	125 1	6676 3	106 9	Y	119	116 1		16
*12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	94 1	4570 3	131 9	Y	53	65 1		4
01	0	3828	-0-	3828	3828	7 4	90 9	129 9	Y	117	25 1		96
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 9600 - 16261		
*05	11718 X	9591	-0-	-2127	-0-	108 1	4826 3	131 9	Y	179	199 1	42 7	13
*06	10800 X	10075	-0-	-725	-0-	5 4	131 9	176 9	Y	160	162 1		11
	07 DLQ G-10	9517	-0-	9517	9517	142 1	9750 3	180 9	Y	164	157 1		18
	08 DLQ G-10	8055	-0-	8055	17572	7 4	176 9	180 9	Y	133	143 1		8
	09 DLQ G-10	4559	-0-	4559	22131	165 1	9164 3	146 9	Y	110	108 1		10
	10 DLQ G-10	5672	-0-	5672	27803	8 4	180 9	121 9	Y	138	129 1		19
*11	33665 X	5862	-0-	-27803	-0-	146 1	7756 3	146 9	Y	142	141 1		20
*12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	89 1	4342 3	152 9	Y	140	150 1		10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	121 9	154 9	Y	-0-	10 1		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3007 X	1581	-0-	-1426	-0-	784	1	579	3	N	198	108	7			442
						218	9									
*06	2910 X	766	-0-	-2144	-0-	65	1	664	3	N	34	181	1			295
						37	9									
07	3007 X	1608	-0-	-1399	-0-	236	1	1264	3	N	98					393
						108	9									
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					393
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					393
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					393
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					393
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					393
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

*04	25020 X	24016	-0-	-1004	-0-	379	1	23309	3	Y	256	223	1			50
						46	4	282	9							
*05	25854 X	21750	-0-	-4104	-0-	246	1	21282	3	Y	177	214	1			13
						27	4	195	9							
*06	23100 X	22743	-0-	-357	-0-	324	1	22218	3	Y	168	170	1			11
						16	4	185	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	80846 X	3253	-0-	-77593	-0-	70	1	3134	3	Y	42	61	1			6
						3	4	46	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

*04	27600 X	23319	-0-	-4281	-0-	364	1	22421	3	Y	445	383	1			84
						44	4	490	9							
*05	28365 X	21295	-0-	-7070	-0-	238	1	20648	3	Y	347	405	1			26
						27	4	382	9							
*06	26430 X	23500	-0-	-2930	-0-	334	1	22897	3	Y	230	240	1			16
						16	4	253	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	81488 X	21904	-0-	-59584	-0-	471	1	21096	3	Y	285	288	1			39
						23	4	314	9							
*12	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	368	1	13669	3	Y	209	233	1			15
						18	4	230	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

-----													
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*04		41070 X	28131	-0-	-12939	-0-	318 1	27561 3	Y	197	163 1		101
							35 4	217 9					
*05		38843 X	28123	-0-	-10720	-0-	318 1	27561 3	Y	190	277 1		14
							35 4	209 9					
*06		34620 X	28706	-0-	-5914	-0-	410 1	28110 3	Y	151	155 1		10
							20 4	166 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		70565 X	4443	-0-	-66122	-0-	92 1	4121 3	Y	205	199 1		28
							4 4	226 9					
*12		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	234 1	8660 3	Y	150	167 1		11
							11 4	165 9					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
-----													
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456													
*05		10106 X	6748	-0-	-3358	-0-	192 1	6293 3	Y	228	231 1	193 7	18
							12 4	251 9					
*06		9300 X	6512	-0-	-2788	-0-	149 1	6081 3	Y	255	241 1		32
							1 4	281 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		65338 X	37354	-0-	-27984	-0-	1291 1	35553 3	Y	464	390 1		119
							510 9						
*12		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	165 1	5144 3	Y	466	468 1		117
							513 9						
01		0	6393	-0-	6393	6393	180 1	5694 3	Y	472	470 1		119
							519 9						
-----													
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593													
*04		13170 X	10424	-0-	-2746	-0-	317 1	9791 3	Y	273	278 1		20
							16 4	300 9					
*05		12710 X	8813	-0-	-3897	-0-	254 1	8324 3	Y	199	204 1		15
							16 4	219 9					
*06		11610 X	8874	-0-	-2736	-0-	196 1	7988 3	Y	626	565 1		76
							1 4	689 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		40764 X	2533	-0-	-38231	-0-	61 1	1687 3	Y	714	623 1		183
							785 9						
*12		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	210 1	6543 3	Y	386	472 1		97
							425 9						
01		0	8630	-0-	8630	8630	243 1	7672 3	Y	650	583 1		164
							715 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984	
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
*04	48510 X	44800	-0-	-3710	-0-	698 1	42994 3	Y	930	813 1			178
						85 4	1023 9						
*05	50127 X	38455	-0-	-11672	-0-	430 1	37207 3	Y	701	827 1			52
						47 4	771 9						
*06	46110 X	34056	-0-	-12054	-0-	479 1	32874 3	Y	617	627 1			42
						24 4	679 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	156636 X	30606	-0-	-126030	-0-	652 1	29228 3	Y	631	635 1			87
						32 4	694 9						
*12	40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	1043 1	38722 3	Y	440	495 1			32
						51 4	484 9						
01	0	43016	-0-	43016	43016	5505 1	36939 3	Y	488	119 1			401
						35 4	537 9						

  

STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
*04	100260 X	61941	-0-	-38319	-0-	891 1	58987 3	Y	1875	1655 1			353
						2063 9							
*05	94829 X	57817	-0-	-37012	-0-	637 1	55141 3	Y	1790	2011 1			132
						70 4	1969 9						
*06	87210 X	59602	-0-	-27608	-0-	830 1	56996 3	Y	1576	1601 1			107
						42 4	1734 9						
	07 DLQ G-10	51665	-0-	51665	51665	886 1	49272 3	Y	1329	1292 1			144
						45 4	1462 9						
	08 DLQ G-10	50482	-0-	50482	102147	901 1	48028 3	Y	1372	1436 1			80
						44 4	1509 9						
	09 DLQ G-10	47424	-0-	47424	149571	923 1	45150 3	Y	1163	1138 1			105
						72 4	1279 9						
	10 DLQ G-10	46883	-0-	46883	196454	904 1	44788 3	Y	1043	1008 1			140
						44 4	1147 9						
*11	236946 X	40492	-0-	-196454	-0-	864 1	38703 3	Y	803	832 1			111
						42 4	883 9						
*12	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	909 1	33741 3	Y	796	849 1			58
						44 4	876 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 1			-0-



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9824 - 20703			
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		
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*06	0	147996	-0-	147996	147996	2059	1	141331	3	4094	3837	1	257	
						103	4	4503	9					
*07	0	121378	-0-	121378	269374	2076	1	115467	3	3391	3281	1	367	
						105	4	3730	9					
*08	0	126904	-0-	126904	396278	2270	1	120996	3	3206	3387	1	186	
						111	4	3527	9					
*09	0	111562	-0-	111562	507840	2168	1	106012	3	2921	2844	1	263	
						169	4	3213	9					
*10	619747 X	111907	-0-	-507840	-0-	2145	1	106244	3	3103	2949	1	417	
						105	4	3413	9					
*11	117210 X	101341	-0-	-15869	-0-	2142	1	96000	3	2813	2841	1	389	
						105	4	3094	9					
12	121117 X	82019	-0-	-39098	-0-	2079	1	77206	3	2393	2607	1	175	
						102	4	2632	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1	-0-
-----														
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9702 - 9756			
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-		-0-		
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-		-0-		
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-		-0-		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-		-0-		
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-		-0-		
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-		-0-		
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-		
01	0	813	-0-	813	813	813	2		Y	-0-		-0-		
-----														
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396 - 9436			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503 - 9556					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442 - 9487					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610					
*02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
-----																
HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508 -	9558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 -	9139			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 -	9084			
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	842	2	6 9	Y	5					27
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13 9	Y	12					39
10	0	938	-0-	938	-0-	928	2	10 9	Y	9					48
11	0	863	-0-	863	-0-	1801	2	11 9	Y	10					58
12	0	1119	-0-	1119	-0-	2920	2	26 9	Y	24					82
01	0	915	-0-	915	-0-	3835	2	14 9	Y	13					95
-----															
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383 -	9412			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9675 -	9726			
*02	896 N	793	-0-	-103	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-					-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-					-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-					-0-
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	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-					-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2		Y	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	980	-0-	980	-0-	980	2		Y	-0-					-0-
-----															
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9582 -	9612			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293 2		3 9	Y	3		10
*03	310 N	297	-0-	-13	-0-	294 2		3 9	Y	3		13
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2		4 9	Y	4		17
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	298 2		4 9	Y	4		21
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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360 2		6 9	Y	5		34
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 2		1 9	Y	1		35
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		35
01	0	231	-0-	231	231	228 2		3 9	Y	3		38

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638
*02	896 N	797	-0-	-99	-0-	793 2		4 9	Y	4		16
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	983 2		4 9	Y	4		20
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947 2		10 9	Y	9		29
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980 2		3 9	Y	3		32
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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040 2		10 9	Y	9		56
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	881 2		2 9	Y	2		58
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		58
01	0	992	-0-	992	992	980 2		12 9	Y	11		69

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686
*02	924 N	824	-0-	-100	-0-	820 2		4 9	Y	4		16
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2		4 9	Y	4		20
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	979 2		10 9	Y	9		29
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014 2		3 9	Y	3		32
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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2		10 9	Y	9		56
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	911 2		2 9	Y	2		58
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		58
01	0	972	-0-	972	972	960 2		12 9	Y	11		69

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	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	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
-----															
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-
12		0	65	-0-	65	165	65	1			N	-0-			-0-
01		0	70	-0-	70	235	70	1			N	-0-			-0-
-----															
FASELER, DORA M.			WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
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-
*12		117 N	35	-0-	-82	-0-	35	1			N	-0-			-0-
01		0	31	-0-	31	31	31	1			N	-0-			-0-
-----															
FASELER, DORA M.			WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
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-
*12		156 N	55	-0-	-101	-0-	55	1			N	-0-			-0-
01		0	67	-0-	67	67	67	1			N	-0-			-0-
-----															
HICKEY			WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HICKEY			WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 -		968		
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FASELER, DORA M.			WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 -		936		
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
HICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 -	971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 -	997		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HICKEY		WELL #:		4	RRCID ->	214488	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	983	PERF.	965 -	983		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FASELER		WELL #:		11	RRCID ->	229812	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	931	PERF.	893 -	931		
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-
*12	75 N	40	-0-	-35	-0-	40	1				N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	-0-	45	1				N	-0-			-0-
-----															
HICKEY		WELL #:		7	RRCID ->	232955	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FASELER, DORA M.		WELL #:		12	RRCID ->	232957	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	910	PERF.	875 -	910		
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	-0-	40	1				N	-0-			-0-
*12	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	1				N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	-0-	53	1				N	-0-			-0-
-----															
HICKEY		WELL #:		8	RRCID ->	233333	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	955		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
MCANELLY, G. C.		WELL #:		3	RRCID ->	233334	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	923	PERF.	890 -	923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HICKEY, EUGENE		WELL #:		384053	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327											
ALTIZER "56"		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566		
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231  
 SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		JCR		WELL #:	2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	499978	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771
COTULLA				67H								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COTULLA				WELL #:	76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				WELL #:	5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	N/A	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	12460 - 16301	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SM ENERGY COMPANY				WELL #:	A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918 - 15213	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:	35H	RRCID -> 271401	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 13423	- 13678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	9H	RRCID -> 271464	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 9292	- 14119		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEINHORN RANCH			WELL #:	29H	RRCID -> 271740	COMPL. DATE 09/21/2013	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8592	- 8593		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID -> 271864	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 8378	- 14666		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	32H	RRCID -> 271930	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 7705	- 11779		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	11H	RRCID -> 272509	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8910	- 14375		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	32H	RRCID -> 272827	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042	- 14621		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH			WELL #:	35H	RRCID -> 272828	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8240	- 12941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUMBERG RANCH			WELL #:	27HR	RRCID -> 273038	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8445	- 13182		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	36H	RRCID -> 273444	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 8905	- 14598		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	24H	RRCID -> 273518	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8589	- 12571		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORTHY RANCH			WELL #:	24H	RRCID -> 275374	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9231	- 14928		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STANLEY RANCH			WELL #:	8H	RRCID -> 275395	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 8642	PERF. 9216	- 13776		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	70H	RRCID -> 275922	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 7606	PERF. 8094	- 8281		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633									
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4710 -	4728	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS						
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4801 -	4812	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		WELL #:		386310	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9210 -	9536	
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	N	-0-		-0-
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1973	2	N	-0-		-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	N	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-		-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE						
AMSYS ENERGY, LLC.		WELL #:		020508	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4364 -	4570	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4374 -	4576	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC										609267									
ARTESIA WELLS SWD										WELL #:	1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
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							
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-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
01		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
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-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
01		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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	-0-								
09	0		12	-0-	12	12	12	3	Y	-0-	-0-								
10	0		76	-0-	76	88	5	1	Y	-0-	-0-								
11	0		950	-0-	950	1038	20	1	Y	-0-	-0-								
12	0		656	-0-	656	1694	656	3	Y	-0-	-0-								
01	0		117	-0-	117	1811	14	1	Y	-0-	-0-								
-----																			
LIGHT, GEORGE III										WELL #:	1	RRCID ->	108682	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7470 - 7490
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	39	1	1	Y	-0-	-0-								
12	0		165	-0-	165	204	165	3	Y	-0-	-0-								
01	0		62	-0-	62	266	7	1	Y	-0-	-0-								
-----																			
VT KRAUSE "D"										WELL #:	1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	62	1	N	-0-	16								
09	750	N	604	-0-	-146	-0-	99	1	N	-0-	16								
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	N	3	19								
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	N	12	31								
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	N	1	32								
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	60	1	N	-0-	32								
-----																			
KILLAM 299										WELL #:	2	RRCID ->	172228	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7061 - 7081
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-								
09	0		5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-	-0-								
*10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-	-0-								
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-	-0-								
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-								
01	0		4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-	-0-								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293								
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KILLAM 299		WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252								
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	2183	3	Y	-0-					-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	165	1	1730	3	Y	-0-					-0-
-----																
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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 #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170		
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
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	Y	-0-	40 3	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	Y	-0-	27 3	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	77 3	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	51 3	-0-
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230		
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	711 3	17
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	112	1	Y	-0-	574 3	17
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	1	892 3	18
						1	9				
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	2	895 3	20
						2	9				
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	1	893 3	21
						1	9				
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	875 3	21
-----											
ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034		
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282		
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	60	1	Y	-0-	497 3	17
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-	416 3	17
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	56	1	Y	1	429 3	18
						1	9				
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	53	1	Y	2	438 3	20
						2	9				
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	1	545 3	21
						1	9				
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	468 3	21
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236		
08	682 N	217	-0-	-465	-0-	23	1	Y	-0-	194 3	17
09	630 N	244	-0-	-386	-0-	40	1	Y	-0-	204 3	17
10	465 N	110	-0-	-355	-0-	13	1	Y	-0-	97 3	17
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	6	1	Y	1	51 3	18
						1	9				
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	1	418 3	19
						1	9				
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	565 3	19

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		744 N	580	-0-	-164	-0-	63	1	517	3	Y	-0-	16
09		660 N	561	-0-	-99	-0-	92	1	469	3	Y	-0-	16
10		651 N	582	-0-	-69	-0-	67	1	515	3	Y	-0-	16
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	59	1	488	3	Y	2	18
							2	9					
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	Y	1	19
							1	9					
*01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	19
-----													
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-	-0-
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-	-0-
-----													
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
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					
12		0	662	-0-	662	1315	92	1	569	3	Y	1	20
							1	9					
01		0	623	-0-	623	1938	56	1	567	3	Y	-0-	20
-----													
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
08		713 N	627	-0-	-86	-0-	68	1	559	3	Y	-0-	16
09		690 N	619	-0-	-71	-0-	101	1	518	3	Y	-0-	16
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	71	1	539	3	Y	-0-	16
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	55	1	453	3	Y	2	18
							2	9					
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	89	1	547	3	Y	1	19
							1	9					
*01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	3	Y	-0-	19
-----													
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7094 - 7114
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	115	1	720 2 Y	1			15
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	143	1	765 2 Y	2	15	1	2
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	772 2 Y	-0-			2
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	161	1	637 2 Y	-0-			2
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	199	1	561 2 Y	3			5
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	250	1	548 2 Y	-0-			5

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	77	1	479 2 Y	1			15
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	78	1	416 2 Y	2	15	1	2
10	496 N	180	-0-	-316	-0-	26	1	154 2 Y	-0-			2
11	510 N	134	-0-	-376	-0-	27	1	106 2 Y	1			3
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	46 2 Y	3			6
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67 2 Y	-0-			6

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	32	1	200 2 Y	1			11
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	56	1	299 2 Y	-0-			11
10	558 N	95	-0-	-463	-0-	14	1	81 2 Y	-0-			11
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	18	1	73 2 Y	3			14
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212 2 Y	-0-			14
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	106	1	232 2 Y	1			15

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	61	1	380 2 Y	1			11
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	77	1	412 2 Y	-0-			11
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	70	1	409 2 Y	-0-			11
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	104	1	412 2 Y	2			13
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	350 2 Y	1			14
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	195	1	430 2 Y	1			15

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240								
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	55	1	342	2	Y	1					15
						1	9									
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	39	1	213	2	Y	1	14	1			2
						1	9									
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	46	1	267	2	Y	-0-					2
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	81	1	318	2	Y	-0-					2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	170	2	Y	4					6
						4	9									
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	160	1	350	2	Y	-0-					6
-----																
KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
-----																
KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060								
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
-----																
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068								
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																		
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7150 - 7165										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
VT KILLAM & GONZALEZ 299													WELL #:	7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282
08	744 N	583	-0-	-161	-0-	63	1	520	3	Y	-0-					16						
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	109	1	556	3	Y	-0-					16						
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	3	Y	-0-					16						
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	55	1	454	3	Y	2					18						
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	68	1	416	3	Y	1					19						
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	Y	-0-					19						
VT KRAUSE, A. L. ESTATE													WELL #:	9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	66	1	382	3	N	-0-					2						
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	3	N	-0-	2	1			-0-						
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	67	1	338	3	N	-0-					-0-						
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	53	1	312	3	N	-0-					-0-						
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	70	1	270	3	N	-0-					-0-						
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-						
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU													WELL #:	1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	3	Y	-0-					-0-						
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	60	1	288	3	Y	-0-					-0-						
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	50	1	254	3	Y	-0-					-0-						
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-						
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					-0-						
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	3	Y	-0-					-0-						
CRISP, WILLARD E. 26													WELL #:	6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7252
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-						
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					-0-						
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	-0-					-0-						
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-						
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-						
VT KRAUSE, A. L. ESTATE													WELL #:	7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7572 - 7821
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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-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 #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	25	-0-	25	114	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	145	3	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672					
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	555	-0-	-127	-0-	92	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	74	1	435	3	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	117	1	454	3	Y	-0-			-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651					
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	79	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	3	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	3	Y	-0-			-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660					
08	1023 N	909	-0-	-114	-0-	133	1	776	3	Y	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	149	1	713	3	Y	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	142	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	785	-0-	-85	-0-	115	1	670	3	Y	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	189	1	733	3	Y	-0-			-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	180	1	668	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696					
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	54	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	35	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	26	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	Y	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637						
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
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	Y	-0-			-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583						
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	445	3	N	-0-			3
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	395	3	N	1	4	1	-0-
							1	9							
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	407	3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	N	-0-			-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	435	3	N	-0-			-0-
-----															
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660						
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	-0-	73	1	422	3	N	-0-			25
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	-0-	83	1	398	3	N	2	27	1	-0-
							2	9							
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	66	1	388	3	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	397	3	N	-0-			-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	96	1	359	3	N	-0-			-0-
-----															
VT COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706						
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	121	3	N	3			23
							3	9							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	N	-0-			23
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	94	3	N	4			27
							4	9							
11	0	83	-0-	83	83		12	1	71	3	N	-0-			27
12	0	98	-0-	98	181		19	1	72	3	N	6			33
							7	9							
*01	271 N	90	-0-	-181	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-			33
-----															
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669						
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	408	3	N	15			48
							17	9							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	370	3	N	12			60
							13	9							
10	0	465	-0-	465	465		76	1	383	3	N	5			65
							6	9							
11	0	436	-0-	436	901		63	1	365	3	N	7	52	1	20
							8	9							
12	0	465	-0-	465	1366		95	1	368	3	N	2			22
							2	9							
*01	1708 N	342	-0-	-1366	-0-	-0-	72	1	270	3	N	-0-			22

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562			
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		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	95 1	553 3	N	-0-			3
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	109 1	525 3	N	1	4 1		-0-
						1 9						
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	102 1	512 3	N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	82 1	481 3	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125 1	486 3	N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	127 1	475 3	N	-0-			-0-
-----												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	152 1	884 3	N	-0-			3
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	154 1	741 3	N	1	4 1		-0-
						1 9						
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	138 1	693 3	N	-0-			-0-
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	109 1	638 3	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	110 1	426 3	N	-0-			-0-
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	206 1	767 3	N	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664			
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	Y	-0-			3
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	5 1	26 3	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609			
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-	4 1		-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-
12	0	252	-0-	252	687	52 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	0	475	-0-	475	1162	101 1	374 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	74 1	428 3	Y	-0-			3
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	49 1	235 3	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
10	620 N	217	-0-	-403	-0-	36 1	181 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	50 1	290 3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	42 1	165 3	Y	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47 1	177 3	Y	-0-			-0-
-----												
LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549			
08	3100 N	4167	-0-	1067	1067	4087 3	80 9	Y	73	52 1		21
09	3000 N	2506	-0-	-494	573	2469 3	37 9	Y	34	43 1		12
10	2647 N	2074	-0-	-573	-0-	126 1	1922 3	Y	24			36
						26 9						
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	44 1	1984 3	Y	38	48 1		26
						42 9						
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		Y	-0-			26
*01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	161 1	1192 3	Y	-0-			26



ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 -	7662	
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
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	-0-				3
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	3 1			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 3	Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	11 1	43 3	Y	-0-				-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 3	Y	-0-				-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7658
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	56 1	323 3	Y	-0-			4
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	48 1	233 3	Y	1	5 1		-0-
							1 9						
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	50 1	249 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	194	-0-	-166	-0-	28 1	166 3	Y	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	48 1	185 3	Y	-0-			-0-
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	65 1	242 3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
BAKER (2100) ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES RHODE RANCH			05123 766 249867			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1			256032			01/13/2010		3522		1893 - 1902				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BAKER (ESCONDIDO 900) SUMMIT OIL & GAS, INC. PETRO-GULF BAKER RANCH			05127 500 829213			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3913			102548			08/24/1982		2898		945 - 950				
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BANDERA (ELLENBURGER) PATERSON ENERGY CORPORATION CARTER			05410 500 643402			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA				
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1			253768			01/03/2008		7150		3765 - 4274				
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85		
-----														
BANDERA TANK (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHAPPAROSA RANCH			05434 500 174017			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
49			079223			10/02/1978		2418		1923 - 1979				
08	0	229	-0-	229	229	229	2	N	-0-			-0-		
09	0	324	-0-	324	553	324	2	N	-0-			-0-		
10	0	753	-0-	753	1306	753	2	N	-0-			-0-		
*11	1981 N	675	-0-	-1306	-0-	675	2	N	-0-			-0-		
12	0	349	-0-	349	349	349	2	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	349			N	NO RPT			-0-		
-----														
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. NORTON, RICHARD W. JR.			05438 500 174017			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
14			039933			06/27/1966		2507		2319 - 2358				
08	0	254	-0-	254	254	254	2	N	-0-			-0-		
09	0	360	-0-	360	614	360	2	N	-0-			-0-		
10	0	837	-0-	837	1451	837	2	N	-0-			-0-		
*11	2201 N	750	-0-	-1451	-0-	750	2	N	-0-			-0-		
12	0	388	-0-	388	388	388	2	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-		
-----														
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			15			040835			11/15/1966		2529		2452 - 2462	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		0	127	-0-	127	127		127	2		N	-0-
09		0	180	-0-	180	307		180	2		N	-0-
10		0	418	-0-	418	725		418	2		N	-0-
*11		1100 N	375	-0-	-725	-0-		375	2		N	-0-
12		0	194	-0-	194	194		194	2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
08		0	254	-0-	254	254		254	2		N	-0-
09		0	360	-0-	360	614		360	2		N	-0-
10		0	837	-0-	837	1451		837	2		N	-0-
*11		2201 N	750	-0-	-1451	-0-		750	2		N	-0-
12		0	388	-0-	388	388		388	2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		0	305	-0-	305	305	305	2	N	-0-		-0-
09		0	432	-0-	432	737	432	2	N	-0-		-0-
10		0	1004	-0-	1004	1741	1004	2	N	-0-		-0-
*11	2641	N	900	-0-	-1741	-0-	900	2	N	-0-		-0-
12		0	465	-0-	465	465	465	2	N	-0-		-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
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-
12	0		659	-0-	659	2052	659	3	N	-0-		-0-
01	0		673	-0-	673	2725	673	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												
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
01	1457	N	700	-0-	-757	-0-	700	2	N	-0-		-0-
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
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-			N	-0-		-0-
12	0		22	-0-	22	31	22	2	N	-0-		-0-
01	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 "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839																		
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0		-0-	-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																		
08		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0		14	-0-	-0-	14	14	14	14	2			N	-0-			-0-
01		0		5	-0-	-0-	5	19	19	5	2			N	-0-			-0-
-----																		
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																		
08		93	N	64	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
09		60	N	40	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
10		0		32	-0-	-0-	32	32	32	32	2			Y	-0-			-0-
11		0		44	-0-	-0-	44	76	76	44	2			Y	-0-			-0-
12		0		86	-0-	-0-	86	162	162	86	2			Y	-0-			-0-
01		0		32	-0-	-0-	32	194	194	32	2			Y	-0-			-0-
-----																		
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																		
08		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
10		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
11		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01		31	N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
-----																		
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																		
08		524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
09		461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
10		558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
11		1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
12		969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
01		975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
-----																		
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																		
08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0		80	-0-	-0-	80	80	80	80	2			Y	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			-0-
-----																		
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0		49	-0-	-0-	49	49	49	49	2			Y	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0		12	-0-	-0-	12	12	12	2		-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	12	12				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	12	12				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-	12	12				-0-	
-----													
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308													
08		14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				-0-	
09		30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		-0-	
10		0		21	-0-	21	21	21	21	2		-0-	
11		0		28	-0-	28	49	49	28	2		-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	49	49				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-	49	49				-0-	
-----													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824													
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425													
08	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704													
08	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582													
08	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0		44	-0-	44	44	44	2	1	42	2	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	83 1	1311 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	92 1	1555 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	94 1	1703 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	111 1	1770 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	88 1	1438 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	93 1	1677 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
08	0 N	-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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	76	-0-	76	76	4 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57 1	889 2	N	-0-	-0-	-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53 1	896 2	N	-0-	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	45 1	714 2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	42 1	684 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58 1	1037 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784			
08	0 N	-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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566							
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630							
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007											

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407			CNTY: ATASCOSA				
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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*12	3100 N	1301	-0-	-1799	516	1301 2	N	-0-			-0-
01	0	1107	-0-	1107	1623	1107 2	N	-0-			-0-



BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
4020 SWD, LLC		100604										
GREENBRANCH SWD		WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
KAIN PETROLEUM, LLC		450102										
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884				
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
-----												
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953			TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/2022															

  

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957			TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020				
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	32	1	68	3	N	-0-		-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	35	1	70	3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	54	1	137	3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	N	-0-		-0-
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	15	1	39	3	N	-0-		-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-		-0-

  

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975				
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	76	1	163	3	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	64	1	127	3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	139	3	N	-0-		-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	33	1	100	3	N	-0-		-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	12	1	33	3	N	-0-		-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-		-0-

  

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914				
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	-0-	141	1	356	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	-0-	676	50	129	3	N	-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	-0-	930	52	1	202	3	N	-0-	-0-

  

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962			TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	44	1	94	3	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	29	1	57	3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	139	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	3	N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	3	N	-0-		-0-

  

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971				
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	-0-	93	27	1	66	3	N	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	-0-	351	65	1	193	3	N	-0-	-0-
12	0	135	-0-	135	-0-	486	38	1	97	3	N	-0-	-0-
01	0	158	-0-	158	-0-	644	33	1	125	3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	115	1	247	3	N	-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	N	-0-
10		0	320	-0-	320	320	91	1	229	3	N	-0-
11		0	235	-0-	235	555	58	1	177	3	N	-0-
12		0	87	-0-	87	642	24	1	63	3	N	-0-
01		0	130	-0-	130	772	27	1	103	3	N	-0-
-----												
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
08		434 N	234	-0-	-200	-0-	74	1	160	3	N	-0-
09		420 N	186	-0-	-234	-0-	63	1	123	3	N	-0-
10		310 N	131	-0-	-179	-0-	37	1	94	3	N	-0-
11		240 N	91	-0-	-149	-0-	22	1	69	3	N	-0-
12		186 N	41	-0-	-145	-0-	11	1	30	3	N	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	3	N	-0-
-----												
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	N	-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	N	-0-
10		0	208	-0-	208	208	60	1	148	3	N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-
12		0	1	-0-	1	209	1	3			N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-
-----												
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980			
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	48	1	103	3	N	-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	38	1	73	3	N	-0-
10		0	105	-0-	105	105	30	1	75	3	N	-0-
11		0	63	-0-	63	168	16	1	47	3	N	-0-
12		0	34	-0-	34	202	9	1	25	3	N	-0-
01		0	45	-0-	45	247	10	1	35	3	N	-0-
-----												
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209			
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	65	1	141	3	N	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	72	1	143	3	N	-0-
10		0	170	-0-	170	170	48	1	122	3	N	-0-
11		0	145	-0-	145	315	36	1	109	3	N	-0-
12		0	64	-0-	64	379	18	1	46	3	N	-0-
01		0	92	-0-	92	471	19	1	73	3	N	-0-
-----												
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	63	1	137	3	N	-0-
09		240 N	151	-0-	-89	-0-	51	1	100	3	N	-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	72	1	180	3	N	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	3	N	-0-
12		155 N	86	-0-	-69	-0-	24	1	62	3	N	-0-
01		248 N	137	-0-	-111	-0-	28	1	109	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	98 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	90 1	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	66 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	61 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	17 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	24 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055													
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	69 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	55 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	49	-0-	49	49	14 1	35 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	111	18 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62	202	19 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	91	-0-	91					-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850													
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884													
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	13 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	14 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	59	17 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	11	-0-	11	70	2 1	9 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	113	12 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	159	10 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042		
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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	3	N	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	N	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	9	1	25	3	N	-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	49	1	104	3	N	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	29	1	56	3	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	21	1	61	3	N	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	N	-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	9	1	34	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	82	1	174	3	N	-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	51	1	100	3	N	-0-
10	0	222	-0-	222	222	64	1	158	3	N	-0-
11	0	173	-0-	173	395	44	1	129	3	N	-0-
12	0	79	-0-	79	474	22	1	57	3	N	-0-
01	0	62	-0-	62	536	13	1	49	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	325	1	689	3	N	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	566	3	N	-0-
10	0	706	-0-	706	706	203	1	503	3	N	-0-
11	0	316	-0-	316	1022	80	1	236	3	N	-0-
12	0	64	-0-	64	1086	18	1	46	3	N	-0-
01	0	7	-0-	7	1093	1	1	6	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	94	1	204	3	N	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	N	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	48	1	145	3	N	-0-
12	248 N	63	-0-	-185	-0-	18	1	45	3	N	-0-
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	20	1	79	3	N	-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
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	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	77 1	164 3	N	-0-	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	59 1	115 3	N	-0-	-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	72 1	177 3	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	22 1	56 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	16 1	61 3	N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	109 1	235 3	N	-0-	-0-	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	101 1	200 3	N	-0-	-0-	
10	0	196	-0-	196	-0-	56 1	140 3	N	-0-	-0-	
11	0	110	-0-	110	-0-	27 1	83 3	N	-0-	-0-	
12	0	45	-0-	45	-0-	12 1	33 3	N	-0-	-0-	
01	0	13	-0-	13	-0-	3 1	10 3	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21 1	46 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	12 1	23 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	17 1	42 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11 1	34 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	5 1	13 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-	
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 3	N	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30 1	73 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938		
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		
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											

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	137	1	297	3	N	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	114	1	224	3	N	-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	95	1	241	3	N	-0-
11	420 N	229	-0-	-191	-0-	57	1	172	3	N	-0-
12	341 N	112	-0-	-229	-0-	31	1	81	3	N	-0-
01	341 N	91	-0-	-250	-0-	19	1	72	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	18	1	38	3	N	-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	16	1	30	3	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	N	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	3	N	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	N	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	174	1	378	3	N	-0-
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	116	1	230	3	N	-0-
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	90	1	229	3	N	-0-
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	71	1	215	3	N	-0-
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	37	1	96	3	N	-0-
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	23	1	91	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
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	567	-0-	567	567	143	1	424	3	N	-0-
12	0	266	-0-	266	833	75	1	191	3	N	-0-
01	0	1355	-0-	1355	2188	283	1	1072	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2728 - 2738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	106 1	228 3	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	78 1	154 3	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	86 1	218 3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	101 1	305 3	N	-0-			-0-
12	248 N	35	-0-	-213	-0-	10 1	25 3	N	-0-			-0-
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	13 1	50 3	N	-0-			-0-
-----												
BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3028 - 3068
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123 1	266 3	N	-0-			-0-
09	300 N	58	-0-	-242	-0-	20 1	38 3	N	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	18 1	46 3	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	97 1	294 3	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	49 1	129 3	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	7 1	26 3	N	-0-			-0-
-----												
BIG MULE (5500 SAND)		WELL #:		08001 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: MCMULLEN			
TRACKER OIL & GAS, INC.		WELL #:		864035	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014												
-----												
S.T.S. -E-		WELL #:			RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014												
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		08072 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		WELL #:		273933	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
08	3286 #	3174	-0-	-112	-0-	3174 3		Y	-0-			1
09	3180 #	2967	-0-	-213	-0-	2967 3		Y	-0-			1
10	3286 #	3133	-0-	-153	-0-	3133 3		Y	-0-			1
11	3120 #	2976	-0-	-144	-0-	2976 3		Y	-0-			1
12	3166 R	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		Y	-0-			1
01	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	2332 3		Y	-0-			1



-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387												
-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	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												
-----												
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
12	1023 #	945	-0-	-78	-0-	945	3	Y	-0-			6
01	0	884	-0-	884	-0-	884	3	Y	-0-			6
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430												
-----												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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												
-----												
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	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												
-----												
08	1488 #	1180	-0-	-308	-0-	1180	3	Y	-0-			1
09	1260 #	1105	-0-	-155	-0-	1105	3	Y	-0-			1
10	1302 #	1096	-0-	-206	-0-	1096	3	Y	-0-			1
11	1260 #	1037	-0-	-223	-0-	1037	3	Y	-0-			1
12	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047	3	Y	-0-			1
01	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	3	Y	-0-			1
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416												
-----												
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3	Y	-0-			6
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-			6
10	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	3	Y	-0-			6
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-			6
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-			6
*01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-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
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
12	0	550	-0-	550	1066	550	3		Y	-0-		6
*01	1621 R	555	-0-	-1066	-0-	555	3		Y	-0-		6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		6
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		6
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		6
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		6
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		6
*01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		6

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	112	1	1760	2	N	-0-	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1557	2	N	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	N	-0-	-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	N	-0-	-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	122	1	1914	2	N	-0-	-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-	-0-

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770													
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	EOM BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BONNE TERRE (9800)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
MARTIN 60 GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BONNE TERRE (10400)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494													
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	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	197	1	929	3	N	-0-	147
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	118	1	492	3	N	-0-	147
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	89	1	239	3	N	-0-	147
11	780	N	176	-0-	-604	-0-	48	1	128	3	N	-0-	147
12	620	N	315	-0-	-305	-0-	83	1	232	3	N	-0-	147
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	3	N	-0-	147

MARTIN 60 GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	221	1	1297	3	N	8	55
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	3	N	5	60
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	457	1	2440	3	N	18	78
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	219	1	1038	3	N	9	87
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-	10	9			N	-0-	87
01	1364	N	280	-0-	-1084	-0-	67	1	213	3	N	-0-	87

BONNE TERRE (10600)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
TEXACO FEE GAS UNIT													
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554													
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	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	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													
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	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10464 - 10479		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10726 - 10736		
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	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
-----																
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
ESPADA OPERATING LLC 254277  
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	539	1	2412	2	N	130	173	1	4	8	187
							1	4	143	9							
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	521	1	2249	2	N	246	283	1			150
							42	4	271	9							
10	0		3411	-0-	3411	3411	539	1	2721	2	N	127	1	8			276
							11	4	140	9							
11	0		2999	-0-	2999	6410	521	1	2295	2	N	131	2	8			405
							39	4	144	9							
12	0		2611	-0-	2611	9021	487	1	2013	2	N	87	186	1			306
							15	4	96	9							
01	0		2784	-0-	2784	11805	539	1	2025	2	N	176	184	1	24	8	274
							26	4	194	9							

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	863	1	8917	2	N	750	524	1	2	8	401
							85	4	825	9							
09	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	835	1	10318	2	N	780	892	1			289
							132	4	858	9							
10	0		11916	-0-	11916	11916	863	1	9987	2	N	840	882	1			247
							142	4	924	9							
11	0		10591	-0-	10591	22507	835	1	8640	2	N	802	730	1			319
							234	4	882	9							
12	0		8585	-0-	8585	31092	863	1	6946	2	N	612	184	1			747
							103	4	673	9							
01	0		11790	-0-	11790	42882	863	1	9800	2	N	849	736	1	4	8	856
							193	4	934	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
PGE DOS			WELL #:		6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8356 - 15868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
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	
12		0	2390	-0-	2390	9974	266	1	1902	2	N	167			388
							38	4	184	9					
01		0	3260	-0-	3260	13234	295	1	2694	2	N	232	185	1	435
							16	4	255	9					
-----															
PGE DOS			WELL #:		5H	RRCID ->	260369	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342 - 15895		
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	
12		0	8217	-0-	8217	27547	965	1	6919	2	N	302			445
							1	4	332	9					
01		0	9897	-0-	9897	37444	936	1	8543	2	N	378	510	1	313
							2	4	416	9					
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		7H	RRCID ->	260393	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8277 - 16102		
08		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	55	1	5120	2	Y	398	400	1	10
							44	4	438	9				1 8	
09		5760 X	5619	-0-	-141	-0-	53	1	5207	2	Y	267	269	1	8
							65	4	294	9					
10		0	5195	-0-	5195	5195	51	1	4667	2	Y	394	386	1	16
							44	4	433	9					
11		0	4479	-0-	4479	9674	50	1	3892	2	Y	486	454	1	47
							2	4	535	9				1 8	
12		0	-0-	-0-	-0-	9674					Y	-0-	47	1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9674					Y	-0-			-0-
-----															
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:		2H	RRCID ->	260395	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8324 - 15601		
08		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	265	1	11088	2	N	772	731	1	78
							88	4	849	9					
09		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	253	1	10547	2	N	808	716	1	170
							136	4	889	9					
10		0	12065	-0-	12065	12065	264	1	10706	2	N	864	910	1	124
							145	4	950	9					
11		0	10529	-0-	10529	22594	251	1	9172	2	N	755	722	1	157
							275	4	831	9					
12		0	11506	-0-	11506	34100	276	1	10145	2	N	856	744	1	269
							143	4	942	9					
01		0	10194	-0-	10194	44294	264	1	8976	2	N	753	548	1	474
							126	4	828	9					



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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3001	2	11 4	N	119			174	
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	131	9	5667 2	N	196	327 1		43	
10	0	3566	-0-	3566	3566	216	9	3414 2	N	128			171	
11	0	86	-0-	86	3652	141	9	86 2	N	-0-			171	
12	0	106	-0-	106	3758	106	2	106 2	N	-0-			171	
01	0	90	-0-	90	3848	90	2	90 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														
08	9610 X	8527	-0-	-1083	-0-	75	1	7175 2	Y	968	973 1	2 8	25	
09	9300 X	9254	-0-	-46	-0-	212	4	1065 9						
10	0	9100	-0-	9100	9100	79	1	7673 2	Y	1147	1135 1		37	
11	0	3093	-0-	3093	12193	240	4	1262 9						
12	0	2	-0-	2	12195	85	1	7659 2	Y	1139	1129 1		47	
01	0	-0-	-0-	-0-	12195	103	4	1253 9						
					12195	34	1	2611 2	Y	396	402 1	1 8	40	
						12	4	436 9						
						2	2		Y	-0-	40 1		-0-	
									Y	-0-			-0-	
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
08	6479 X	6323	-0-	-156	-0-	446	1	5084 2	N	701	715 1	8 8	189	
09	6480 X	5107	-0-	-1373	-0-	22	4	771 9						
10	0	6071	-0-	6071	6071	357	1	3820 2	N	736	708 1		217	
11	0	1944	-0-	1944	8015	120	4	810 9						
12	0	7284	-0-	7284	15299	467	1	4692 2	N	752	869 1		100	
01	0	7624	-0-	7624	22923	85	4	827 9						
						415	1	1050 2	N	352	347 1	2 8	103	
						92	4	387 9						
						863	1	5621 2	N	607	372 1	5 8	333	
						132	4	668 9						
						863	1	5995 2	N	579	369 1	5 8	538	
						129	4	637 9						
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	893	2	10 4	Y	104	99 1		33	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	114	9							
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	848	2	12 4	Y	108	105 1		36	
11	0	808	-0-	808	808	119	9							
12	0	850	-0-	850	1658	774	2	12 4	Y	108	126 1		18	
01	0	869	-0-	869	2527	119	9							
						670	2	19 4	Y	108	96 1		30	
						119	9							
						707	2	19 4	Y	113	54 1		89	
						124	9							
						719	2	23 4	Y	115	101 1		103	
						127	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 #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8351 - 14402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	6386 X	4542	-0-	-1844	-0-	4350	2	191	1	4	N	174	168	1	81	
09	4860 X	3655	-0-	-1205	-0-	3445	2	182	28	4	N	165	182	1	64	
10	0	2434	-0-	2434	2434	2332	2	85	102	9	N	93			157	
11	0	85	-0-	85	2519	85	2	74			N	-0-			157	
12	0	74	-0-	74	2593	74	2	90			N	-0-			157	
01	0	90	-0-	90	2683	90	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	
08	6107 X	5681	-0-	-426	-0-	417	1	43	4684	2	N	488	532	1	189	
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	478	1	112	5052	2	N	492	504	1	177	
10	0	4618	-0-	4618	4618	396	1	57	541	2	N	510	536	1	151	
11	0	1697	-0-	1697	6315	420	1	1	951	2	N	295	365	1	80	
12	0	300	-0-	300	6615	1	4	1	325	9	N	229			309	
*01	7015 X	400	-0-	-6615	-0-	64	4	48	252	9	N	305	184	1	430	
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8451 - 15578	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
-----																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8475 - 15216	
08	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	157	1	49	6549	2	N	423	344	1	178	
09	8460 X	7224	-0-	-1236	-0-	155	1	78	465	9	N	456	526	1	108	
10	0	7200	-0-	7200	7200	158	1	84	502	2	N	502	367	1	243	
11	0	6519	-0-	6519	13719	157	1	132	6406	2	N	448	552	1	138	
12	0	5946	-0-	5946	19665	146	1	78	552	9	N	338	184	1	289	
01	0	6089	-0-	6089	25754	158	1	101	5737	2	N	441	368	1	362	
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011													TOTAL DEPTH	8106	PERF. 13320 - 13532	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69	

-----														
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 #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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							
12	0	10699	-0-	10699	28247	10235	2	62	4	N	365	186	1	325
						402	9							
01	0	9822	-0-	9822	38069	9384	2	41	4	N	361	183	1	503
						397	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
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
						168	9							
12	0	2561	-0-	2561	5649	2376	2	17	4	N	153			385
						168	9							
01	0	2939	-0-	2939	8588	2672	2	1	4	N	242	184	1	443
						266	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	4	N	205	350	1	149
						226	9							
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	4	N	221	184	1	186
						243	9							
10	0	1591	-0-	1591	1591	1439	2	1	4	N	137			323
						151	9							
11	0	1938	-0-	1938	3529	1685	2	15	4	N	216	361	1	2 8 176
						238	9							
12	0	1912	-0-	1912	5441	1690	2	3	4	N	199			375
						219	9							
01	0	1834	-0-	1834	7275	1634	2	9	4	N	174	185	1	364
						191	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3698	2	24	4	N	274	175	1	165
						301	9							
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3574	2	9	4	N	307	352	1	120
						338	9							
10	0	3712	-0-	3712	3712	3388	2	5	4	N	290	368	1	42
						319	9							
11	0	3785	-0-	3785	7497	3432	2	14	4	N	308	178	1	172
						339	9							
12	0	3171	-0-	3171	10668	2909	2	11	4	N	228	186	1	214
						251	9							
01	0	463	-0-	463	11131	450	2	2	4	N	10	185	1	39
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WOLF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 -	14090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	712	-0-	712	1237	656	2	56	9	N	51			108
01	0	120	-0-	120	1357	118	2	2	9	N	2			110

WOLF A		WELL #:		1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 -	14220	
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
12	0	2123	-0-	2123	2123	1880	2	2	4	N	219			359
01	0	1552	-0-	1552	3675	241	9	1	4	N	151			510
						1385	2							
						166	9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		L 1H	RRCID ->	263434	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8419 -	15039	
08	12431 X	11137	-0-	-1294	-0-	17	1	10792	2	Y	298	289	1	18
						328	9							
09	12030 X	8012	-0-	-4018	-0-	106	1	7620	2	Y	260	240	1	38
						286	9							
10	0	200	-0-	200	200	1	1	160	2	Y	16	45	1	9
						21	4	18	9					
11	0	14914	-0-	14914	15114	182	1	10930	2	Y	260	264	1	4
						3516	4	286	9			1	8	
12	0	14544	-0-	14544	29658	207	1	10908	2	Y	103	106	1	1
						3316	4	113	9					
01	0	9972	-0-	9972	39630	176	1	9364	2	Y	20	20	1	1
						410	4	22	9					

PGE BROWNE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	265076	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8453 -	13272	
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1571	2	3	4	N	198	178	1	168
						218	9							
09	2070 X	1551	-0-	-519	-0-	1366	2	14	4	N	155			323
						171	9							
10	0	945	-0-	945	945	792	2	1	4	N	138	360	1	101
						152	9							
11	0	1831	-0-	1831	2776	1602	2	38	4	N	174	183	1	92
						191	9							
12	0	1704	-0-	1704	4480	1491	2	1	4	N	193			285
						212	9							
01	0	308	-0-	308	4788	256	2	52	9	N	47	184	1	148

FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	265617	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 -	15825	
08	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	331	1	752	2	Y	416	413	0	4
						458	9					1	8	
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	422	1	1770	2	Y	343	344	0	3
						377	9							
10	0	3268	-0-	3268	3268	470	1	2383	2	Y	377	377	0	3
						415	9							
11	0	1572	-0-	1572	4840	410	1	844	2	Y	289	289	0	3
						318	9							
12	0	3428	-0-	3428	8268	592	1	2539	2	Y	270	269	0	4
						297	9							
01	0	2713	-0-	2713	10981	549	1	1852	2	Y	284	189	0	22
						312	9					77	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309	-	14053
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		465 N	35	-0-	-430	-0-	35	2		N	-0-		89	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		89	
10		0	84	-0-	84	84	84	2		N	-0-		89	
11		0	47	-0-	47	131	46	2	1	9	N	1	90	
12		0	138	-0-	138	269	135	2	3	9	N	3	93	
01		0	1054	-0-	1054	1323	958	2	2	4	N	85	178	
							94	9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		D 5H	RRCID ->	266065	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8057	-	13482
08		3224 X	3044	-0-	-180	-0-	2676	2	2	4	N	333	360	1
							366	9					3	8
09		3270 X	1108	-0-	-2162	-0-	928	2	5	4	N	159	183	1
							175	9						
10		0	2182	-0-	2182	2182	1949	2	1	4	N	211	184	1
							232	9						
11		0	265	-0-	265	2447	95	2	1	4	N	154		
							169	9						
12		0	-0-	-0-	-0-	2447					N	-0-		326
01		0	-0-	-0-	-0-	2447					N	-0-		326

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		D 6H	RRCID ->	266067	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8251	-	14130
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3588	2	2	4	N	451	511	1
							496	9					3	8
09		3180 X	679	-0-	-2501	-0-	513	2	1	4	N	150	183	1
							165	9						
10		0	2694	-0-	2694	2694	2338	2	2	4	N	322	183	1
							354	9						
11		0	124	-0-	124	2818	78	2	46	9	N	42	184	1
													4	8
12		0	-0-	-0-	-0-	2818					N	6	6	8
01		0	-0-	-0-	-0-	2818					N	26		147

FAITH-BONITA		WELL #:		D 2H	RRCID ->	266886	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7644	-	13843
08		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	198	1	5649	2	Y	508	506	0
							559	9					2	8
09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	224	1	6378	2	Y	603	602	0
							663	9						
*10		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	230	1	6188	2	Y	533	533	0
							586	9						
*11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	211	1	4743	2	Y	366	367	0
							403	9					1	8
*12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	241	1	5779	2	Y	506	504	0
							557	9					1	8
01		0	5146	-0-	5146	5146	205	1	4542	2	Y	363	242	0
							399	9					98	1
													1	8

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		F 3H	RRCID ->	268056	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8445	-	16312
08		6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	449	1	3409	2	Y	423	389	1
							38	4					1	8
09		6420 X	2945	-0-	-3475	-0-	257	1	2324	2	Y	297	316	1
							37	4						
10		0	5452	-0-	5452	5452	435	1	4342	2	Y	558	514	1
							61	4						
11		0	4124	-0-	4124	9576	383	1	3107	2	Y	461	459	1
							127	4					1	8
12		0	4207	-0-	4207	13783	420	1	3210	2	Y	436	302	1
							97	4					1	8
01		0	3354	-0-	3354	17137	426	1	2517	2	Y	317	246	1
							62	4						
									349	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	329 1	2287 2	18 4	235 9	Y	214	201 1	1 8	32
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	411 1	2508 2	39 4	241 9	Y	219	223 1		28
10	0	2842	-0-	2842	2842	349 1	2140 2	20 4	333 9	Y	303	284 1		47
11	0	2476	-0-	2476	5318	381 1	1724 2	73 4	298 9	Y	271	268 1	1 8	49
12	0	2359	-0-	2359	7677	430 1	1576 2	60 4	293 9	Y	266	182 1		133
01	0	2440	-0-	2440	10117	480 1	1624 2	62 4	274 9	Y	249	176 1		206
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
08	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	338 1	6544 2	57 4	704 9	N	640	652 1	4 8	190
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	372 1	5825 2	104 4	682 9	N	620	527 1		283
10	0	7763	-0-	7763	7763	402 1	6483 2	83 4	795 9	N	723	687 1		319
11	0	4620	-0-	4620	12383	353 1	3676 2	43 4	548 9	N	498	545 1		272
12	0	3	-0-	3	12386	3 1				N	-0-			272
01	0	626	-0-	626	13012	144 1	420 2	8 4	54 9	N	49			321
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
08	3100 N	3030	-0-	-70	940	327 1	2454 2	19 4	230 9	N	209	157 1	4 8	140
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	252 1	1903 2	28 4	177 9	N	161	172 1		129
10	0	2733	-0-	2733	2733	372 1	2033 2	25 4	303 9	N	275	183 1		221
11	0	2351	-0-	2351	5084	317 1	1764 2	54 4	216 9	N	196	178 1	6 8	233
12	0	2977	-0-	2977	8061	440 1	2451 2	12 4	74 9	N	67	3 8		297
01	0	2583	-0-	2583	10644	458 1	1861 2	35 4	229 9	N	208	183 1		322
-----														
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2170 X	1565	-0-	-605	-0-	460	1	1010	2	Y	86	86	0	1
							95	9							
09		2100 X	1175	-0-	-925	-0-	437	1	729	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							
10		0	1884	-0-	1884	1884	469	1	1279	2	Y	124	123	0	1
							136	9							
11		0	2219	-0-	2219	4103	497	1	1218	2	Y	458	456	0	1 8 2
							504	9							
12		0	1667	-0-	1667	5770	491	1	1027	2	Y	135	137	0	-0-
							149	9							
01		0	1638	-0-	1638	7408	518	1	1003	2	Y	106	71	0	29 1 6
							117	9							
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871															
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							
12		0	7487	-0-	7487	21054	511	1	6964	2	Y	11	12	0	1
							12	9							
01		0	8682	-0-	8682	29736	526	1	7968	2	Y	171	113	0	46 1 13
							188	9							
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743															
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							
12		0	3664	-0-	3664	11534	312	1	3066	2	Y	260	260	0	6
							286	9							
01		0	3604	-0-	3604	15138	299	1	2965	2	Y	309	206	0	84 1 25
							340	9							
-----															
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544															
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							
12		0	2228	-0-	2228	6591	236	1	1692	2	Y	273	186	1	187
							300	9							
01		0	2069	-0-	2069	8660	273	1	1531	2	Y	241	184	1	244
							265	9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
08		4805 X	3553	-0-	-1252	-0-	3305	2	19	4	N	208	178	1	212
							229	9							
09		4260 X	3951	-0-	-309	-0-	3653	2	1	4	N	270	347	1	135
							297	9							
10		0	3978	-0-	3978	3978	3689	2	1	4	N	262	178	1	219
							288	9							
11		0	3457	-0-	3457	7435	3149	2	18	4	N	264	353	1	130
							290	9							
12		0	3396	-0-	3396	10831	3095	2	28	4	N	248	188	1	190
							273	9							
01		0	2337	-0-	2337	13168	2204	2	10	4	N	112			302
							123	9							
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437															
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	4	N	228	161	1	148
							251	9							
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	4	N	172	173	1	147
							189	9							
10		0	3341	-0-	3341	3341	3090	2	1	4	N	227	169	1	205
							250	9							
11		0	3009	-0-	3009	6350	2712	2	1	4	N	269	359	1	115
							296	9							
12		0	3069	-0-	3069	9419	2822	2	10	4	N	215			330
							237	9							
01		0	2674	-0-	2674	12093	2496	2	5	4	N	157			487
							173	9							
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960															
08		4340 X	3911	-0-	-429	-0-	3612	2	23	4	N	251	352	1	177
							276	9							
09		4170 X	3585	-0-	-585	-0-	3394	2	1	4	N	173	168	1	182
							190	9							
10		0	3557	-0-	3557	3557	3313	2	1	4	N	221	173	1	230
							243	9							
11		0	3475	-0-	3475	7032	3114	2	63	4	N	271	364	1	137
							298	9							
12		0	3389	-0-	3389	10421	3093	2	39	4	N	234			371
							257	9							
01		0	3281	-0-	3281	13702	3044	2	7	4	N	209			580
							230	9							
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006															
08		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4215	2	25	4	N	268	354	1	150
							295	9							
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	4	N	322	339	1	133
							354	9							
10		0	4633	-0-	4633	4633	4308	2	9	4	N	287	173	1	247
							316	9							
11		0	3985	-0-	3985	8618	3709	2	49	4	N	206	179	1	274
							227	9							
12		0	3462	-0-	3462	12080	3193	2	36	4	N	212			486
							233	9							
01		0	3278	-0-	3278	15358	3014	2	36	4	N	207	185	1	508
							228	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
08	3937 X	3167	-0-	-770	-0-	3	1	2566	2	Y	544	544	0	2	8	1
						598	9									
09	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	2	1	2828	2	Y	373	373	0			1
						410	9									
10	0	3112	-0-	3112	3112	3	1	2540	2	Y	517	517	0			1
						569	9									
11	0	2624	-0-	2624	5736	2	1	2242	2	Y	345	345	0	1	8	-0-
						380	9									
12	0	2083	-0-	2083	7819	3	1	1537	2	Y	494	492	0	1	8	1
						543	9									
01	0	4197	-0-	4197	12016	4	1	3448	2	Y	677	450	0	183	1	44
						745	9					1	8			
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495																
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							
12	0	3003	-0-	3003	9063	102	1	2693	2	N	178					306
						12	4	196	9							
01	0	2229	-0-	2229	11292	85	1	1975	2	N	147	184	1			269
						7	4	162	9							
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842																
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							
12	0	3002	-0-	3002	8309	101	1	2687	2	N	184					286
						12	4	202	9							
01	0	2908	-0-	2908	11217	111	1	2599	2	N	170	184	1			272
						11	4	187	9							
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053																
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							
12	0	2208	-0-	2208	8588	316	1	1666	2	N	178	186	1			223
						30	4	196	9							
01	0	4260	-0-	4260	12848	421	1	3602	2	N	186					409
						32	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		3069 X	2047	-0-	-1022	-0-	209 1	1650 2	8 4	180 9	N	164	168 1		214
09		2970 X	2171	-0-	-799	-0-	206 1	1755 2	28 4	182 9	N	165	163 1		216
10		0	1820	-0-	1820	1820	251 1	1367 2	12 4	190 9	N	173	168 1		221
11		0	2265	-0-	2265	4085	294 1	1728 2	33 4	210 9	N	191	184 1		228
12		0	2431	-0-	2431	6516	287 1	1937 2	16 4	191 9	N	174	186 1		216
01		0	150	-0-	150	6666	97 1	6 4	47 9		N	43			259

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
08		6200 X	5436	-0-	-764	-0-	159 1	4907 2	28 4	342 9	N	311	336 1	3 8	194
09		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	167 1	5329 2	53 4	340 9	N	309	342 1		161
10		0	5222	-0-	5222	5222	130 1	4756 2	26 4	310 9	N	282	344 1		99
11		0	547	-0-	547	5769	15 1	507 2	4 4	21 9	N	19			118
12		0	1	-0-	1	5770	1 4				N	-0-			118
01		0	2523	-0-	2523	8293	92 1	2153 2	37 4	241 9	N	219			337

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
08		62 X	4	-0-	-58	-0-	4 2				N	-0-			174
09		60 X		-0-	-60	-0-					N	-0-			174
10		31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-			174
11		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01		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															
08		4774 X	3607	-0-	-1167	-0-	3232 2	16 4	359 9		N	326	541 1	3 8	272
09		4620 X	3634	-0-	-986	-0-	3258 2	36 4	340 9		N	309	366 1		215
10		4774 X	4289	-0-	-485	-0-	3899 2	6 4	384 9		N	349	337 1	2 8	225
11		0	3754	-0-	3754	3754	3288 2	115 4	351 9		N	319	365 1	6 8	173
12		0	3004	-0-	3004	6758	2688 2	1 4	315 9		N	286	2 8		457
01		0	321	-0-	321	7079	292 2	8 4	21 9		N	19	3 8		473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	390
						316	9				6 8	
12	0	2058	-0-	2058	6330	1773	2	8 4	N	252		642
						277	9					
01	0	3119	-0-	3119	9449	2659	2	94 4	N	333	369 1	602
						366	9					

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131				
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
12	0	50	-0-	50	2917	37	2	13 9	N	12		263
01	0	41	-0-	41	2958	39	2	2 4	N	-0-		263

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178				
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					
12	0	3047	-0-	3047	9799	2773	2	36 4	N	216		588
						238	9					
01	0	2801	-0-	2801	12600	2618	2	25 4	N	144	184 1	548
						158	9					

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196				
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					
12	0	2617	-0-	2617	8269	2398	2	1 4	N	198	186 1	234
						218	9					
01	0	2028	-0-	2028	10297	1919	2	15 4	N	85	176 1	143
						94	9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
12	0	4065	-0-	4065	13008	3733	2	44	4	N	262	185	1	274	
						288	9								
01	0	3969	-0-	3969	16977	3685	2	38	4	N	224	177	1	321	
						246	9								

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

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	44	9					
10	0	3125	-0-	3125	3125	30	1	2935	2	N	145			233
						160	9							
11	0	1506	-0-	1506	4631	33	1	1416	2	N	52	4	8	281
						57	9							
12	0	88	-0-	88	4719	62	2	26	9	N	24	185	1	120
01	0	15	-0-	15	4734	1	1	14	2	N	-0-			120

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

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-	38	1	3624	2	N	-0-			160
10	0	3688	-0-	3688	3688	26	9				24			184
						168	1	7338	2	N	122	160	1	146
						134	9							
12	0	9030	-0-	9030	20358	223	1	8636	2	N	155			301
						171	9							
01	0	10440	-0-	10440	30798	316	1	9493	2	N	574			875
						631	9							

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

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							
12	0	4394	-0-	4394	12396	4006	2	51	4	N	306			550
						337	9							
01	0	4050	-0-	4050	16446	3749	2	40	4	N	237	370	1	417
						261	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	90	1	3722	2	N	252	180 1	167	
						277	9							
09	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	60	1	2311	2	N	175	173 1	169	
						193	9							
10	0	2769	-0-	2769	2769	75	1	2485	2	N	190	183 1	176	
						209	9							
11	0	2452	-0-	2452	5221	52	1	2202	2	N	180	170 1	186	
						198	9							
12	0	3337	-0-	3337	8558	55	1	3021	2	N	237	187 1	236	
						261	9							
01	0	2199	-0-	2199	10757	62	1	1966	2	N	155	184 1	207	
						171	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
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							
12	0	4118	-0-	4118	7664	70	1	3813	2	N	214		309	
						235	9							
01	0	992	-0-	992	8656	29	1	904	2	N	54	178 1	185	
						59	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
08	6231 X	5142	-0-	-1089	-0-	112	1	4669	2	N	328	327 1 2 8	108	
						361	9							
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							
12	0	4174	-0-	4174	7669	68	1	3775	2	N	301	177 1	363	
						331	9							
01	0	4827	-0-	4827	12496	135	1	4325	2	N	334	372 1	325	
						367	9							
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
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-
12	0	2073	-0-	2073	2073	1945	2	28	4	N	91			91
						100	9							
01	0	4612	-0-	4612	6685	4275	2	3	4	N	304			395
						334	9							

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

08	3441 X	1292	-0-	-2149	-0-	26	1	1250	2	N	12			238
						3	4							
09	1770 X	1443	-0-	-327	-0-	25	1	1334	2	N	76	178	1	136
						84	9							
10	0	560	-0-	560	560	10	1	511	2	N	35			171
						39	9							
11	0	201	-0-	201	761	4	1	189	2	N	7			178
						8	9							
12	0	34	-0-	34	795	1	1	32	2	N	-0-			178
						1	4							
01	0	185	-0-	185	980	4	1	168	2	N	12			190
						13	9							

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

08	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	71	1	3442	2	N	261	184	1	227
						18	4							
09	4320 X	2446	-0-	-1874	-0-	42	1	2195	2	N	182	182	1	227
						9	4							
10	0	3262	-0-	3262	3262	60	1	2914	2	N	246	359	1	114
						17	4							
11	0	3564	-0-	3564	6826	67	1	3163	2	N	251	169	1	196
						58	4							
12	0	3713	-0-	3713	10539	75	1	3313	2	N	274	186	1	284
						24	4							
01	0	3220	-0-	3220	13759	71	1	2873	2	N	217	178	1	323
						37	4							

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

08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	95	1	4569	2	N	412	348	1	192
						20	4							
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	101	1	5283	2	N	484	348	1	328
						2	4							
10	0	5487	-0-	5487	5487	101	1	4953	2	N	377	511	1	194
						18	4							
11	0	5386	-0-	5386	10873	103	1	4913	2	N	292	174	1	312
						49	4							
12	0	5651	-0-	5651	16524	112	1	4925	2	N	516			828
						46	4							
01	0	3584	-0-	3584	20108	77	1	3142	2	N	287	183	1	932
						49	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	280	-0-	-526	-0-	196	2	1	4	N	75		133
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	83	9	2	4	N	231		364
10	0	486	-0-	486	486	254	9	1	4	N	106	179 1	291
11	0	710	-0-	710	1196	368	2	1	4	N	115	171 1	235
12	0	452	-0-	452	1648	117	9	1	4	N	79	4 8	310
01	0	535	-0-	535	2183	127	9	1	4	N	88		398
						437	2						
						97	9						

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871	
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	288	9	2	4	N	226	181 1	133
11	0	3081	-0-	3081	5703	2371	2	2	4	N	261	332 1	62
12	0	2089	-0-	2089	7792	249	9	1	4	N	171		233
01	0	2515	-0-	2515	10307	2792	2	1	4	N	189		422
						287	9						
						1900	2						
						188	9						
						2306	2						
						208	9						

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
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
12	0	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-		145
01	0	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-		145

PGE BROWNE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419	
08	5146 X	3892	-0-	-1254	-0-	74	1	3557	2	N	224	183 1	191
09	4980 X	4745	-0-	-235	-0-	15	4	246	9	N	291	346 1	136
10	0	5287	-0-	5287	5287	82	1	4309	2	N	314	341 1	109
11	0	4865	-0-	4865	10152	34	4	320	9	N	278	174 1	210
12	0	4940	-0-	4940	15092	99	1	4828	2	N	288	187 1	303
01	0	5123	-0-	5123	20215	15	4	345	9	N	249	184 1	368
						93	1	4420	2	N		3 8	
						46	4	306	9	N		8 8	
						102	1	4496	2	N			
						25	4	317	9	N			
						116	1	4705	2	N			
						28	4	274	9	N			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	76	1 3669	2	N	255	182	1			316	
09	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	23	4 281	9	N	321	362	1			275	
10	0	3599	-0-	3599	3599	76	1 3990	2	N	283	365	1			193	
11	0	3188	-0-	3188	6787	37	4 353	9		220					413	
12	0	1960	-0-	1960	8747	65	1 3198	2	N	127					540	
01	0	3426	-0-	3426	12173	25	4 311	9		218	184	1			574	
						60	1 2835	2	N							
						51	4 242	9								
						40	1 1758	2	N							
						22	4 140	9								
						76	1 3109	2	N							
						1	4 240	9								
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8216 - 14485
08	4402 X	3614	-0-	-788	-0-	66	1 3209	2	N	300	358	1	1 8		79	
09	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	9	4 330	9	N	349	336	1			92	
10	0	4047	-0-	4047	4047	69	1 3608	2	N	361	355	1			98	
11	0	3709	-0-	3709	7756	11	4 384	9		325	349	1			74	
12	0	3532	-0-	3532	11288	73	1 3575	2	N	314					388	
01	0	2989	-0-	2989	14277	2	4 397	9		271	184	1			475	
						68	1 3209	2	N							
						74	4 358	9								
						71	1 3111	2	N							
						5	4 345	9								
						64	1 2622	2	N							
						5	4 298	9								
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011													TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101	
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013													TOTAL DEPTH	6218	PERF.	7720 - 14085
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	249	1 5186	2	Y	169	170	0	1 8		2	
09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	186	9 315	1	Y	307	306	0			3	
10	0	5629	-0-	5629	5629	338	9 4953	2	Y	405	404	0			4	
11	0	2666	-0-	2666	8295	230	1 446	9 2137	2	Y	315	316	0		3	
12	0	4529	-0-	4529	12824	182	1 347	9 4136	2	Y	54	56	0		1	
01	0	2588	-0-	2588	15412	334	1 59	9 1889	2	Y	440	292	0	119 1	29	
						215	1 484	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-YANA		WELL #: G 1H		RRCID -> 272710	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 7455	-		15734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1737 N	1662	-0-	-75	-0-	427	1	654	2	Y	528	526	0 2 8 4
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	581	9	1151	2	Y	431	431	0 4
10	0	2615	-0-	2615	2615	474	9	1485	2	Y	597	596	0 5
11	0	1492	-0-	1492	4107	473	1	647	2	Y	435	436	0 1 8 3
12	0	658	-0-	658	4765	657	9	24	2	Y	352	352	0 3
01	0	877	-0-	877	5642	247	1	34	2	Y	501	333	0 135 1 35
						387	9					1	8
						292	1						
						551	9						

FAITH-YANA		WELL #: G 2H		RRCID -> 272711	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7711	-		14432			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAITH SANDY DIM		WELL #: J 4H		RRCID -> 273129	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 6243	PERF. 6553	-		13482			
08	10571 X	6923	-0-	-3648	-0-	351	1	6420	2	Y	138	137	0 1 8 -0-
09	10230 X	2817	-0-	-7413	-0-	152	9	2465	2	Y	87	87	0 -0-
10	0	444	-0-	444	444	256	1	97	2	Y	142	142	0 -0-
11	0	353	-0-	353	797	96	9	18	2	Y	141	141	0 -0-
12	0	1370	-0-	1370	2167	191	1	71	2	Y	1053	1046	0 1 8 6
01	0	1032	-0-	1032	3199	156	9	47	2	Y	678	452	0 184 1 47
						141	1					1	8
						1158	9						
						239	1						
						746	9						

FAITH-YANA		WELL #: G 3H		RRCID -> 273132	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 7016	PERF. 7365	-		15498			
08	4061 X	2322	-0-	-1739	-0-	415	1	1513	2	Y	358	356	0 1 8 3
09	1350 X	598	-0-	-752	-0-	394	9	24	2	Y	258	258	0 3
10	0	656	-0-	656	656	290	1	20	2	Y	266	266	0 3
11	0	707	-0-	707	1363	284	9	41	2	Y	319	319	0 3
12	0	892	-0-	892	2255	343	1	28	2	Y	419	418	0 4
01	0	850	-0-	850	3105	293	9	27	2	Y	398	265	0 108 1 28
						315	1					1	8
						351	9						
						403	1						
						461	9						
						385	1						
						438	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	64	1	2744	2	Y	376	376 1	1 8 9
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	414	9	3243	2	Y	408	404 1	13
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	95	1	3456	2	Y	380	378 1	15
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	449	9	3490	2	Y	345	326 1	1 8 33
*12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	102	1	3285	2	Y	310	321 1	22
*01	3968 X	2417	-0-	-1551	-0-	418	9	1944	2	Y	334	318 1	38

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	116	1	4299	2	Y	537	539 1	1 8 15
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	591	9	4330	2	Y	512	510 1	17
10	5487 X	4969	-0-	-518	-0-	114	1	4282	2	Y	509	505 1	21
11	5310 X	491	-0-	-4819	-0-	563	9	422	9	Y	384	366 1	1 8 38
*12	5487 X	493	-0-	-4994	-0-	127	1	461	9	Y	419	427 1	1 8 29
*01	5177 X	3420	-0-	-1757	-0-	560	9	2934	2	Y	358	348 1	39

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	4340 X	3028	-0-	-1312	-0-	568	1	2113	2	N	314	162 1	243
09	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	2	4	2422	2	N	489	526 1	1 8 205
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	N	304	344 1	1 8 99
12	0	2470	-0-	2470	8486	676	1	1649	2	N	304	344 1	1 8 99
01	0	3604	-0-	3604	12090	2	4	334	9	N	257	186 1	3 8 167
						641	1	1533	2	N	257	186 1	3 8 167
						13	4	283	9	N	455	341 1	1 8 280
						708	1	2391	2	N	455	341 1	1 8 280
						4	4	501	9	N	455	341 1	1 8 280

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	2325 N	1644	-0-	-681	-0-	295	1	1098	2	N	224	336 1	114
09	1890 N	1173	-0-	-717	-0-	5	4	246	9	N	309	168 1	255
10	0	1027	-0-	1027	1027	176	1	650	2	N	293	337 1	211
11	0	926	-0-	926	1953	7	4	340	9	N	293	337 1	211
12	0	1042	-0-	1042	2995	169	1	530	2	N	340	328 1	223
01	0	939	-0-	939	3934	6	4	322	9	N	340	328 1	223
						159	1	389	2	N	259	182 1	300
						4	4	374	9	N	259	182 1	300
						222	1	532	2	N	236	344 1	192
						3	4	285	9	N	236	344 1	192
						155	1	522	2	N	236	344 1	192
						2	4	260	9	N	236	344 1	192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	6144	-0-	-955	-0-	96	1	5281	2	Y		697	693	1	1	8		22
09	8550 X	7218	-0-	-1332	-0-	767	9	6488	2	Y		569	568	1				23
10	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	104	1	5559	2	Y		636	628	1				31
11	8550 X	2883	-0-	-5667	-0-	626	9	2432	2	Y		350	341	1	1	8		39
*12	7471 X	99	-0-	-7372	-0-	109	1	98	9	Y		89	117	1				11
*01	7471 X	18	-0-	-7453	-0-	700	9	11	9	Y		10	16	1				5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	101	1	4988	2	Y		455	460	1	1	8		12
09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	501	9	5234	2	Y		490	486	1				16
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	117	1	6156	2	Y		461	458	1				19
11	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	539	9	6062	2	Y		393	372	1	1	8		39
*12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	139	1	6227	2	Y		375	386	1	1	8		27
*01	6789 X	6265	-0-	-524	-0-	507	9	5601	2	Y		441	419	1	1	8		48

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

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	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4858	2	693	9	Y		630	491	0				708
*11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5016	2	657	9	Y		597	677	0	1	8		627
*12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4773	2	546	9	Y		496	583	0	1	8		539
01	0	5803	-0-	5803	5803	5331	2	472	9	Y		429	177	0	72	1		719

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y		276	274	0	1	8		1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	304	9	311	2	Y		138	138	0				1
10	0	399	-0-	399	399	1	1	190	2	Y		189	188	0				2
11	0	467	-0-	467	866	208	9	258	2	Y		189	190	0				1
12	0	289	-0-	289	1155	1	1	107	9	Y		97	97	0				1
01	0	361	-0-	361	1516	1	2	216	2	Y		131	87	0	35	1		10









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID -> 274401	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 6423	PERF. 6594	- 12169						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2511 X	792	-0-	-1719	-0-	347	1	305	2	Y	127	127	0	12
						140	9							
09	2250 X	1364	-0-	-886	-0-	370	1	862	2	Y	120	120	0	12
						132	9							
10	0	1904	-0-	1904	1904	376	1	1385	2	Y	130	130	0	12
						143	9							
11	0	1053	-0-	1053	2957	331	1	625	2	Y	88	89	0	11
						97	9							
12	0	1016	-0-	1016	3973	318	1	610	2	Y	80	80	0	11
						88	9							
01	0	666	-0-	666	4639	245	1	359	2	Y	56	38	0	15 1 14
						62	9							

FAITH-BONITA		WELL #: I 1H		RRCID -> 274407	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 7036	- 13975						
08	1581 X	11	-0-	-1570	-0-	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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 7133	- 13554						
08	5270 X	3579	-0-	-1691	-0-	4	1	2707	2	Y	789	786	0	3 8 3
						868	9							
09	4290 X	2885	-0-	-1405	-0-	4	1	2053	2	Y	753	753	0	3
						828	9							
*10	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	4	1	2300	2	Y	686	687	0	2
						755	9							
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	3	1	2813	2	Y	660	660	0	1 8 1
						726	9							
12	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	3	1	2591	2	Y	637	636	0	1 8 1
						701	9							
01	0	3059	-0-	3059	3059	4	1	2298	2	Y	688	458	0	186 1 44
						757	9					1	8	

FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7691	- 13992						
08	2232 X	1166	-0-	-1066	-0-	99	1	739	2	Y	298	296	0	1 8 7
						328	9							
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	134	1	979	2	Y	364	363	0	8
						400	9							
10	0	1625	-0-	1625	1625	174	1	1086	2	Y	332	332	0	8
						365	9							
11	0	1270	-0-	1270	2895	198	1	782	2	Y	264	265	0	7
						290	9							
12	0	1756	-0-	1756	4651	264	1	1224	2	Y	244	244	0	7
						268	9							
01	0	2083	-0-	2083	6734	268	1	1516	2	Y	272	181	0	74 1 24
						299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 6623		PERF. 7145 - 14241				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4712 X	877	-0-	-3835	-0-	201	1	54	2	Y	565	562	0	2 8	5
09	4560 X	12	-0-	-4548	-0-	622	9			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-
12	0	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-				-0-
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: J 1H		RRCID -> 275232		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7113 - 13634				
08	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	9	1	5839	2	Y	1835	1821	0	7 8	10
09	6900 X	6151	-0-	-749	-0-	2019	9	6	1	Y	1137	1140	0		7
*10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	1251	9	8	1	Y	1338	1338	0		7
11	7620 X	6470	-0-	-1150	-0-	1472	9	5	1	Y	1083	1084	0	2 8	4
12	7874 X	5064	-0-	-2810	-0-	1191	9	5	1	Y	1029	1028	0	1 8	4
01	0	5181	-0-	5181	5181	1132	9	6	1	Y	953	635	0	258 1	63
						1048	9					1	8		
-----															
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 6361		PERF. 6771 - 13654				
08	4216 X	3378	-0-	-838	-0-	440	1	2514	2	Y	385	383	0	1 8	1
09	4080 X	3398	-0-	-682	-0-	424	9	464	1	Y	333	333	0		1
10	0	3414	-0-	3414	3414	366	9	461	1	Y	347	347	0		1
11	0	2636	-0-	2636	6050	382	9	395	1	Y	248	249	0		-0-
12	0	3011	-0-	3011	9061	273	9	476	1	Y	319	318	0		1
01	0	2461	-0-	2461	11522	351	9	458	1	Y	198	132	0	54 1	13
						218	9								
-----															
FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7516 - 14209				
08	2232 X	1179	-0-	-1053	-0-	226	1	754	2	Y	181	181	0	1 8	1
09	2160 X	829	-0-	-1331	-0-	199	9	245	1	Y	187	186	0		2
10	0	2998	-0-	2998	2998	206	9	348	1	Y	306	306	0		2
11	0	2148	-0-	2148	5146	348	1	317	1	Y	239	239	0		2
12	0	544	-0-	544	5690	337	9	317	1	Y	224	224	0		2
01	0	401	-0-	401	6091	263	9	283	1	Y	123	82	0	33 1	10
						246	9	258	1						
						135	9								
-----															
FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7562 - 14573				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	301	2	Y	39	39	0	-0-
09	1890 N	206	-0-	-1684	-0-	43	9	141	2	Y	3	3	0	-0-
10	1705 N	4	-0-	-1701	-0-	3	9	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	0	21	-0-	21	21	11	1	1	2	Y	8	8	0	-0-
12	0	297	-0-	297	318	9	9	259	2	Y	10	10	0	-0-
01	0	57	-0-	57	375	27	1	1	2	Y	15	10	0	4 1 1
						11	9							
						39	1							
						17	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554						
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	535	1	3998	2	Y	688	686	0	2 8 4
09	6240 X	5189	-0-	-1051	-0-	757	9	4120	2	Y	535	535	0	4
*10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	480	1	6289	2	Y	916	914	0	6
*11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	589	9	6106	2	Y	836	836	0	1 8 5
*12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	575	1	6032	2	Y	833	832	0	1 8 5
01	0	6858	-0-	6858	6858	1008	9	5448	2	Y	814	542	0	220 1 56
						533	1							
						920	9							
						550	1							
						916	9							
						515	1							
						895	9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288						
08	20646 X	18957	-0-	-1689	-0-	17856	2	149	4	Y	865	856	1	1 8 55
09	19830 X	19517	-0-	-313	-0-	952	9	151	4	Y	883	890	1	48
10	0	18955	-0-	18955	18955	18395	2	154	4	Y	910	903	1	55
11	0	16966	-0-	16966	35921	971	9	290	4	Y	760	743	1	72
12	0	16564	-0-	16564	52485	17800	2	176	4	Y	762	650	1	1 8 183
01	0	16576	-0-	16576	69061	1001	9	236	4	Y	778	675	1	286
						15840	2							
						836	9							
						15550	2							
						838	9							
						15484	2							
						856	9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933						
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 4H		RRCID -> 275276		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	22475 X	19975	-0-	-2500	-0-	18767	2	160	4	Y	953	944	1	1	8	58
09	21750 X	21050	-0-	-700	-0-	19669	2	186	4	Y	1086	1087	1			57
10	0	20968	-0-	20968	20968	19573	2	186	4	Y	1099	1091	1			65
11	0	18243	-0-	18243	39211	16813	2	363	4	Y	970	945	1	2	8	88
12	0	19066	-0-	19066	58277	17725	2	233	4	Y	1007	855	1	1	8	239
01	0	18786	-0-	18786	77063	17242	2	333	4	Y	1101	943	1	1	8	396
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: Q 2H		RRCID -> 275288		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421							
08	17329 X	16352	-0-	-977	-0-	15237	2	103	4	Y	920	952	1			112
09	16770 X	15659	-0-	-1111	-0-	14439	2	150	4	Y	973	1016	1			69
10	0	15895	-0-	15895	15895	14631	2	166	4	Y	998	972	1			95
11	0	14178	-0-	14178	30073	12951	2	258	4	Y	881	933	1			43
12	0	12590	-0-	12590	42663	11574	2	95	4	Y	837	617	1	1	8	262
01	0	9992	-0-	9992	52655	9559	2	2	4	Y	392	335	1			319
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 3H		RRCID -> 275343		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935							
08	16275 X	10730	-0-	-5545	-0-	116	1	10016	2	Y	492	490	1	1	8	58
09	15750 X	11382	-0-	-4368	-0-	118	1	10482	2	Y	586	547	1			97
10	0	12098	-0-	12098	12098	137	4	645	9	Y	721	730	1			88
11	0	11388	-0-	11388	23486	127	1	10240	2	Y	694	644	1	1	8	137
12	0	12290	-0-	12290	35776	258	4	763	9	Y	741	488	1	1	8	389
01	0	9641	-0-	9641	45417	136	1	11119	2	Y	532	583	1	1	8	337
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 1H		RRCID -> 275346		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681							
08	23126 X	20614	-0-	-2512	-0-	19645	2	90	4	Y	799	796	1	1	8	58
09	22470 X	18047	-0-	-4423	-0-	17140	2	122	4	Y	714	726	1			46
10	0	21404	-0-	21404	21404	20060	2	180	4	Y	1058	1033	1			71
11	0	17092	-0-	17092	38496	15963	2	290	4	Y	763	754	1	1	8	79
12	0	16303	-0-	16303	54799	15419	2	155	4	Y	663	573	1	1	8	168
01	0	17302	-0-	17302	72101	16178	2	243	4	Y	801	677	1	1	8	291

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	17732 X	16959	-0-	-773	-0-	15872	2	151	4	Y	851	839	1	1 8	67
09	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	16099	2	158	4	Y	922	926	1		63
10	0	17435	-0-	17435	17435	16224	2	162	4	Y	954	946	1		71
11	0	15281	-0-	15281	32716	14057	2	310	4	Y	831	810	1	2 8	90
12	0	15242	-0-	15242	47958	14202	2	181	4	Y	781	669	1	1 8	201
01	0	14719	-0-	14719	62677	13742	2	166	4	Y	737	650	1		288
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
08	17205 X	14675	-0-	-2530	-0-	13157	2	206	4	Y	1193	1207	1		137
09	16650 X	14521	-0-	-2129	-0-	13215	2	133	4	Y	1066	1130	1		73
10	0	13936	-0-	13936	13936	12656	2	172	4	Y	1007	988	1		92
11	0	15057	-0-	15057	28993	13411	2	347	4	Y	1181	1223	1	2 8	48
12	0	15213	-0-	15213	44206	13661	2	265	4	Y	1170	860	1	1 8	357
01	0	15061	-0-	15061	59267	13802	2	5	4	Y	1140	774	1		723
-----															
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
08	8742 X	5248	-0-	-3494	-0-	60	1	4670	2	Y	471	469	1	1 8	135
09	8610 X	7743	-0-	-867	-0-	518	9	7100	2	Y	529	583	1		81
10	0	8471	-0-	8471	8471	582	9	7879	2	Y	435	418	1		98
11	0	6584	-0-	6584	15055	113	1	6051	2	Y	446	467	1	2 8	75
12	0	7928	-0-	7928	22983	479	9	7426	2	Y	443	290	1		228
01	0	8493	-0-	8493	31476	42	1	8010	2	Y	427	298	1		357
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
08	28024 X	26960	-0-	-1064	-0-	287	1	24882	2	Y	1475	1486	1	2 8	175
09	26940 X	26349	-0-	-591	-0-	168	4	24175	2	Y	1497	1420	1		252
10	0	26297	-0-	26297	26297	272	1	24060	2	Y	1543	1602	1		193
11	0	23500	-0-	23500	49797	255	4	21106	2	Y	1455	1359	1	1 8	288
12	0	23983	-0-	23983	73780	264	4	21741	2	Y	1487	986	1	2 8	787
01	0	21688	-0-	21688	95468	276	1	19845	2	Y	1175	1240	1	1 8	721
-----															



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 2H		RRCID -> 275497		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	5471	-0-	-1876	-0-	5120 2 318 9	33 4	Y	289 305 1	100
09	7110 X	4700	-0-	-2410	-0-	4381 2 289 9	30 4	Y	263 271 1	92
10	7347 X	7295	-0-	-52	-0-	6691 2 545 9	59 4	Y	495 518 1	69
11	0	5914	-0-	5914	5914	5371 2 474 9	69 4	Y	431 387 1	113
12	0	5002	-0-	5002	10916	4576 2 371 9	55 4	Y	337 172 1	278
01	0	5652	-0-	5652	16568	5227 2 355 9	70 4	Y	323 300 1	301
-----										
PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700		
08	10354 X	136	-0-	-10218	-0-	3 1 5 4	63 2	Y	59 53 1	7
09	10020 X	29	-0-	-9991	-0-	1 1 8 9	20 2	Y	7 14 1	-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
11	0	686	-0-	686	689	66 1	620 2	Y	-0-	-0-
12	0	5591	-0-	5591	6280	51 1 111 4	4993 2 436 9	Y	396 384 1	1 8 11
01	0	8981	-0-	8981	15261	31 1 202 4	8129 2 619 9	Y	563 569 1	2 8 3
-----										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010		
08	7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6075 2 475 9	49 4	Y	432 413 1	128
09	6930 X	6788	-0-	-142	-0-	6216 2 517 9	55 4	Y	470 454 1	144
*10	7037 X	6488	-0-	-549	-0-	5958 2 482 9	48 4	Y	438 518 1	64
*11	6510 X	5942	-0-	-568	-0-	5431 2 443 9	68 4	Y	403 367 1	100
12	7006 X	5853	-0-	-1153	-0-	5359 2 427 9	67 4	Y	388 190 1	298
01	0	4995	-0-	4995	4995	4606 2 322 9	67 4	Y	293 299 1	292
-----										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046		
08	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	126 1 60 4	7208 2 585 9	Y	532 486 1	100
09	7560 X	6989	-0-	-571	-0-	110 1 83 4	6264 2 532 9	Y	484 517 1	67
10	0	7566	-0-	7566	7566	121 1 85 4	6808 2 552 9	Y	502 514 1	55
11	0	7633	-0-	7633	15199	124 1 137 4	7077 2 295 9	Y	268 281 1	42
12	0	7848	-0-	7848	23047	125 1 86 4	7076 2 561 9	Y	510 357 1	1 8 194
01	0	7026	-0-	7026	30073	118 1 97 4	6350 2 461 9	Y	419 437 1	176



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		13175 X	11258	-0-	-1917	-0-	180	1	10303	2	Y	638	625	1		112
							73	4	702	9						
09		12750 X	12122	-0-	-628	-0-	189	1	10789	2	Y	902	915	1		99
							152	4	992	9						
10		0	12223	-0-	12223	12223	196	1	11022	2	Y	792	821	1		70
							134	4	871	9						
11		0	11946	-0-	11946	24169	196	1	11136	2	Y	411	435	1	1 8	45
							162	4	452	9						
12		0	13214	-0-	13214	37383	210	1	11900	2	Y	832	580	1	1 8	296
							189	4	915	9						
01		0	11971	-0-	11971	49354	200	1	10760	2	Y	723	741	1		278
							216	4	795	9						
-----																
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314																
08		14353 X	10465	-0-	-3888	-0-	125	1	9462	2	Y	798	794	1	1 8	108
							878	9								
09		12990 X	10772	-0-	-2218	-0-	116	1	9511	2	Y	1041	993	1		156
							1145	9								
10		0	10335	-0-	10335	10335	118	1	9309	2	Y	825	896	1		85
							908	9								
11		0	9334	-0-	9334	19669	123	1	8374	2	Y	761	765	1	1 8	80
							837	9								
12		0	12303	-0-	12303	31972	218	1	11236	2	Y	772	311	1	1 8	540
							849	9								
01		0	7014	-0-	7014	38986	95	1	6484	2	Y	395	418	1	1 8	516
							435	9								
-----																
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																
08		12524 X	12247	-0-	-277	-0-	151	1	11455	2	Y	583	600	1	1 8	73
							641	9								
09		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	143	1	11689	2	Y	707	681	1		99
							778	9								
10		0	12997	-0-	12997	12997	151	1	11878	2	Y	880	904	1	1 8	74
							968	9								
11		0	9294	-0-	9294	22291	125	1	8443	2	Y	660	674	1	1 8	59
							726	9								
12		0	9764	-0-	9764	32055	176	1	9085	2	Y	457	192	1	1 8	323
							503	9								
01		0	10945	-0-	10945	43000	149	1	10139	2	Y	597	418	1	1 8	501
							657	9								
-----																
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																
08		19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	725	1	17946	2	Y	705	689	1		151
							95	4	776	9						
09		16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	599	1	15542	2	Y	744	824	1		71
							4	4	818	9						
10		0	4432	-0-	4432	4432	158	1	3982	2	Y	265	200	1		136
							292	9								
11		0	48	-0-	48	4480	4	1	43	2	Y	1	1	8		136
							1	9								
12		0	7205	-0-	7205	11685	70	1	6683	2	Y	275	399	1	1 8	11
							149	4	303	9						
01		0	113	-0-	113	11798	110	2	3	4	Y	-0-	11	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2	1	2680	2	Y	324	323 0	1 8	2
						356	9							
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3	1	3051	2	Y	539	538 0		3
						593	9							
*10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	4	1	2991	2	Y	781	780 0		4
						859	9							
*11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	4	1	2971	2	Y	775	775 0	1 8	3
						853	9							
*12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4	1	3226	2	Y	851	849 0	1 8	4
						936	9							
01	0	3911	-0-	3911	3911	5	1	3055	2	Y	774	515 0	209 1	53
						851	9					1 8		
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
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
12	0	5457	-0-	5457	15290	4942	2	515	9	Y	468	365 1		412
01	0	2062	-0-	2062	17352	1865	2	197	9	Y	179	369 1		222
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
01	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														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	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														
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
12	0	5691	-0-	5691	15229	5067	2	624	9	Y	567	549 1		343
01	0	3584	-0-	3584	18813	3316	2	268	9	Y	244	369 1		218

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	891	2	2	4	N	181	182	1			394
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	199	9			N	36	177	1	1	8	252
10	0	15	-0-	15	15	14	2	1	9	N	1	1	8			252
11	0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					252
12	0	3	-0-	3	18	2	2	1	9	N	1					253
01	0	544	-0-	544	562	544	2			N	-0-					253
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092																
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	4	N	146	170	1			132
09	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	161	9	1	4	N	132	178	1			86
10	0	3307	-0-	3307	3307	2723	2	4	4	N	181	186	1			81
11	0	3079	-0-	3079	6386	145	9	1	4	N	136					217
12	0	2933	-0-	2933	9319	3104	2	1	4	N	181	185	1			213
01	0	1893	-0-	1893	11212	199	9	2	4	N	95	170	1			138
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671																
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1545	2	5	4	N	250	349	1			272
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	275	9	1	4	N	213	175	1			310
10	0	3178	-0-	3178	3178	2690	2	4	4	N	212	180	1			342
11	0	2507	-0-	2507	5685	234	9	1	4	N	127	185	1			284
12	0	1580	-0-	1580	7265	2941	2	3	4	N	165	177	1			272
01	0	1443	-0-	1443	8708	233	9	5	4	N	241	178	1			335
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255																
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	2	8	181
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					181
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	186	9			N	10	9	8			182
12	0	15	-0-	15	15	2	2	13	9	N	12	6	8			188
01	0	-0-	-0-	-0-	15					N	3	3	8			188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	392	1	1038	2	Y	248	247	0	1	8	1
						273	9									
09	1590 X	909	-0-	-681	-0-	350	1	351	2	Y	189	189	0			1
						208	9									
10	0	640	-0-	640	640	323	1	100	2	Y	197	197	0			1
						217	9									
11	0	1954	-0-	1954	2594	366	1	1379	2	Y	190	190	0			1
						209	9									
12	0	496	-0-	496	3090	241	1	15	2	Y	218	218	0			1
						240	9									
01	0	1469	-0-	1469	4559	305	1	929	2	Y	214	143	0	58	1	14
						235	9									
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272																
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	544	1	4803	2	Y	984	980	0	4	8	8
						1082	9									
09	6360 X	6299	-0-	-61	-0-	556	1	4685	2	Y	962	961	0			9
						1058	9									
10	0	5914	-0-	5914	5914	534	1	4481	2	Y	817	818	0			8
						899	9									
11	0	7655	-0-	7655	13569	520	1	4603	2	Y	2302	2292	0	5	8	13
						2532	9									
12	0	5372	-0-	5372	18941	441	1	4163	2	Y	698	706	0	1	8	4
						768	9									
01	0	5040	-0-	5040	23981	499	1	3759	2	Y	711	473	0	192	1	49
						782	9					1	8			
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896																
08	3317 X	736	-0-	-2581	-0-	288	1	111	2	Y	306	305	0	1	8	4
						337	9									
09	3150 X	2879	-0-	-271	-0-	427	1	2039	2	Y	375	374	0			5
						413	9									
10	0	2982	-0-	2982	2982	481	1	2125	2	Y	342	342	0			5
						376	9									
11	0	2660	-0-	2660	5642	445	1	1837	2	Y	344	344	0	1	8	4
						378	9									
12	0	5245	-0-	5245	10887	444	1	4178	2	Y	566	564	0	1	8	5
						623	9									
01	0	2419	-0-	2419	13306	423	1	1495	2	Y	455	303	0	123	1	33
						501	9					1	8			
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932																
08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	771	1	6671	2	Y	1163	1158	0	4	8	8
						1279	9									
09	8220 X	7099	-0-	-1121	-0-	659	1	5168	2	Y	1156	1155	0			9
						1272	9									
*10	7688 X	5857	-0-	-1831	-0-	712	1	4031	2	Y	1013	1014	0			8
						1114	9									
11	8430 X	7191	-0-	-1239	-0-	765	1	5362	2	Y	967	967	0	1	8	7
						1064	9									
12	8711 X	3817	-0-	-4894	-0-	602	1	2445	2	Y	700	701	0	1	8	5
						770	9									
01	0	5609	-0-	5609	5609	699	1	3711	2	Y	1090	724	0	294	1	75
						1199	9					2	8			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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								
12	0	5137	-0-	5137	13695	651	1	3717	2	Y	699	698	0	1 8	4
						769	9								
01	0	2534	-0-	2534	16229	426	1	1374	2	Y	667	444	0	180 1	46
						734	9					1	8		

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050															
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	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															
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	8		199
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		199

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328															
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								
12	0	45	-0-	45	382	7	2	1	4	N	34				310
						37	9								
01	0	61	-0-	61	443	6	2	2	4	N	48	178	1		180
						53	9								

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782															
08	11377 X	3662	-0-	-7715	-0-	2	1	3222	2	Y	398	397	0	1 8	-0-
						438	9								
09	9810 X	7830	-0-	-1980	-0-	4	1	7057	2	Y	699	696	0		3
						769	9								
*10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	4	1	6431	2	Y	651	651	0		3
						716	9								
*11	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	1	1	4014	2	Y	272	274	0		1
						299	9								
12	8091 X	7894	-0-	-197	-0-	3	1	7370	2	Y	474	472	0		3
						521	9								
01	0	7625	-0-	7625	7625	4	1	6899	2	Y	656	436	0	177 1	45
						722	9					1	8		

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	3100 N	3217	-0-	117	117	565	1	2378	2	Y	249	297	0	1 8	112
						274	9								
09	3000 N	2983	-0-	-17	100	493	1	2322	2	Y	153	1	0		264
						168	9								
10	2721 N	2621	-0-	-100	-0-	478	1	1965	2	Y	162	237	0		189
						178	9								
11	0	2483	-0-	2483	2483	477	1	1824	2	Y	165	199	0		155
						182	9								
12	0	2939	-0-	2939	5422	709	1	2103	2	Y	115	2	0		268
						127	9								
01	0	2350	-0-	2350	7772	550	1	1670	2	Y	118				386
						130	9								
-----															
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	318	1	2	2	Y	19	18	0		1
						21	9								
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
10	0	58	-0-	58	58	49	1	1	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
11	0	62	-0-	62	120	49	1	1	2	Y	11	12	0		-0-
						12	9								
12	0	68	-0-	68	188	54	1	1	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
01	0	98	-0-	98	286	84	1	1	2	Y	12	8	0	3 1	1
						13	9								
-----															
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
08	7347 X	3876	-0-	-3471	-0-	285	1	2982	2	Y	554	551	0	2 8	1
						609	9								
09	6210 X	4860	-0-	-1350	-0-	320	1	3796	2	Y	676	675	0		2
						744	9								
*10	6293 X	4967	-0-	-1326	-0-	341	1	3846	2	Y	709	709	0		2
						780	9								
11	6090 X	5834	-0-	-256	-0-	398	1	4874	2	Y	511	512	0	1 8	-0-
						562	9								
*12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	364	1	4536	2	Y	483	482	0	1 8	-0-
						531	9								
01	0	5711	-0-	5711	5711	424	1	4753	2	Y	485	323	0	131 1	30
						534	9					1	8		
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
08	8184 X	2788	-0-	-5396	-0-	1	1	2631	2	Y	142	142	0	1 8	5
						156	9								
09	6420 X	2883	-0-	-3537	-0-	3	1	2129	2	Y	683	680	0		8
						751	9								
10	5952 X	992	-0-	-4960	-0-	3	1	338	2	Y	592	593	0		7
						651	9								
11	0	238	-0-	238	238	1	1	25	2	Y	193	195	0		5
						212	9								
12	0	1402	-0-	1402	1640	4	1	556	2	Y	765	761	0	1 8	8
						842	9								
01	0	975	-0-	975	2615	5	1	56	2	Y	831	553	0	225 1	60
						914	9					1	8		



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	83	1	10216	2	Y	545	540	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 8 72
							661	9						
12		0	6375	-0-	6375	26114	30	1	5931	2	Y	376	279	1 169
							414	9						
01		0	10012	-0-	10012	36126	9315	2	697	9	Y	634	424	1 379
-----														
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
08		13671 X	12835	-0-	-836	-0-	98	1	12008	2	Y	663	676	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 8 49
							776	9						
11		0	9500	-0-	9500	22039	78	1	8853	2	Y	517	521	1 45
							569	9						
12		0	13922	-0-	13922	35961	68	1	13159	2	Y	632	440	1 237
							695	9						
01		0	13444	-0-	13444	49405	1	1	12799	2	Y	585	445	1 8 376
							644	9						
-----														
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
08		11067 X	7601	-0-	-3466	-0-	57	1	6997	2	Y	497	517	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 8 60
							675	9						
12		0	4284	-0-	4284	20715	20	1	3956	2	Y	280	217	1 123
							308	9						
01		0	2438	-0-	2438	23153	2278	2	160	9	Y	145	143	1 125
-----														
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
08		7688 X	2741	-0-	-4947	-0-	93	1	2311	2	Y	287	287	1 67
							21	4	316	9				
09		5940 X	5670	-0-	-270	-0-	195	1	5064	2	Y	372	400	1 39
							2	4	409	9				
10		0	2229	-0-	2229	2229	81	1	2035	2	Y	103	82	1 60
							113	9						
11		0	54	-0-	54	2283	5	1	48	2	Y	1	1	8 60
							1	9						
12		0	7893	-0-	7893	10176	73	1	7077	2	Y	534	573	1 8 20
							156	4	587	9				
01		0	9218	-0-	9218	19394	32	1	8408	2	Y	517	528	1 8 7
							209	4	569	9				



-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		3131 X	1839	-0-	-1292	-0-	131	1	1707	2	Y	119	120	0			8
09		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	505	2	4672	2	Y	459	456	0			11
10		2697 X	2045	-0-	-652	-0-	432	2	1611	2	Y	393	394	0			10
11		0	2978	-0-	2978	2978	173	1	2804	2	Y	157	158	0			9
12		0	6138	-0-	6138	9116	150	1	5987	2	Y	136	136	0			9
01		0	7534	-0-	7534	16650	419	2	7113	2	Y	381	253	0	103	1	33
-----																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241																	
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	445	1	5389	2	Y	375	374	0	1	8	6
09		5490 X	4572	-0-	-918	-0-	383	1	3855	2	Y	304	304	0			6
10		5704 X	2784	-0-	-2920	-0-	340	1	2273	2	Y	155	156	0			5
11		0	1101	-0-	1101	1101	171	1	815	2	Y	31	32	0			4
12		0	2915	-0-	2915	4016	34	1	2349	2	Y	187	186	0			5
01		0	4846	-0-	4846	8862	206	1	4185	2	Y	207	137	0	56	1	19
-----																	
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																	
08		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	360	1	4264	2	Y	1269	1265	0	5	8	3
09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1396	1	3973	2	Y	1061	1061	0			3
*10		5456 X	5446	-0-	-10	-0-	1167	1	3971	2	Y	1020	1021	0			2
11		5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	305	1	3076	2	Y	963	963	0	1	8	1
12		6014 X	5399	-0-	-615	-0-	1059	1	3933	2	Y	1033	1031	0	1	8	2
01		0	4261	-0-	4261	4261	330	1	3015	2	Y	872	581	0	236	1	56
-----																	
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398																	
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	295	1	1838	2	Y	421	419	0	2	8	4
09		1530 N	1460	-0-	-70	-0-	463	1	949	2	Y	283	284	0			3
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	200	1	1845	2	Y	443	442	0			4
11		0	2147	-0-	2147	2147	311	1	1473	2	Y	351	351	0	1	8	3
12		0	2851	-0-	2851	4998	275	1	2092	2	Y	402	401	0			4
01		0	1933	-0-	1933	6931	487	1	1341	2	Y	291	194	0	79	1	22
-----																	



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	190	1	2520	2	Y	123	122	0	6
						135	9							
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	212	1	2119	2	Y	152	152	0	6
						167	9							
10	0	1736	-0-	1736	1736	158	1	1167	2	Y	374	373	0	7
						411	9							
11	0	2459	-0-	2459	4195	159	1	1963	2	Y	306	306	0	7
						337	9							
12	0	5487	-0-	5487	9682	260	1	5170	2	Y	52	53	0	6
						57	9							
01	0	3280	-0-	3280	12962	214	1	2569	2	Y	452	299	0	37
						497	9					1	8	
-----														
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
08	3286 X	536	-0-	-2750	-0-	20	1	41	2	Y	432	429	0	1
						475	9						2	8
09	3180 X	476	-0-	-2704	-0-	2	1	37	2	Y	397	397	0	1
						437	9							
*10	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	236	1	1885	2	Y	670	669	0	2
						737	9							
*11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	264	1	2550	2	Y	315	317	0	-0-
						347	9							
12	527 X	174	-0-	-353	-0-	77	1	6	2	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
01	0	243	-0-	243	243	148	1	6	2	Y	81	54	0	5
						89	9						22	1
-----														
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
08	8091 X	4006	-0-	-4085	-0-	1	1	3669	2	Y	305	307	0	1
						336	9						1	8
09	7830 X	871	-0-	-6959	-0-	3	1	274	2	Y	540	538	0	3
						594	9							
10	8091 X	1890	-0-	-6201	-0-	3	1	1275	2	Y	556	556	0	3
						612	9							
11	0	281	-0-	281	281	1	1	29	2	Y	228	230	0	1
						251	9							
12	0	259	-0-	259	540	1	1	15	2	Y	221	221	0	1
						243	9							
01	0	548	-0-	548	1088	3	1	32	2	Y	466	309	0	31
						513	9					1	8	
-----														
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	323	1	6162	2	Y	446	444	0	2 8 2
09	6390 X	5757	-0-	-633	-0-	491	9	5046	2	Y	376	376	0	2
10	0	5230	-0-	5230	5230	414	9	4595	2	Y	338	339	0	1
11	0	4554	-0-	4554	9784	263	1	3839	2	Y	417	416	0	1 8 1
12	0	4040	-0-	4040	13824	372	9	3168	2	Y	583	582	0	1 8 1
01	0	4132	-0-	4132	17956	256	1	3703	2	Y	192	129	0	52 1 12
						459	9							
						231	1							
						641	9							
						218	1							
						211	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
08	2852 X	1743	-0-	-1109	-0-	209	1	1337	2	Y	179	178	0	1 8 -0-
09	2760 X	1655	-0-	-1105	-0-	197	9	1238	2	Y	203	202	0	1
10	0	1026	-0-	1026	1026	194	1	587	2	Y	225	225	0	1
11	0	3222	-0-	3222	4248	223	9	2680	2	Y	275	275	0	1
12	0	4556	-0-	4556	8804	191	1	3768	2	Y	480	478	0	3
01	0	5634	-0-	5634	14438	248	9	5115	2	Y	218	146	0	59 1 16
						260	1							
						528	9							
						279	1							
						240	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	238	1	2718	2	Y	490	488	0	2 8 -0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	539	9	2761	2	Y	472	472	0	-0-
10	0	4347	-0-	4347	4347	233	1	3479	2	Y	536	536	0	-0-
11	0	4027	-0-	4027	8374	519	9	3213	2	Y	504	503	0	1 8 -0-
12	0	2397	-0-	2397	10771	278	1	1854	2	Y	314	314	0	-0-
01	0	899	-0-	899	11670	590	9	484	2	Y	261	174	0	71 1 16
						260	1							
						198	1							
						345	9							
						128	1							
						287	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
08	4867 X	1371	-0-	-3496	-0-	1	1	1201	2	Y	154	153	0	1 8 -0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	169	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5363 X	987	-0-	-4376	-0-	30	1	910	2	Y	39	36	1	1 8	28
						4	4	43	9						
09	2820 X	125	-0-	-2695	-0-	4	1	121	2	Y	-0-	28	1		-0-
10	0	2307	-0-	2307	2307	77	1	2100	2	Y	110	92	1		18
						9	4	121	9						
11	0	152	-0-	152	2459	9	1	142	2	Y	1	9	1	1 8	9
						1	9								
12	0	1288	-0-	1288	3747	407	1	849	2	Y	29	1	8		37
						32	9								
01	0	17225	-0-	17225	20972	408	1	16069	2	Y	680	300	1	5 8	412
						748	9								
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
08	13485 X	12246	-0-	-1239	-0-	378	1	11313	2	Y	458	465	1	13 8	298
						51	4	504	9						
09	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	391	1	12191	2	Y	481	674	1		105
						55	4	529	9						
10	0	9825	-0-	9825	9825	331	1	9053	2	Y	370	401	1		74
						34	4	407	9						
11	0	7172	-0-	7172	16997	386	1	6428	2	Y	284	176	1	12 8	170
						46	4	312	9						
12	0	10	-0-	10	17007	1	1	3	2	Y	5	5	8		170
						6	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	17007					Y	1	69	1	1 8	101
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
08	8153 X	5499	-0-	-2654	-0-	238	1	5017	2	Y	222	224	1		14
						244	9								
09	7890 X	6566	-0-	-1324	-0-	255	1	6022	2	Y	263	262	1		15
						289	9								
10	0	6569	-0-	6569	6569	279	1	5973	2	Y	288	283	1		20
						317	9								
11	0	5228	-0-	5228	11797	198	1	4736	2	Y	267	261	1	1 8	25
						294	9								
12	0	4752	-0-	4752	16549	214	1	4323	2	Y	195	185	1		35
						215	9								
01	0	2549	-0-	2549	19098	153	1	2288	2	Y	98	121	1		12
						108	9								
-----															
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103															
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						
12	0	3511	-0-	3511	7704	276	1	2782	2	N	406	383	1	2 8	66
						6	4	447	9						
01	0	3447	-0-	3447	11151	275	1	2955	2	N	192	204	1		54
						6	4	211	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2827	2	407	9	Y	370	369	0	1	1	9
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2557	2	315	9	Y	286	286	0	1	1	8
10		0	2926	-0-	2926	2926	2609	2	317	9	Y	288	288	0			8
11		0	2748	-0-	2748	5674	2471	2	277	9	Y	252	213	0	39	1	8
12		0	1690	-0-	1690	7364	1488	2	202	9	Y	184	182	0	2	1	8
01		0	3184	-0-	3184	10548	2823	2	361	9	Y	328	328	0			8

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

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							
12		0	2551	-0-	2551	6780	323	1	1976	2	Y	225	211	1	1	8	58
							4	4	248	9							
01		0	2264	-0-	2264	9044	274	1	1734	2	Y	228	192	1	1	8	93
							5	4	251	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

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									
12		0	1743	-0-	1743	3958	1148	2	15	4	N	527	417	1			314
							580	9									
01		0	2302	-0-	2302	6260	1737	2	15	4	N	500	248	1	1	8	565
							550	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

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									
12		0	10310	-0-	10310	28056	511	1	9100	2	Y	635	634	0	1	8	4
							699	9									
01		0	11424	-0-	11424	39480	581	1	10110	2	Y	666	443	0	180	1	46
							733	9					1	8			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		3875 X	3284	-0-	-591	-0-	237	1	2630	2	Y	379	378	0	1 8 3
09		3840 X	2316	-0-	-1524	-0-	417	9	1763	2	Y	300	300	0	3
10		0	2069	-0-	2069	2069	223	1	1477	2	Y	355	355	0	3
11		0	296	-0-	296	2365	330	9	17	2	Y	131	132	0	2
12		0	1450	-0-	1450	3815	201	1	944	2	Y	287	286	0	3
01		0	424	-0-	424	4239	391	9	17	2	Y	256	170	0	69 1 20

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
08		11067 X	10997	-0-	-70	-0-	504	1	9567	2	Y	842	838	0	3 8 3
09		10710 X	10275	-0-	-435	-0-	926	9	8979	2	Y	780	779	0	4
10		0	10592	-0-	10592	10592	438	1	9296	2	Y	776	776	0	4
11		0	11796	-0-	11796	22388	858	9	10400	2	Y	793	793	0	1 8 3
12		0	10917	-0-	10917	33305	442	1	9434	2	Y	861	859	0	1 8 4
01		0	11108	-0-	11108	44413	854	9	9894	2	Y	606	404	0	164 1 41

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
08		5580 X	4775	-0-	-805	-0-	297	1	3176	2	Y	1184	1180	0	4 8 3
09		5400 X	4423	-0-	-977	-0-	1302	9	2883	2	Y	1127	1126	0	4
*10		5580 X	4929	-0-	-651	-0-	300	1	3031	2	Y	1394	1393	0	5
11		5250 X	3723	-0-	-1527	-0-	1240	9	2338	2	Y	1021	1022	0	1 8 3
12		5208 X	3781	-0-	-1427	-0-	365	1	2099	2	Y	1277	1274	0	1 8 5
01		0	2713	-0-	2713	2713	1533	9	1813	2	Y	589	394	0	160 1 39

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
08		9207 X	3065	-0-	-6142	-0-	351	1	2431	2	Y	257	256	0	1 8 -0-
09		7290 X	4885	-0-	-2405	-0-	283	9	4054	2	Y	391	390	0	1
10		6665 X	6081	-0-	-584	-0-	401	1	5121	2	Y	442	442	0	1
11		0	3976	-0-	3976	3976	430	9	3204	2	Y	311	312	0	-0-
12		0	1417	-0-	1417	5393	474	1	922	2	Y	144	144	0	-0-
01		0	1311	-0-	1311	6704	486	9	890	2	Y	125	83	0	34 1 8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		8432 X	8427	-0-	-5	-0-	508 1	7305 2	Y		558	556 0	2 8	1
							614 9							
09		8700 X	8049	-0-	-651	-0-	474 1	6995 2	Y		527	527 0		1
							580 9							
10		0	7819	-0-	7819	7819	484 1	6894 2	Y		401	402 0		-0-
							441 9							
11		0	8964	-0-	8964	16783	529 1	7823 2	Y		556	555 0	1 8	-0-
							612 9							
12		0	8228	-0-	8228	25011	529 1	7135 2	Y		513	512 0	1 8	-0-
							564 9							
01		0	7154	-0-	7154	32165	439 1	6225 2	Y		445	297 0	121 1	26
							490 9					1 8		
-----														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	430 1	4326 2	Y		451	450 0	2 8	-0-
							496 9							
09		5790 X	4333	-0-	-1457	-0-	343 1	3575 2	Y		377	377 0		-0-
							415 9							
10		0	3777	-0-	3777	3777	336 1	3068 2	Y		339	339 0		-0-
							373 9							
11		0	1368	-0-	1368	5145	244 1	964 2	Y		145	145 0		-0-
							160 9							
12		0	2973	-0-	2973	8118	369 1	2334 2	Y		245	244 0		1
							270 9							
01		0	4159	-0-	4159	12277	438 1	3310 2	Y		374	248 0	101 1	25
							411 9					1 8		
-----														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
08		8525 X	7023	-0-	-1502	-0-	454 1	6001 2	Y		516	514 0	2 8	2
							568 9							
09		8010 X	7443	-0-	-567	-0-	450 1	6470 2	Y		475	475 0		2
							523 9							
10		0	8166	-0-	8166	8166	431 1	7204 2	Y		483	483 0		2
							531 9							
11		0	8374	-0-	8374	16540	375 1	7425 2	Y		522	521 0	1 8	2
							574 9							
12		0	9875	-0-	9875	26415	516 1	8682 2	Y		615	613 0	1 8	3
							677 9							
01		0	8101	-0-	8101	34516	418 1	7174 2	Y		463	308 0	125 1	32
							509 9					1 8		
-----														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
08		2573 X	1682	-0-	-891	-0-	254 1	1275 2	Y		139	139 0	1 8	2
							153 9							
09		2490 X	1639	-0-	-851	-0-	264 1	1225 2	Y		136	136 0		2
							150 9							
10		0	1948	-0-	1948	1948	326 1	1449 2	Y		157	157 0		2
							173 9							
11		0	1619	-0-	1619	3567	281 1	1216 2	Y		111	111 0		2
							122 9							
12		0	3006	-0-	3006	6573	295 1	2620 2	Y		83	83 0		2
							91 9							
01		0	2704	-0-	2704	9277	279 1	2301 2	Y		113	75 0	30 1	10
							124 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3906 X	2508	-0-	-1398	-0-	2210 2	298 9	Y	271	272 0	1 1	4	
09		3270 X	2106	-0-	-1164	-0-	1801 2	305 9	Y	277	277 0	1 1	3	
10		0	3895	-0-	3895	3895	3456 2	439 9	Y	399	398 0	1 1	3	
11		0	4503	-0-	4503	8398	4044 2	459 9	Y	417	376 0	39 1	5	
12		0	4921	-0-	4921	13319	4417 2	504 9	Y	458	453 0	5 1	5	
01		0	5405	-0-	5405	18724	4968 2	437 9	Y	397	398 0		4	
-----														
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
08		2772 N	2761	-0-	-11	-0-	242 1	2084 2	N	368	320 1		97	
							30 4	405 9						
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	237 1	1604 2	N	423	455 1	1 8	64	
							11 4	465 9						
10		0	2412	-0-	2412	2412	247 1	1796 2	N	329	332 1		61	
							7 4	362 9						
11		0	2546	-0-	2546	4958	244 1	1835 2	N	418	400 1	1 8	78	
							7 4	460 9						
12		0	2058	-0-	2058	7016	149 1	1498 2	N	363	373 1	2 8	66	
							12 4	399 9						
01		0	2281	-0-	2281	9297	156 1	1674 2	N	398	363 1	1 8	100	
							13 4	438 9						
-----														
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
08		5239 X	4716	-0-	-523	-0-	4467 2	10 4	Y	217	284 1		68	
							239 9							
09		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5139 2	14 4	Y	371	389 1	2 8	48	
							408 9							
10		0	5234	-0-	5234	5234	4845 2	12 4	Y	343	258 1	7 8	126	
							377 9							
11		0	5176	-0-	5176	10410	4739 2	9 4	Y	389	458 1	1 8	56	
							428 9							
12		0	5474	-0-	5474	15884	5039 2	15 4	Y	382	356 1	2 8	80	
							420 9							
01		0	5570	-0-	5570	21454	5135 2	14 4	Y	383	356 1	1 8	106	
							421 9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
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							
12		0	9421	-0-	9421	26987	359 1	8179 2	Y	803	802 0	1 8	1	
							883 9							
01		0	9068	-0-	9068	36055	328 1	7920 2	Y	745	496 0	202 1	47	
							820 9				1 8			

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
-----														
08		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						
12		0	653	-0-	653	2326	38 1	389 2	N	197	210 1	1 8	40	
							9 4	217 9						
01		0	913	-0-	913	3239	40 1	426 2	N	397	339 1		98	
							10 4	437 9						
-----														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
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							
12		0	1656	-0-	1656	9668	1219 1	46 2	Y	355	352 0	4 1	4	
							391 9							
01		0	1713	-0-	1713	11381	1206 1	56 2	Y	410	410 0		4	
							451 9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
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						
12		0	6014	-0-	6014	12118	541 1	4982 2	Y	387	279 1		233	
							65 4	426 9						
01		0	10261	-0-	10261	22379	813 1	8856 2	Y	467	149 1	1 8	550	
							78 4	514 9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
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						
12		0	342	-0-	342	17982	308 1	4 4	Y	27	81 1		61	
							30 9							
01		0	111	-0-	111	18093	111 1		Y	-0-	61 1		-0-	

-----															
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 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	275 1	1048 2	120 4	538 9	Y	489	497 1	2 8	83	
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	251 1	1068 2	123 4	1086 9	Y	987	982 1		88	
10	0	1644	-0-	1644	1644	268 1	697 2	104 4	575 9	Y	523	494 1		117	
11	0	2233	-0-	2233	3877	320 1	1318 2	3 4	592 9	Y	538	511 1	2 8	142	
12	0	3323	-0-	3323	7200	431 1	2196 2	114 4	582 9	Y	529	382 1	1 8	288	
01	0	2939	-0-	2939	10139	356 1	2015 2	93 4	475 9	Y	432	159 1	2 8	559	
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
08	3596 X	2567	-0-	-1029	-0-	520 1	1741 2	306 9		N	278	277 0	1 8	-0-	
09	3480 X	2528	-0-	-952	-0-	455 1	1711 2	362 9		N	329	329 0		-0-	
10	0	4061	-0-	4061	4061	577 1	3000 2	484 9		N	440	439 0		1	
11	0	3711	-0-	3711	7772	511 1	2687 2	513 9		N	466	466 0	1 8	-0-	
12	0	4286	-0-	4286	12058	589 1	3176 2	521 9		N	474	473 0		1	
01	0	3149	-0-	3149	15207	492 1	2284 2	373 9		N	339	226 0	92 1	22	
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	495 1	4059 2	777 9		Y	706	702 0	3 8	3	
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	569 1	5027 2	877 9		Y	797	795 0		5	
10	0	1727	-0-	1727	1727	298 1	921 2	508 9		Y	462	464 0		3	
11	0	687	-0-	687	2414	244 1	46 2	397 9		Y	361	362 0	1 8	1	
12	0	1058	-0-	1058	3472	255 1	404 2	399 9		Y	363	363 0		1	
01	0	845	-0-	845	4317	290 1	182 2	373 9		Y	339	226 0	92 1	22	
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	443 1	2409 2	483 9		Y	439	437 0	2 8	2	
09	3870 X	1035	-0-	-2835	-0-	316 1	374 2	345 9		Y	314	315 0		1	
10	0	3811	-0-	3811	3811	499 1	2881 2	431 9		Y	392	392 0		1	
11	0	4113	-0-	4113	7924	506 1	3056 2	551 9		Y	501	500 0	1 8	1	
12	0	4050	-0-	4050	11974	501 1	3021 2	528 9		Y	480	480 0	1 8	-0-	
01	0	3574	-0-	3574	15548	569 1	2608 2	397 9		Y	361	241 0	98 1	22	



-----																			
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 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			
-----																			
08		12586 X	9026	-0-	-3560	-0-	256	1	784	9	7986	2	Y	713	710	0	3	8	-0-
09		12180 X	9515	-0-	-2665	-0-	253	1	969	9	8293	2	Y	881	880	0			1
*10		9765 X	8394	-0-	-1371	-0-	233	1	834	9	7327	2	Y	758	759	0			-0-
11		9450 X	8508	-0-	-942	-0-	232	1	537	9	7739	2	Y	488	487	0	1	8	-0-
*12		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	298	1	866	9	10151	2	Y	787	784	0	1	8	2
01		0	6106	-0-	6106	6106	186	1	422	9	5498	2	Y	384	257	0	104	1	24
-----																			
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																			
08		4774 X	3335	-0-	-1439	-0-	115	1	813	9	2407	2	Y	739	737	0	3	8	4
09		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	147	1	937	9	5025	2	Y	852	850	0			6
*10		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	184	1	593	9	7974	2	Y	539	541	0			4
*11		3600 X	3491	-0-	-109	-0-	137	1	596	9	2758	2	Y	542	541	0	1	8	4
12		5518 X	2960	-0-	-2558	-0-	119	1	519	9	2322	2	Y	472	471	0			5
01		0	1875	-0-	1875	1875	110	1	492	9	1273	2	Y	447	297	0	121	1	33
-----																			
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																			
08		5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	378	1	486	9	3136	2	Y	442	441	0	2	8	1
09		5040 X	3701	-0-	-1339	-0-	343	1	526	9	2832	2	Y	478	477	0			2
10		0	3648	-0-	3648	3648	344	1	710	9	2594	2	Y	645	644	0			3
11		0	5240	-0-	5240	8888	403	1	845	9	3992	2	Y	768	767	0	1	8	3
12		0	4986	-0-	4986	13874	435	1	726	9	3825	2	Y	660	659	0	1	8	3
01		0	6011	-0-	6011	19885	538	1	777	9	4696	2	Y	706	470	0	191	1	47
-----																			
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																			
08		5704 X	3703	-0-	-2001	-0-	364	1	520	9	2819	2	Y	473	471	0	2	8	-0-
09		5520 X	4013	-0-	-1507	-0-	368	1	600	9	3045	2	Y	545	544	0			1
10		0	4367	-0-	4367	4367	365	1	853	9	3149	2	Y	775	774	0			2
11		0	4377	-0-	4377	8744	370	1	838	9	3169	2	Y	762	762	0	1	8	1
12		0	5087	-0-	5087	13831	411	1	813	9	3863	2	Y	739	738	0	1	8	1
01		0	2780	-0-	2780	16611	336	1	824	9	1620	2	Y	749	499	0	203	1	47
-----																			

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		1550 N	247	-0-	-1303	-0-	1	1	19	2	Y	206	206	0	1 8 2
09		2430 N	968	-0-	-1462	-0-	227	9	431	2	Y	486	484	0	4
10		0	1687	-0-	1687	1687	535	9	1056	2	Y	571	571	0	4
11		0	1386	-0-	1386	3073	628	9	839	2	Y	495	495	0	1 8 3
12		0	606	-0-	606	3679	545	9	35	2	Y	517	515	0	1 8 4
01		0	713	-0-	713	4392	569	9	314	2	Y	361	241	0	98 1 25
							397	9					1	8	
-----															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
08		13671 X	11568	-0-	-2103	-0-	281	1	10393	2	Y	813	810	0	3 8 6
09		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	894	9	12592	2	Y	1237	1234	0	9
*10		13671 X	11439	-0-	-2232	-0-	321	1	10068	2	Y	988	990	0	7
*11		12630 X	9693	-0-	-2937	-0-	1361	9	8789	2	Y	606	607	0	1 8 5
12		14756 X	9654	-0-	-5102	-0-	284	1	8618	2	Y	727	725	0	1 8 6
01		0	10661	-0-	10661	10661	1087	9	9770	2	Y	550	366	0	149 1 40
							237	1					1	8	
							667	9							
							236	1							
							800	9							
							286	1							
							605	9					1	8	
-----															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
08		5549 X	5306	-0-	-243	-0-	389	1	4184	2	Y	666	662	0	2 8 6
09		5370 X	4174	-0-	-1196	-0-	733	9	3280	2	Y	523	523	0	6
*10		5518 X	5322	-0-	-196	-0-	319	1	4326	2	Y	593	593	0	6
11		5160 X	3429	-0-	-1731	-0-	575	9	2683	2	Y	395	396	0	1 8 4
12		5332 X	3782	-0-	-1550	-0-	344	1	3094	2	Y	348	348	0	4
01		0	1505	-0-	1505	1505	652	9	1086	2	Y	221	148	0	60 1 17
							311	1							
							435	9							
							305	1							
							383	9							
							176	1							
							243	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
08		3441 X	2686	-0-	-755	-0-	362	1	1876	2	Y	407	405	0	1 8 1
09		3300 X	2808	-0-	-492	-0-	448	9	1988	2	Y	418	418	0	1
10		0	2664	-0-	2664	2664	360	1	1854	2	Y	403	403	0	1
11		0	2797	-0-	2797	5461	460	9	1962	2	Y	435	435	0	1 8 -0-
12		0	2510	-0-	2510	7971	367	1	1754	2	Y	382	382	0	-0-
01		0	2850	-0-	2850	10821	443	9	1990	2	Y	438	292	0	118 1 27
							356	1							
							479	9							
							336	1							
							420	9							
							378	1							
							482	9					1	8	





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	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								
12	0	539	-0-	539	2994	311	1	13	2	Y	195	196	0		3
						215	9								
01	0	2304	-0-	2304	5298	476	1	1561	2	Y	243	161	0	66 1	19
						267	9								
-----															
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
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								
12	0	13497	-0-	13497	37535	49	1	13008	2	Y	400	324	1		145
						440	9								
01	0	17996	-0-	17996	55531	5	1	17456	2	Y	486	257	1	1 8	373
						535	9								
-----															
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
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	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5	1	4540	2	Y	922	920	0		5
						1014	9								
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	5	1	3850	2	Y	940	939	0	1 8	5
						1034	9								
12	3441 X	964	-0-	-2477	-0-	1	1	667	2	Y	269	272	0		2
						296	9								
01	0	2925	-0-	2925	2925	3	1	2307	2	Y	559	371	0	151 1	38
						615	9					1	8		
-----															
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
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	6434	-0-	-2463	-0-	6	1	5310	2	Y	1016	1013	0		3
						1118	9								
*11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	6	1	7052	2	Y	1195	1193	0	2 8	3
						1315	9								
*12	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	7	1	7694	2	Y	1422	1418	0	1 8	6
						1564	9								
01	0	8300	-0-	8300	8300	7	1	7047	2	Y	1133	755	0	307 1	74
						1246	9					3	8		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: G 1H		RRCID -> 281151		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8425 - 16783			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PGE DOS		WELL #: G 2H		RRCID -> 281152		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8410 - 16679			
08	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	168	1	17886	2	Y	723	725 1 2 8	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 1 8	125
						963	9						
11	0	9493	-0-	9493	29962	54	1	9065	2	Y	340	360 1 1 8	104
						374	9						
12	0	4	-0-	4	29966	4	2			Y	-0-	75 1	29
01	0	51	-0-	51	30017	51	2			Y	-0-	13 1	16
PGE DOS		WELL #: G 3H		RRCID -> 281161		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8268 - 16640			
08	24893 X	16887	-0-	-8006	-0-	152	1	16163	2	Y	520	519 1 1 8	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 1 8	77
						635	9						
11	0	9053	-0-	9053	28644	52	1	8769	2	Y	211	229 1 1 8	58
						232	9						
12	0	13023	-0-	13023	41667	49	1	12608	2	Y	333	283 1	108
						366	9						
01	0	16171	-0-	16171	57838	5	1	15722	2	Y	404	216 1	296
						444	9						
PGE DOS		WELL #: G 5H		RRCID -> 281162		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8283 - 16780			
08	18290 X	15012	-0-	-3278	-0-	135	1	14379	2	Y	453	456 1 1 8	54
						498	9						
09	19890 X	11803	-0-	-8087	-0-	86	1	11289	2	Y	389	386 1	57
						428	9						
10	0	13202	-0-	13202	13202	104	1	12586	2	Y	465	455 1	67
						512	9						
11	0	11204	-0-	11204	24406	62	1	10618	2	Y	476	419 1 1 8	123
						524	9						
12	0	13048	-0-	13048	37454	48	1	12541	2	Y	417	381 1 1 8	158
						459	9						
01	0	19908	-0-	19908	57362	6	1	19301	2	Y	546	292 1 1 8	411
						601	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	4030 X	3736	-0-	-294	-0-	3	1	3004	2	Y	663	660	0	2 8	3
						729	9								
09	4500 X	2768	-0-	-1732	-0-	3	1	2203	2	Y	511	512	0		2
						562	9								
10	0	2152	-0-	2152	2152	3	1	1694	2	Y	414	415	0		1
						455	9								
11	0	2063	-0-	2063	4215	2	1	1582	2	Y	435	435	0	1 8	-0-
						479	9								
12	0	629	-0-	629	4844	3	1	36	2	Y	536	535	0	1 8	-0-
						590	9								
01	0	4362	-0-	4362	9206	5	1	3530	2	Y	752	500	0	203 1	48
						827	9					1	8		
-----															
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
08	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	199	1	21161	2	Y	544	538	1	2 8	60
						598	9								
09	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	149	1	19676	2	Y	631	603	1		88
						694	9								
10	0	21797	-0-	21797	21797	173	1	20892	2	Y	665	655	1	1 8	97
						732	9								
11	0	21209	-0-	21209	43006	119	1	20325	2	Y	695	610	1	2 8	180
						765	9								
12	0	23310	-0-	23310	66316	85	1	22484	2	Y	674	603	1	1 8	250
						741	9								
01	0	20176	-0-	20176	86492	6	1	19580	2	Y	536	326	1	1 8	459
						590	9								
-----															
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
08	9517 X	6978	-0-	-2539	-0-	733	1	5890	2	N	323	322	0	1 8	1
						355	9								
09	10230 X	8767	-0-	-1463	-0-	926	1	7413	2	N	389	388	0		2
						428	9								
10	0	9188	-0-	9188	9188	1073	1	7720	2	N	359	359	0		2
						395	9								
11	0	6575	-0-	6575	15763	919	1	5326	2	N	300	301	0		1
						330	9								
12	0	7608	-0-	7608	23371	1056	1	6258	2	N	267	267	0		1
						294	9								
01	0	7310	-0-	7310	30681	927	1	6052	2	N	301	201	0	81 1	20
						331	9								
-----															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
08	5487 X	4264	-0-	-1223	-0-	302	1	3622	2	N	309	307	0	1 8	2
						340	9								
09	5190 X	4713	-0-	-477	-0-	360	1	3990	2	N	330	330	0		2
						363	9								
10	0	3878	-0-	3878	3878	314	1	3291	2	N	248	249	0		1
						273	9								
11	0	3942	-0-	3942	7820	311	1	3366	2	N	241	241	0		1
						265	9								
12	0	4754	-0-	4754	12574	368	1	3888	2	N	453	451	0		3
						498	9								
01	0	3188	-0-	3188	15762	261	1	2499	2	N	389	259	0	105 1	27
						428	9					1	8		

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	309	1	1841	2	N	216	215	0	1 8	4
						238	9								
09	2310 X	2094	-0-	-216	-0-	296	1	1585	2	N	194	194	0		4
						213	9								
10	0	1926	-0-	1926	1926	295	1	1442	2	N	172	173	0		3
						189	9								
11	0	2763	-0-	2763	4689	304	1	2254	2	N	186	184	0		5
						205	9								
12	0	629	-0-	629	5318	198	1	289	2	N	129	129	0		5
						142	9								
01	0	863	-0-	863	6181	312	1	328	2	N	203	135	0	55 1	18
						223	9								
-----															
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317															
08	8029 X	2894	-0-	-5135	-0-	2	1	2470	2	Y	384	383	0	1 8	-0-
						422	9								
09	5040 X	4102	-0-	-938	-0-	2	1	3724	2	Y	342	342	0		-0-
						376	9								
10	5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	3	1	3442	2	Y	579	578	0		1
						637	9								
11	0	522	-0-	522	522	2	1	54	2	Y	424	424	0	1 8	-0-
						466	9								
12	0	1108	-0-	1108	1630	2	1	613	2	Y	448	447	0		1
						493	9								
01	0	2289	-0-	2289	3919	4	1	1650	2	Y	577	383	0	156 1	38
						635	9					1	8		
-----															
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
08	6913 X	6506	-0-	-407	-0-	437	1	5191	2	Y	798	793	0	3 8	3
						878	9								
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	395	1	5557	2	Y	797	797	0		3
						877	9								
*10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	359	1	4664	2	Y	631	632	0		2
						694	9								
*11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	389	1	5415	2	Y	686	685	0	1 8	2
						755	9								
12	7068 X	3993	-0-	-3075	-0-	317	1	3117	2	Y	508	508	0	1 8	1
						559	9								
01	0	6529	-0-	6529	6529	443	1	5279	2	Y	734	488	0	198 1	48
						807	9					1	8		
-----															
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	605	1	4146	2	Y	816	811	0	3 8	3
						898	9								
09	4290 X	4269	-0-	-21	-0-	512	1	2984	2	Y	703	703	0		3
						773	9								
10	0	5398	-0-	5398	5398	648	1	4006	2	Y	676	676	0		3
						744	9								
11	0	3079	-0-	3079	8477	529	1	1861	2	Y	626	627	0	1 8	1
						689	9								
12	0	2659	-0-	2659	11136	487	1	1640	2	Y	484	484	0	1 8	-0-
						532	9								
01	0	4490	-0-	4490	15626	589	1	3407	2	Y	449	299	0	121 1	28
						494	9					1	8		

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
08	T. A.	2107	-0-	2107	4618	3	1	1371	2	Y	666	663	0	2	8	4
						733	9									
09	T. A.	1763	-0-	1763	6381	2	1	1345	2	Y	378	379	0			3
						416	9									
10	9384 X	3003	-0-	-6381	-0-	3	1	2420	2	Y	527	527	0			3
						580	9									
11	0	2077	-0-	2077	2077	1	1	1756	2	Y	291	293	0			1
						320	9									
12	0	814	-0-	814	2891	1	1	660	2	Y	139	140	0			-0-
						153	9									
01	0	7153	-0-	7153	10044	3	1	6698	2	Y	411	273	0	111	1	26
						452	9					1	8			
-----																
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277																
-----																
08	T. A.	4873	-0-	4873	5647	5	1	3784	2	Y	985	979	0	4	8	4
						1084	9									
09	T. A.	3216	-0-	3216	8863	3	1	2532	2	Y	619	621	0			2
						681	9									
*10	13195 X	4332	-0-	-8863	-0-	4	1	3513	2	Y	741	740	0			3
						815	9									
*11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4	1	3704	2	Y	759	758	0	1	8	3
						835	9									
12	4867 X	3030	-0-	-1837	-0-	3	1	2389	2	Y	580	579	0	1	8	3
						638	9									
01	0	1693	-0-	1693	1693	3	1	1218	2	Y	429	286	0	116	1	29
						472	9					1	8			
-----																
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379																
-----																
08	6262 X	325	-0-	-5937	-0-	51	1	23	2	Y	228	230	0	1	8	-0-
						251	9									
09	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	450	1	5396	2	Y	1354	1347	0			7
						1489	9									
*10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	1141	1143	0			5
						1255	9									
*11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	456	1	4585	2	Y	1046	1045	0	1	8	5
						1151	9									
12	7595 X	7223	-0-	-372	-0-	586	1	5478	2	Y	1054	1053	0	1	8	5
						1159	9									
01	0	4735	-0-	4735	4735	468	1	3633	2	Y	576	385	0	156	1	39
						634	9					1	8			
-----																
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447																
-----																
08	5859 X	2361	-0-	-3498	-0-	283	1	1783	2	Y	268	269	0	1	8	5
						295	9									
09	5670 X	2351	-0-	-3319	-0-	298	1	1593	2	Y	418	417	0			6
						460	9									
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	374	1	4013	2	Y	879	876	0			9
						967	9									
11	0	5794	-0-	5794	5794	404	1	4492	2	Y	816	816	0	1	8	8
						898	9									
12	0	6948	-0-	6948	12742	467	1	5569	2	Y	829	828	0	1	8	8
						912	9									
01	0	5981	-0-	5981	18723	385	1	4790	2	Y	733	488	0	198	1	54
						806	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 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	9548 X	7290	-0-	-2258	-0-	671	1	6167	2	N	411	409	0	1 8	3
						452	9								
09	9240 X	6363	-0-	-2877	-0-	623	1	5065	2	N	614	612	0		5
						675	9								
*10	9548 X	5194	-0-	-4354	-0-	566	1	3792	2	N	760	759	0		6
						836	9								
*11	8130 X	4778	-0-	-3352	-0-	603	1	3738	2	N	397	399	0	1 8	3
						437	9								
12	7285 X	4213	-0-	-3072	-0-	616	1	3063	2	N	485	484	0		4
						534	9								
01	0	5164	-0-	5164	5164	645	1	3988	2	N	483	322	0	131 1	33
						531	9					1 8			
-----															
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
08	4712 X	3525	-0-	-1187	-0-	2	1	3068	2	Y	414	413	0	1 8	1
						455	9								
09	4560 X	2100	-0-	-2460	-0-	1	1	1834	2	Y	241	242	0		-0-
						265	9								
10	4712 X	322	-0-	-4390	-0-	2	1	20	2	Y	273	273	0		-0-
						300	9								
11	0	1575	-0-	1575	1575	1	1	1221	2	Y	321	321	0		-0-
						353	9								
12	0	3045	-0-	3045	4620	4	1	2301	2	Y	673	670	0	1 8	2
						740	9								
01	0	2031	-0-	2031	6651	3	1	1540	2	Y	444	297	0	121 1	27
						488	9					1 8			
-----															
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
08	7378 X	2934	-0-	-4444	-0-	115	1	2168	2	Y	592	590	0	2 8	4
						651	9								
09	7140 X	3027	-0-	-4113	-0-	117	1	2155	2	Y	686	685	0		5
						755	9								
*10	7378 X	3102	-0-	-4276	-0-	131	1	2288	2	Y	621	621	0		5
						683	9								
*11	4440 X	2805	-0-	-1635	-0-	128	1	2205	2	Y	429	430	0	1 8	3
						472	9								
12	3906 X	747	-0-	-3159	-0-	94	1	206	2	Y	406	405	0		4
						447	9								
01	0	4063	-0-	4063	4063	160	1	3373	2	Y	482	321	0	130 1	34
						530	9					1 8			
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
08	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	622	1	15801	2	Y	1393	1383	0	5 8	6
						1532	9								
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	465	1	11662	2	Y	1153	1153	0		6
						1268	9								
*10	14508 X	9775	-0-	-4733	-0-	413	1	8166	2	Y	1087	1088	0		5
						1196	9								
11	14040 X	10216	-0-	-3824	-0-	457	1	8810	2	Y	863	863	0	1 8	4
						949	9								
12	14508 X	11699	-0-	-2809	-0-	456	1	9657	2	Y	1442	1436	0	1 8	9
						1586	9								
01	0	8636	-0-	8636	8636	378	1	7039	2	Y	1108	739	0	300 1	75
						1219	9					3 8			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	0	6405	-0-	6405	6405	129	9						
11	0	3988	-0-	3988	10393	381	1	5104 2	Y	836	831 0		6
12	0	1326	-0-	1326	11719	920	9						
01	0	2415	-0-	2415	14134	213	1	3397 2	Y	344	348 0	1 8	1
						378	9						
						113	1	861 2	Y	320	320 0		1
						352	9						
						246	1	1560 2	Y	554	368 0	149 1	37
						609	9				1 8		

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2637 2	Y	288	286 0	1 8	1
09	3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	317	9						
10	0	1937	-0-	1937	1937	234	1	1573 2	Y	405	404 0		2
11	0	424	-0-	424	2361	446	9						
12	0	489	-0-	489	2850	215	1	1528 2	Y	176	177 0		1
01	0	591	-0-	591	3441	194	9						
						103	1	34 2	Y	261	261 0		1
						287	9						
						113	1	22 2	Y	322	321 0		2
						354	9						
						144	1	27 2	Y	382	254 0	103 1	26
						420	9				1 8		

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	527	1	9196 2	Y	1379	1367 0	5 8	10
09	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	1517	9						
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	422	1	7492 2	Y	1165	1165 0		10
11	9330 X	6657	-0-	-2673	-0-	1282	9						
12	9641 X	5821	-0-	-3820	-0-	313	1	2681 2	Y	884	886 0		8
01	0	5263	-0-	5263	5263	972	9						
						392	1	5353 2	Y	829	828 0	1 8	8
						912	9						
						371	1	4275 2	Y	1068	1066 0	1 8	9
						1175	9						
						364	1	3884 2	Y	923	615 0	250 1	66
						1015	9				1 8		

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

08	9052 X	223	-0-	-8829	-0-	69	1	12 2	Y	129	129 0		-0-
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	142	9						
*10	6851 X	4868	-0-	-1983	-0-	382	1	6329 2	Y	733	729 0		4
11	6660 X	1709	-0-	-4951	-0-	806	9						
12	7781 X	4500	-0-	-3281	-0-	294	1	3848 2	Y	660	661 0		3
01	0	2414	-0-	2414	2414	726	9						
						208	1	1049 2	Y	411	412 0	1 8	1
						452	9						
						327	1	3205 2	Y	880	877 0	1 8	3
						968	9						
						260	1	1536 2	Y	562	375 0	152 1	37
						618	9				1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7998 X	7044	-0-	-954	-0-	2	1	6518	2	Y	476	475	0	2	8	3
						524	9									
09	7290 X	6042	-0-	-1248	-0-	1	1	5704	2	Y	306	306	0			3
						337	9									
*10	7502 X	6337	-0-	-1165	-0-	4	1	5661	2	Y	611	609	0			5
						672	9									
*11	7260 X	6568	-0-	-692	-0-	3	1	5848	2	Y	652	651	0	1	8	5
						717	9									
12	7502 X	3018	-0-	-4484	-0-	2	1	2540	2	Y	433	433	0			5
						476	9									
01	0	7047	-0-	7047	7047	5	1	6195	2	Y	770	511	0	208	1	55
						847	9					1	8			
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941																
08	4836 X	1354	-0-	-3482	-0-	201	1	1003	2	Y	136	135	0			1
						150	9									
09	1080 X	672	-0-	-408	-0-	225	1	402	2	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
10	0	3524	-0-	3524	3524	146	1	3377	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	0	11337	-0-	11337	14861	419	1	10918	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	10500	-0-	10500	25361	400	1	10100	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	11321	-0-	11321	36682	386	1	10935	2	Y	-0-	-0-				-0-
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046																
08	7750 X	7142	-0-	-608	-0-	184	1	6034	2	N	840	836	0	3	8	3
						924	9									
09	7500 X	5029	-0-	-2471	-0-	122	1	3993	2	N	831	830	0			4
						914	9									
*10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	194	1	6837	2	N	1122	1121	0			5
						1234	9									
*11	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	210	1	7732	2	N	903	904	0	1	8	3
						993	9									
*12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	208	1	6781	2	N	929	927	0	1	8	4
						1022	9									
01	0	6834	-0-	6834	6834	202	1	5911	2	N	655	437	0	178	1	43
						721	9					1	8			
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378																
08	4216 X	182	-0-	-4034	-0-	15	2	167	9	Y	152	153	0	1	8	-0-
09	1650 X	207	-0-	-1443	-0-	1	1	16	2	Y	173	173	0			-0-
						190	9									
10	1054 X	21	-0-	-1033	-0-	1	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	0	1294	-0-	1294	1294	1	1	1001	2	Y	265	264	0			1
						292	9									
12	0	2418	-0-	2418	3712	4	1	1679	2	Y	668	665	0	1	8	3
						735	9									
01	0	15	-0-	15	3727	1	2	14	9	Y	13	11	0	5	1	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		25730 X	23215	-0-	-2515	-0-	231 1	21911 2	Y	885	887 1	1 8	22	
							99 4	974 9						
09		24900 X	24148	-0-	-752	-0-	233 1	22741 2	Y	930	923 1		29	
							151 4	1023 9						
10		0	22170	-0-	22170	22170	229 1	20862 2	Y	889	882 1		36	
							101 4	978 9						
11		0	22894	-0-	22894	45064	275 1	21413 2	Y	870	820 1	1 8	85	
							249 4	957 9						
12		0	19503	-0-	19503	64567	272 1	18357 2	Y	708	740 1	1 8	52	
							95 4	779 9						
01		0	22033	-0-	22033	86600	314 1	20570 2	Y	872	827 1	1 8	96	
							190 4	959 9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
08		16771 X	13214	-0-	-3557	-0-	132 1	12439 2	Y	531	531 1	1 8	15	
							59 4	584 9						
09		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	141 1	13795 2	Y	409	409 1		15	
							101 4	450 9						
10		0	13232	-0-	13232	13232	136 1	12382 2	Y	562	552 1		25	
							96 4	618 9						
11		0	7734	-0-	7734	20966	93 1	7254 2	Y	279	274 1		30	
							80 4	307 9						
12		0	11466	-0-	11466	32432	160 1	10767 2	Y	436	432 1	1 8	33	
							59 4	480 9						
01		0	11567	-0-	11567	43999	164 1	10774 2	Y	478	455 1	1 8	55	
							103 4	526 9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
08		15624 X	13872	-0-	-1752	-0-	137 1	12954 2	Y	617	620 1	1 8	16	
							102 4	679 9						
09		15120 X	13689	-0-	-1431	-0-	131 1	12855 2	Y	583	580 1		19	
							62 4	641 9						
10		0	12817	-0-	12817	12817	132 1	12050 2	Y	499	497 1		21	
							86 4	549 9						
11		0	11621	-0-	11621	24438	139 1	10847 2	Y	459	434 1	1 8	45	
							130 4	505 9						
12		0	13579	-0-	13579	38017	189 1	12689 2	Y	569	572 1	1 8	41	
							75 4	626 9						
01		0	7315	-0-	7315	45332	104 1	6805 2	Y	310	315 1		36	
							65 4	341 9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
08		21731 X	20068	-0-	-1663	-0-	198 1	18804 2	Y	880	880 1	1 8	28	
							98 4	968 9						
09		20880 X	17621	-0-	-3259	-0-	166 1	16256 2	Y	950	942 1		36	
							154 4	1045 9						
10		0	19398	-0-	19398	19398	199 1	18078 2	Y	924	917 1		43	
							105 4	1016 9						
11		0	17462	-0-	17462	36860	209 1	16270 2	Y	860	812 1	1 8	90	
							37 4	946 9						
12		0	14885	-0-	14885	51745	205 1	13816 2	Y	694	726 1	1 8	57	
							101 4	763 9						
01		0	17566	-0-	17566	69311	248 1	16195 2	Y	854	809 1	1 8	101	
							184 4	939 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	445 1	6994 2		N	584	581 0	2 8	1
							642 9							
09		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	350 1	6155 2		N	690	689 0		2
							759 9							
10		0	6091	-0-	6091	6091	346 1	4986 2		N	690	690 0		2
							759 9							
11		0	4562	-0-	4562	10653	356 1	3544 2		N	602	603 0	1 8	-0-
							662 9							
12		0	6717	-0-	6717	17370	408 1	5614 2		N	632	630 0	1 8	1
							695 9							
01		0	4436	-0-	4436	21806	343 1	3525 2		N	516	344 0	140 1	32
							568 9					1 8		
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
08		10044 X	1947	-0-	-8097	-0-	99 1	1566 2		N	256	256 0	1 8	-0-
							282 9							
09		9510 X	5631	-0-	-3879	-0-	179 1	4637 2		N	741	737 0		4
							815 9							
*10		9827 X	7204	-0-	-2623	-0-	240 1	6259 2		N	641	641 0		4
							705 9							
*11		9510 X	9260	-0-	-250	-0-	298 1	7930 2		N	938	936 0	1 8	5
							1032 9							
12		8990 X	7312	-0-	-1678	-0-	260 1	6169 2		N	803	802 0	1 8	5
							883 9							
01		0	8703	-0-	8703	8703	306 1	7482 2		N	832	554 0	225 1	57
							915 9					1 8		
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
08		15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	359 1	13196 2		N	1510	1501 0	5 8	9
							1661 9							
09		12030 X	9438	-0-	-2592	-0-	237 1	7797 2		N	1276	1276 0		9
							1404 9							
10		10168 X	3826	-0-	-6342	-0-	152 1	3095 2		N	526	531 0		4
							579 9							
11		0	106	-0-	106	106	44 1	6 2		N	51	54 0		1
							56 9							
12		0	4297	-0-	4297	4403	184 1	3163 2		N	864	858 0	1 8	6
							950 9							
01		0	135	-0-	135	4538	79 1	3 2		N	48	35 0	14 1	5
							53 9							
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
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		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	263 1	6750 2		N	698	699 0		8
							768 9							
*11		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	294 1	5936 2		N	901	899 0	1 8	9
							991 9							
*12		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	255 1	5399 2		N	795	795 0	1 8	8
							875 9							
01		0	7440	-0-	7440	7440	318 1	6239 2		N	803	534 0	217 1	59
							883 9					1 8		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
M O	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
08	22630 X	14954	-0-	-7676	-0-	771	1	13390	2	Y	721	734	1	2 8 67
09	21900 X	14824	-0-	-7076	-0-	793	9	13099	2	Y	821	824	1	64
10	0	14979	-0-	14979	14979	903	9	13256	2	Y	709	704	1	1 8 68
11	0	13144	-0-	13144	28123	780	9	11413	2	Y	728	702	1	1 8 93
12	0	13776	-0-	13776	41899	930	1	12427	2	Y	662	501	1	1 8 253
01	0	12602	-0-	12602	54501	801	9	11325	2	Y	613	439	1	1 8 426
						621	1							
						728	9							
						603	1							
						674	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
08	T. A.	7794	-0-	7794	17205	396	1	6870	2	Y	480	490	1	2 8 39
09	T. A.	7107	-0-	7107	24312	528	9	6173	2	Y	497	503	1	33
10	0	1059	-0-	1059	25371	387	1	907	2	Y	79	104	1	8
11	0	2408	-0-	2408	27779	547	9	2010	2	Y	214	198	1	1 8 23
12	0	10	-0-	10	27789	65	1	1	9	Y	1	17	1	7
01	0	5	-0-	5	27794	87	9			Y	-0-	4	1	3
						163	1							
						235	9							
						9	2							
						5	2							
-----														
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
08	23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	1222	1	21202	2	Y	1157	1165	1	4 8 96
09	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	1273	9	20434	2	Y	1095	1114	1	77
10	0	24133	-0-	24133	24133	1283	1	21371	2	Y	1128	1107	1	1 8 97
11	0	23169	-0-	23169	47302	1205	9	20217	2	Y	1187	1142	1	2 8 140
12	0	23243	-0-	23243	70545	1521	1	21060	2	Y	1029	783	1	1 8 385
01	0	25070	-0-	25070	95615	1241	9	22634	2	Y	1118	767	1	1 8 735
						1646	1							
						1306	9							
						1051	1							
						1132	9							
						1206	1							
						1230	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
08	17050 X	13827	-0-	-3223	-0-	804	1	11983	2	Y	945	923	0	63 1 68
09	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	1040	9	15971	2	Y	1060	942	0	67 1 119
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1694	1	15798	2	Y	1187	1158	0	3 8 145
11	0	16350	-0-	16350	16350	1166	9	14094	2	Y	1118	991	0	5 8 267
12	0	16762	-0-	16762	33112	1869	1	13865	2	Y	1657	1637	0	3 8 284
01	0	10750	-0-	10750	43862	1306	9	9405	2	Y	851	887	0	2 8 246
						1026	1							
						1230	9							
						1074	1							
						1823	9							
						409	1							
						936	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	724 1	10889 2	Y	1073	1010 0	69 1		81	
							1180 9				5 8				
09		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	1152 1	11265 2	Y	1208	1071 0	77 1		141	
							1329 9								
10		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1163 1	10094 2	Y	1014	1020 0	3 8		132	
							1115 9								
11		0	8998	-0-	8998	8998	543 1	7567 2	Y	807	733 0	3 8		203	
							888 9								
12		0	8082	-0-	8082	17080	514 1	6646 2	Y	838	881 0	1 8		159	
							922 9								
01		0	9520	-0-	9520	26600	352 1	8139 2	Y	935	850 0	2 8		242	
							1029 9								
-----															
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
08		8091 X	7010	-0-	-1081	-0-	386 1	5858 2	Y	696	661 0	46 1		45	
							766 9				4 8				
09		7830 X	6442	-0-	-1388	-0-	537 1	5266 2	Y	581	526 0	38 1		62	
							639 9								
10		8091 X	6013	-0-	-2078	-0-	534 1	4788 2	Y	628	616 0	1 8		73	
							691 9								
11		0	4885	-0-	4885	4885	285 1	4019 2	Y	528	475 0	2 8		124	
							581 9								
12		0	4498	-0-	4498	9383	278 1	3631 2	Y	535	564 0	1 8		94	
							589 9								
01		0	3677	-0-	3677	13060	130 1	3013 2	Y	485	456 0	1 8		122	
							534 9								
-----															
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
08		14322 X	11272	-0-	-3050	-0-	7 1	9721 2	Y	1404	1397 0	5 8		3	
							1544 9								
09		13860 X	10616	-0-	-3244	-0-	7 1	9142 2	Y	1334	1333 0			4	
							1467 9								
*10		13330 X	8218	-0-	-5112	-0-	5 1	7145 2	Y	971	974 0			1	
							1068 9								
11		11280 X	8556	-0-	-2724	-0-	6 1	7182 2	Y	1244	1241 0	2 8		2	
							1368 9								
12		11656 X	8635	-0-	-3021	-0-	6 1	7358 2	Y	1155	1153 0	1 8		3	
							1271 9								
01		0	10062	-0-	10062	10062	8 1	8644 2	Y	1282	853 0	347 1		82	
							1410 9				3 8				
-----															
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
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								
12		0	2045	-0-	2045	15448	364 1	1364 2	N	288	288 0			2	
							317 9								
01		0	1096	-0-	1096	16544	304 1	528 2	N	240	160 0	65 1		17	
							264 9								



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: M 2H		RRCID -> 284153		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 7111 - 15290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	10106 X	539	-0-	-9567	-0-	152	1 32 2	N	323	326	0 1 8	2	
09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-	355	9	N	-0-	2 0		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

  

PGE DOS		WELL #: U 1H		RRCID -> 286108		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8370 - 23072		
08	335633 X	98807	-0-	-236826	-0-	385	1 92935 2	Y	4988	5135	1 21 8	133
09	91476 X	91476	-0-	-0-	-0-	5487	9 358 1	Y	4761	4761	1	133
10	0	92542	-0-	92542	92542	5237	9 363 1	Y	4627	4527	1 12 8	221
11	0	85537	-0-	85537	178079	5090	9 305 1	Y	4462	4402	1 15 8	266
12	0	76441	-0-	76441	254520	4908	9 283 1	Y	3977	3919	1 9 8	315
01	0	70684	-0-	70684	325204	4375	9 237 1	Y	4337	4077	1 7 8	568
						4771	9					

  

PGE DOS		WELL #: U 2H		RRCID -> 286109		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8286 - 23382		
08	101407 X	101407	-0-	-0-	-0-	402	1 97074 2	Y	3574	3677	1 15 8	189
09	131490 X	87215	-0-	-44275	-0-	3931	9 349 1	Y	2718	2736	1	171
10	135873 X	91447	-0-	-44426	-0-	2990	9 366 1	Y	2815	2749	1 7 8	230
11	0	85177	-0-	85177	85177	3097	9 311 1	Y	2765	2724	1 9 8	262
12	0	80686	-0-	80686	165863	3042	9 307 1	Y	2451	2416	1 5 8	292
01	0	70746	-0-	70746	236609	2696	9 245 1	Y	2144	2050	1 3 8	383
						2358	9					

  

PGE DOS		WELL #: U 5H		RRCID -> 286137		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 8201 - 23336		
08	137175 X	72391	-0-	-64784	-0-	280	1 67762 2	Y	3954	4053	1 16 8	111
09	132750 X	68815	-0-	-63935	-0-	4349	9 269 1	Y	3428	3436	1	103
10	137175 X	68967	-0-	-68208	-0-	3771	9 271 1	Y	3301	3229	1 8 8	167
11	0	62149	-0-	62149	62149	3631	9 222 1	Y	3328	3277	1 11 8	207
12	0	52994	-0-	52994	115143	3661	9 197 1	Y	2589	2575	1 5 8	216
01	0	64673	-0-	64673	179816	2848	9 220 1	Y	3259	3037	1 4 8	434
						3585	9					

  

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 2H		RRCID -> 286215		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8097 - 14054		
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
12	0	11817	-0-	11817	30780	11085	2 732 9	Y	665	616	1 1 8	93
01	0	12683	-0-	12683	43463	11724	2 959 9	Y	872	918	1 1 8	46





-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
08		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	677	1	11252	2	N	781	778	0	3 8	3
							859	9								
09		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	586	1	11126	2	N	681	681	0		3
							749	9								
*10		12989 X	12826	-0-	-163	-0-	663	1	11330	2	N	757	757	0		3
							833	9								
11		12570 X	12072	-0-	-498	-0-	634	1	10659	2	N	708	707	0	1 8	3
							779	9								
12		12989 X	12358	-0-	-631	-0-	630	1	11009	2	N	654	653	0	1 8	3
							719	9								
01		0	9711	-0-	9711	9711	543	1	8790	2	N	344	230	0	93 1	24
							378	9								
-----																
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166																
08		16244 X	15406	-0-	-838	-0-	744	1	13760	2	N	820	816	0	3 8	2
							902	9								
09		15720 X	14946	-0-	-774	-0-	706	1	13430	2	N	736	736	0		2
							810	9								
*10		16244 X	15721	-0-	-523	-0-	811	1	14093	2	N	743	743	0		2
							817	9								
*11		15600 X	14598	-0-	-1002	-0-	777	1	13036	2	N	714	714	0	1 8	1
							785	9								
12		15655 X	14923	-0-	-732	-0-	772	1	13494	2	N	597	597	0	1 8	-0-
							657	9								
01		0	17780	-0-	17780	17780	977	1	16141	2	N	602	401	0	163 1	37
							662	9					1	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349																
08		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	4	1	11219	2	N	808	805	0	3 8	1
							889	9								
09		11490 X	10994	-0-	-496	-0-	4	1	10197	2	N	721	721	0		1
							793	9								
10		0	10741	-0-	10741	10741	4	1	9988	2	N	681	681	0		1
							749	9								
11		0	9932	-0-	9932	20673	3	1	9335	2	N	540	540	0	1 8	-0-
							594	9								
12		0	10325	-0-	10325	30998	3	1	9606	2	N	651	650	0	1 8	-0-
							716	9								
01		0	10070	-0-	10070	41068	4	1	9408	2	N	598	398	0	162 1	37
							658	9					1	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306																
08		17267 X	10294	-0-	-6973	-0-	3	1	9521	2	N	700	700	0	3 8	9
							770	9								
09		16500 X	15620	-0-	-880	-0-	6	1	14275	2	N	1217	1213	0		13
							1339	9								
*10		16368 X	15972	-0-	-396	-0-	7	1	14560	2	N	1277	1277	0		13
							1405	9								
*11		15510 X	15259	-0-	-251	-0-	6	1	14007	2	N	1133	1133	0	2 8	11
							1246	9								
12		16151 X	15576	-0-	-575	-0-	5	1	14476	2	N	995	994	0	1 8	11
							1095	9								
01		0	15816	-0-	15816	15816	7	1	14556	2	N	1139	758	0	308 1	81
							1253	9					3	8		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PGE BROWNE				WELL #: R 6H	RRCID -> 287454	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7719 - 21411				
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
*02	DLQ G-10	29000	-0-	29000	59628	17 1 3850 9	25133 2	Y	3500	3480 1	10 8	27
*03	91480 X	31852	-0-	-59628	-0-	17 1 3917 9	27918 2	Y	3561	3565 1		23
*04	34188 X	34188	-0-	-0-	-0-	18 1 3740 9	30430 2	Y	3400	3378 1	9 8	36
*05	35819 X	35819	-0-	-0-	-0-	16 1 3495 9	32308 2	Y	3177	3175 1	10 8	28
*06	32844 X	32844	-0-	-0-	-0-	16 1 2772 9	30056 2	Y	2520	2507 1	8 8	33
*07	36239 X	21784	-0-	-14455	-0-	10 1 1684 9	20090 2	Y	1531	1162 0	381 1	16
*08	36549 X	24784	-0-	-11765	-0-	15 1 2422 9	22347 2	Y	2202	2167 0	9 8	42
*09	35370 X	31923	-0-	-3447	-0-	19 1 146 4	29012 2	Y	2496	2504 0		34
*10	41764 X	41764	-0-	-0-	-0-	40 1 211 4	35432 2	Y	5528	5526 0	4 8	32
*11	33600 X	26989	-0-	-6611	-0-	31 1 10 4	22883 2	Y	3695	3697 0	10 8	20
12	34906 X	25261	-0-	-9645	-0-	41 1 17 4	20480 2	Y	4294	4259 0	13 1	21
01	0	25163	-0-	25163	25163	50 1 121 4	19624 2	Y	4880	4861 0	21 8	19

PGE BROWNE				WELL #: O 3H	RRCID -> 287455	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 7887 - 22613				
*02	DLQ G-10	44047	-0-	44047	90410	1035 1 4758 9	38254 2	Y	4325	4300 1	13 8	21
*03	137624 X	47214	-0-	-90410	-0-	1185 1 4968 9	41061 2	Y	4516	4521 1		16
*04	44677 X	44677	-0-	-0-	-0-	1234 1 4402 9	39041 2	Y	4002	3978 1	11 8	29
*05	47740 X	46328	-0-	-1412	-0-	1317 1 4420 9	40591 2	Y	4018	4011 1	12 8	24
*06	46200 X	44683	-0-	-1517	-0-	1265 1 4091 9	39327 2	Y	3719	3695 1	12 8	36
*07	50003 X	44546	-0-	-5457	-0-	1197 1 4022 9	39327 2	Y	3656	2755 0	904 1	21
*08	48360 X	21129	-0-	-27231	-0-	596 1 2028 9	18505 2	Y	1844	1832 0	8 8	25
*09	51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	1163 1 164 4	47392 2	Y	2802	2800 0		27
*10	49253 X	49253	-0-	-0-	-0-	1167 1 139 4	43931 2	Y	3651	3662 0	3 8	13
*11	45780 X	39892	-0-	-5888	-0-	999 1 300 4	35008 2	Y	3259	3254 0	8 8	10
12	52018 X	40647	-0-	-11371	-0-	1094 1 448 4	35583 2	Y	3202	3178 0	10 1	8
01	0	44373	-0-	44373	44373	1201 1 2934 4	36508 2	Y	3391	3378 0	15 8	6

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
*02	DLQ G-10	23183	-0-	23183	48416	548	1 20262	2	Y	2157	2144	1	7	8	15
						2373	9								
*03	72270 X	23854	-0-	-48416	-0-	615	1 21329	2	Y	1736	1741	1			10
						1910	9								
*04	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	643	1 20313	2	Y	1997	1983	1	5	8	19
						2197	9								
*05	26753 X	23802	-0-	-2951	-0-	670	1 20632	2	Y	2273	2269	1	7	8	16
						2500	9								
*06	25440 X	22603	-0-	-2837	-0-	633	1 19683	2	Y	2079	2066	1	6	8	23
						2287	9								
*07	26288 X	24264	-0-	-2024	-0-	646	1 21224	2	Y	2176	1639	0	538	1	15
						2394	9				7	8			
*08	24459 X	11328	-0-	-13131	-0-	318	1 9874	2	Y	1033	1027	0	4	8	17
						1136	9								
*09	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	751	1 30624	2	Y	2100	2093	0			24
						123	4				2310	9			
*10	31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	754	1 28400	2	Y	2239	2251	0	2	8	10
						86	4				2463	9			
*11	24450 X	23408	-0-	-1042	-0-	591	1 20674	2	Y	1788	1787	0	5	8	6
						176	4				1967	9			
12	29946 X	22115	-0-	-7831	-0-	592	1 19273	2	Y	1824	1810	0	5	1	6
						244	4				2006	9			
01	0	23150	-0-	23150	23150	625	1 18980	2	Y	1837	1830	0	8	8	5
						1524	4				2021	9			

PGE BROWNE				WELL #: R 3H	RRCID -> 287469	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7819	- 21504						
*02	DLQ G-10	21509	-0-	21509	45600	12	1 18724	2	Y	2521	2507	1	8	8	15
						2773	9								
*03	68142 X	22542	-0-	-45600	-0-	13	1 19602	2	Y	2661	2665	1			11
						2927	9								
*04	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	13	1 18209	2	Y	2487	2472	1	7	8	19
						2736	9								
*05	26257 X	20435	-0-	-5822	-0-	12	1 17773	2	Y	2409	2406	1	7	8	15
						2650	9								
*06	24060 X	16711	-0-	-7349	-0-	12	1 14629	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	3948	-0-	-17652	-0-	2	1 3732	2	Y	185	182	0			3
						10	4				204	9			
*10	20987 X	7395	-0-	-13592	-0-	4	1 6769	2	Y	546	545	0			4
						21	4				601	9			
*11	44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	32	1 40731	2	Y	3746	3723	0	10	8	17
						10	4				4121	9			
*12	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	46	1 43544	2	Y	4844	4803	0	14	1	21
						19	4				5328	9			
01	0	37555	-0-	37555	37555	29	1 34244	2	Y	2917	2914	0	13	8	11
						73	4				3209	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
PGE BROWNE		WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	25437	-0-	25437	51053	13	1	22456	2	Y	2698	2679	1	8	8	21
						2968	9									
*03	77805 X	26752	-0-	-51053	-0-	14	1	23692	2	Y	2769	2773	1			17
						3046	9									
*04	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	14	1	22017	2	Y	2689	2672	1	7	8	27
						2958	9									
*05	30039 X	24147	-0-	-5892	-0-	13	1	21306	2	Y	2571	2569	1	8	8	21
						2828	9									
*06	27990 X	24462	-0-	-3528	-0-	15	1	21750	2	Y	2452	2437	1	8	8	28
						2697	9									
*07	28923 X	20548	-0-	-8375	-0-	9	1	19015	2	Y	1385	1053	0	345	1	11
						1524	9							4	8	
*08	27466 X	15931	-0-	-11535	-0-	8	1	14694	2	Y	1117	1104	0	5	8	19
						1229	9									
*09	26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	11	1	24911	2	Y	1518	1519	0			18
						89	4	1670	9							
*10	26040 X	20942	-0-	-5098	-0-	14	1	18810	2	Y	1862	1870	0	1	8	9
						70	4	2048	9							
*11	25200 X	6152	-0-	-19048	-0-	3	1	5710	2	Y	398	404	0	1	8	2
						1	4	438	9							
*12	29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	29	1	26418	2	Y	3075	3041	0	9	1	11
						12	4	3383	9					16	8	
01	0	25378	-0-	25378	25378	25	1	22613	2	Y	2436	2429	0	11	8	7
						60	4	2680	9							

PGE BROWNE		WELL #: O 2H		RRCID -> 287473		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533								
*02	DLQ G-10	44581	-0-	44581	89630	1094	1	40432	2	Y	2777	2764	1	8	8	22
						3055	9									
*03	138025 X	48395	-0-	-89630	-0-	1240	1	42961	2	Y	3813	3811	1			24
						4194	9									
*04	43572 X	43572	-0-	-0-	-0-	1224	1	38708	2	Y	3309	3291	1	9	8	33
						3640	9									
*05	50158 X	44682	-0-	-5476	-0-	1286	1	39637	2	Y	3417	3412	1	10	8	28
						3759	9									
*06	48540 X	40298	-0-	-8242	-0-	1158	1	36020	2	Y	2836	2820	1	9	8	35
						3120	9									
*07	49383 X	44829	-0-	-4554	-0-	1217	1	40013	2	Y	3272	2462	0	807	1	28
						3599	9							10	8	
*08	49383 X	21676	-0-	-27707	-0-	621	1	19309	2	Y	1587	1578	0	7	8	30
						1746	9									
*09	46701 X	46701	-0-	-0-	-0-	1059	1	43141	2	Y	2159	2160	0			29
						126	4	2375	9							
*10	46314 X	44881	-0-	-1433	-0-	1073	1	40410	2	Y	2985	2993	0	2	8	19
						114	4	3284	9							
*11	44820 X	41160	-0-	-3660	-0-	1050	1	36749	2	Y	2770	2766	0	7	8	16
						314	4	3047	9							
12	49383 X	38824	-0-	-10559	-0-	1062	1	34564	2	Y	2511	2494	0	8	1	13
						436	4	2762	9					12	8	
01	0	24575	-0-	24575	24575	681	1	20702	2	Y	1389	1389	0	6	8	7
						1664	4	1528	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	DLQ G-10	46071	-0-	46071	89296	19	1	41517	2	Y	4123	4098	1	12 8 23
						4535	9							
*03	141111 X	51815	-0-	-89296	-0-	21	1	47071	2	Y	4294	4299	1	18
						4723	9							
*04	50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	22	1	45701	2	Y	4036	4012	1	11 8 31
						4440	9							
*05	52173 X	50277	-0-	-1896	-0-	20	1	45836	2	Y	4019	4013	1	12 8 25
						4421	9							
*06	51210 X	33832	-0-	-17378	-0-	16	1	30967	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	7367	-0-	-43843	-0-	3	1	6792	2	Y	493	487	0	6
						30	4	542	9					
*10	51181 X	46095	-0-	-5086	-0-	28	1	41621	2	Y	3906	3890	0	3 8 19
						149	4	4297	9					
*11	34590 X	23620	-0-	-10970	-0-	19	1	21205	2	Y	2174	2178	0	6 8 9
						5	4	2391	9					
12	7998 X	23	-0-	-7975	-0-	23	2			Y	-0-	9	0	-0-
01	0	23584	-0-	23584	23584	23	1	20962	2	Y	2310	2293	0	10 8 7
						58	4	2541	9					

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
*02	DLQ G-10	48307	-0-	48307	95725	1154	1	42665	2	Y	4080	4056	1	12 8 28
						4488	9							
*03	144280 X	48555	-0-	-95725	-0-	1241	1	43020	2	Y	3904	3910	1	22
						4294	9							
*04	49473 X	49473	-0-	-0-	-0-	1387	1	43869	2	Y	3834	3808	1	11 8 37
						4217	9							
*05	53971 X	52213	-0-	-1758	-0-	1502	1	46283	2	Y	4025	4017	1	12 8 33
						4428	9							
*06	52230 X	50549	-0-	-1681	-0-	1449	1	45059	2	Y	3674	3652	1	11 8 44
						4041	9							
*07	54653 X	51662	-0-	-2991	-0-	1409	1	46294	2	Y	3599	2712	0	889 1 31
						3959	9					11	8	
*08	53134 X	24111	-0-	-29023	-0-	691	1	21476	2	Y	1767	1756	0	7 8 35
						1944	9							
*09	51630 X	49659	-0-	-1971	-0-	1120	1	45620	2	Y	2520	2521	0	34
						147	4	2772	9					
*10	53351 X	47115	-0-	-6236	-0-	1123	1	42282	2	Y	3259	3270	0	2 8 21
						125	4	3585	9					
*11	51630 X	43942	-0-	-7688	-0-	1132	1	39634	2	Y	2579	2578	0	7 8 15
						339	4	2837	9					
12	53320 X	44301	-0-	-9019	-0-	1228	1	39947	2	Y	2384	2367	0	7 1 13
						504	4	2622	9			12	8	
01	0	50555	-0-	50555	50555	1397	1	42491	2	Y	2956	2944	0	13 8 12
						3415	4	3252	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE BROWNE		WELL #: R 1H		RRCID ->	287491	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 7975 - 22405			
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
*02	DLQ G-10	39529	-0-	39529	74978	17	1 35625 2	Y	3534	3513	1 11 8		27
						3887	9						
*03	114693 X	39715	-0-	-74978	-0-	16	1 35996 2	Y	3366	3372	1		21
						3703	9						
*04	34312 X	34312	-0-	-0-	-0-	18	1 30676 2	Y	3289	3268	1 9 8		33
						3618	9						
*05	43896 X	33188	-0-	-10708	-0-	16	1 29674 2	Y	3180	3176	1 10 8		27
						3498	9						
*06	42480 X	31254	-0-	-11226	-0-	18	1 28023 2	Y	2921	2903	1 9 8		36
						3213	9						
*07	43369 X	24505	-0-	-18864	-0-	9	1 22963 2	Y	1394	1062	0 349 1		15
						1533	9				4 8		
*08	40579 X	4608	-0-	-35971	-0-	2	1 4224 2	Y	347	350	0 1 8		11
						382	9						
09	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-	16	1 28492 2	Y	-0-	11	0		-0-
*10	33914 X	31067	-0-	-2847	-0-	86	4 2473 9		2248	2235	0 2 8		11
						35	1 38645 2	Y					
*11	43212 X	43212	-0-	-0-	-0-	11	4 4521 9		4110	4093	0 11 8		17
						29	1 34371 2	Y					
*12	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	11	4 3232 9		2938	2921	0 9 1		11
						26	1 31655 2	Y					
01	0	34550	-0-	34550	34550	63	4 2806 9		2551	2544	0 11 8		7

PGE BROWNE		WELL #: O 4H		RRCID ->	287510	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8041 - 23135			
*02	DLQ G-10	43018	-0-	43018	86570	1027	1 37973 2	Y	3653	3633	1 11 8		27
						4018	9						
*03	133339 X	46769	-0-	-86570	-0-	1195	1 41391 2	Y	3803	3807	1		23
						4183	9						
*04	45509 X	45509	-0-	-0-	-0-	1273	1 40281 2	Y	3595	3573	1 10 8		35
						3955	9						
*05	48670 X	46505	-0-	-2165	-0-	1342	1 41373 2	Y	3445	3441	1 10 8		29
						3790	9						
*06	47100 X	44331	-0-	-2769	-0-	1273	1 39564 2	Y	3176	3157	1 10 8		38
						3494	9						
*07	48670 X	48562	-0-	-108	-0-	1336	1 43882 2	Y	3040	2291	0 752 1		25
						3344	9				10 8		
*08	47988 X	25047	-0-	-22941	-0-	726	1 22579 2	Y	1584	1573	0 7 8		29
						1742	9						
*09	46440 X	32689	-0-	-13751	-0-	752	1 30631 2	Y	1128	1141	0		16
						65	4 1241 9						
*10	49941 X	7025	-0-	-42916	-0-	181	1 6810 2	Y	30	43	0		3
						1	4 33 9						
*11	48330 X	29990	-0-	-18340	-0-	777	1 27210 2	Y	1609	1599	0 4 8		9
						233	4 1770 9						
12	49941 X	29409	-0-	-20532	-0-	804	1 26202 2	Y	1884	1869	0 6 1		9
						331	4 2072 9				9 8		
01	0	37049	-0-	37049	37049	1011	1 30728 2	Y	2584	2573	0 12 8		8
						2468	4 2842 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	50944	-0-	50944	102290	25	1	45016	2	Y	5366	5335	1	16 8 26
							5903	9							
*03	157542	X	55252	-0-	-102290	-0-	28	1	49032	2	Y	5629	5636	1	19
							6192	9							
*04	52483	X	52483	-0-	-0-	-0-	29	1	46528	2	Y	5387	5353	1	15 8 38
							5926	9							
*05	59396	X	55600	-0-	-3796	-0-	28	1	49449	2	Y	5566	5556	1	17 8 31
							6123	9							
*06	56070	X	42889	-0-	-13181	-0-	25	1	38370	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					Y	-0-			-0-
	*09	55050	X	4260	-0-	-50790					Y	277	274	0	3
							2	1	3937	2					
							16	4	305	9					
*10	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	36	1	54186	2	Y	5005	4981	0	3 8 24
							191	4	5506	9					
*11	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	42	1	48269	2	Y	4893	4884	0	13 8 20
							13	4	5382	9					
*12	50443	X	50443	-0-	-0-	-0-	42	1	45488	2	Y	4450	4418	0	13 1 17
							18	4	4895	9			22	8	
01	0		40366	-0-	40366	40366	37	1	36245	2	Y	3631	3621	0	16 8 11
							90	4	3994	9					

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
*02	DLQ	G-10	21378	-0-	21378	46741	501	1	18516	2	Y	2146	2135	1	6 8 17
							2361	9							
*03	70424	X	23683	-0-	-46741	-0-	588	1	20369	2	Y	2478	2480	1	15
							2726	9							
*04	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	613	1	19370	2	Y	2331	2317	1	6 8 23
							2564	9							
*05	26815	X	22623	-0-	-4192	-0-	633	1	19524	2	Y	2242	2239	1	7 8 19
							2466	9							
*06	25230	X	21921	-0-	-3309	-0-	608	1	18917	2	Y	2178	2164	1	7 8 26
							2396	9							
*07	24304	X	22413	-0-	-1891	-0-	592	1	19455	2	Y	2151	1621	0	532 1 17
							2366	9					7	8	
*08	24304	X	10542	-0-	-13762	-0-	293	1	9101	2	Y	1044	1038	0	4 8 19
							1148	9							
*09	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	590	1	24035	2	Y	2103	2096	0	26
							123	4	2313	9					
*10	23405	X	20796	-0-	-2609	-0-	481	1	18110	2	Y	1937	1951	0	1 8 11
							74	4	2131	9					
*11	22650	X	17628	-0-	-5022	-0-	432	1	15114	2	Y	1775	1773	0	5 8 8
							129	4	1953	9					
12	29326	X	19561	-0-	-9765	-0-	512	1	16644	2	Y	1995	1979	0	6 1 8
							210	4	2195	9			10	8	
01	0		21498	-0-	21498	21498	566	1	17186	2	Y	2151	2143	0	10 8 6
							1380	4	2366	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		22475 X	21054	-0-	-1421	-0-	8	1	19265	2	N	1619	1613	0	6 8 2
09		21660 X	19976	-0-	-1684	-0-	1781	9	18201	2	N	1606	1604	0	4
*10		22382 X	20225	-0-	-2157	-0-	1767	9	17828	2	N	2168	2166	0	6
11		21660 X	18072	-0-	-3588	-0-	12	1	16313	2	N	1592	1594	0	2 8 2
12		21049 X	17038	-0-	-4011	-0-	2385	9	15557	2	N	1340	1339	0	1 8 2
01		0	16326	-0-	16326	16326	1751	9	14819	2	N	1363	908	0	369 1 85
							1474	9					3	8	
							1499	9							
-----															
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431															
08		25761 X	21612	-0-	-4149	-0-	8	1	19753	2	N	1683	1677	0	6 8 1
09		24930 X	20535	-0-	-4395	-0-	1851	9	18822	2	N	1550	1549	0	2
*10		25389 X	20355	-0-	-5034	-0-	1705	9	18682	2	N	1513	1514	0	1
11		22320 X	19904	-0-	-2416	-0-	9	1	18279	2	N	1471	1470	0	2 8 -0-
12		21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	1664	9	17685	2	N	1239	1238	0	1 8 -0-
01		0	20399	-0-	20399	20399	7	1	18938	2	N	1321	879	0	357 1 82
							1363	9					3	8	
							1453	9							
-----															
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561															
08		28210 X	25934	-0-	-2276	-0-	12	1	23235	2	N	2443	2434	0	9 8 4
09		27300 X	24305	-0-	-2995	-0-	2687	9	21881	2	N	2194	2193	0	1 8 4
*10		27094 X	24447	-0-	-2647	-0-	2413	9	21919	2	N	2286	2286	0	4
11		25950 X	23745	-0-	-2205	-0-	13	1	21078	2	N	2414	2411	0	5 8 2
12		25947 X	24749	-0-	-1198	-0-	2515	9	21931	2	N	2550	2546	0	4 8 2
01		0	24323	-0-	24323	24323	12	1	21414	2	N	2630	1751	0	711 1 164
							2655	9					6	8	
							2805	9							
							2893	9							
-----															
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009															
08		23498 X	20543	-0-	-2955	-0-	18445	2	2098	9	N	1907	1900	0	7 8 7
09		22560 X	19436	-0-	-3124	-0-	17447	2	1989	9	N	1808	1806	0	9
*10		21855 X	19602	-0-	-2253	-0-	17703	2	1899	9	N	1726	1728	0	7
*11		20940 X	18339	-0-	-2601	-0-	16524	2	1815	9	N	1650	1649	0	2 8 6
12		21142 X	18393	-0-	-2749	-0-	16691	2	1702	9	N	1547	1545	0	3 8 5
01		0	19151	-0-	19151	19151	17629	2	1522	9	N	1384	922	0	375 1 89
													3	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		27187 X	24052	-0-	-3135	-0-	21629	2	2423	9	N	2203	2194	0	8 8	4
09		25980 X	22773	-0-	-3207	-0-	20479	2	2294	9	N	2085	2083	0	1 8	5
*10		25761 X	22196	-0-	-3565	-0-	20096	2	2100	9	N	1909	1911	0		3
*11		24930 X	21257	-0-	-3673	-0-	19100	2	2157	9	N	1961	1959	0	3 8	2
12		25079 X	21602	-0-	-3477	-0-	19583	2	2019	9	N	1835	1832	0	3 8	2
01		0	15621	-0-	15621	15621	14237	2	1384	9	N	1258	840	0	341 1	76
													3	8		

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745																
08		38378 X	34802	-0-	-3576	-0-	3086	1	28109	2	N	3279	3265	0	14 8	-0-
							3607	9								
09		36390 X	33048	-0-	-3342	-0-	2691	1	27073	2	N	2985	2984	0	1 8	-0-
							3284	9								
*10		37541 X	33440	-0-	-4101	-0-	2735	1	27546	2	N	2872	2872	0		-0-
							3159	9								
11		35940 X	32006	-0-	-3934	-0-	2366	1	26356	2	N	2985	2979	0	6 8	-0-
							3284	9								
12		35433 X	32855	-0-	-2578	-0-	3122	1	26363	2	N	3064	3059	0	5 8	-0-
							3370	9								
01		0	22352	-0-	22352	22352	1289	1	18810	2	N	2048	1367	0	555 1	122
							2253	9					4	8		

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916																
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		30132 X	26445	-0-	-3687	-0-	2171	1	21865	2	N	2190	2191	0		-0-
							2409	9								
11		28440 X	25226	-0-	-3214	-0-	1890	1	21103	2	N	2030	2025	0	5 8	-0-
							2233	9								
12		28086 X	25305	-0-	-2781	-0-	2417	1	20822	2	N	1878	1874	0	4 8	-0-
							2066	9								
01		0	17335	-0-	17335	17335	1081	1	15078	2	N	1069	715	0	290 1	63
							1176	9					1	8		

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388																
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	20279	-0-	-3374	-0-	11	1	18205	2	N	1875	1876	0		-0-
							2063	9								
11		22500 X	19549	-0-	-2951	-0-	9	1	17587	2	N	1775	1772	0	3 8	-0-
							1953	9								
12		21607 X	20156	-0-	-1451	-0-	9	1	18113	2	N	1849	1845	0	4 8	-0-
							2034	9								
01		0	19501	-0-	19501	19501	9	1	17941	2	N	1410	940	0	382 1	85
							1551	9					3	8		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	73160 X	63776	-0-	-9384	-0-	369	1	59606	2	N	3455	3434	1	4 8 184
09	66900 X	58696	-0-	-8204	-0-	3801	9	55392	2	N	2984	3062	1	106
10	69130 X	64547	-0-	-4583	-0-	3282	9	60775	2	N	3233	3082	1	257
11	0	52102	-0-	52102	52102	216	1	48816	2	N	2792	2728	1	6 8 315
12	0	62459	-0-	62459	114561	3556	9	58320	2	N	3399	2948	1	3 8 763
01	0	59432	-0-	59432	173993	3071	9	55489	2	N	3224	2764	1	4 8 1219

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

*02	74448 X	74448	-0-	-0-	-0-	30	1	67449	2	Y	6335	6306	1	19 8 41
*03	73734 X	73734	-0-	-0-	-0-	6969	9	67369	2	Y	5761	5772	1	30
*04	66808 X	66808	-0-	-0-	-0-	28	1	61780	2	Y	4549	4525	1	13 8 41
*05	64127 X	64127	-0-	-0-	-0-	6337	9	58751	2	Y	4865	4855	1	15 8 36
*06	55466 X	55466	-0-	-0-	-0-	24	1	50788	2	Y	4229	4206	1	13 8 46
*07	81158 X	51943	-0-	-29215	-0-	5004	9	47723	2	Y	3813	2877	0	944 1 26
*08	72726 X	23985	-0-	-48741	-0-	4652	9	21838	2	Y	1939	1927	0	8 8 30
*09	66000 X	60400	-0-	-5600	-0-	26	1	55267	2	Y	4403	4385	0	48
*10	63364 X	56981	-0-	-6383	-0-	4194	9	51769	2	Y	4551	4576	0	3 8 20
*11	54630 X	46207	-0-	-8423	-0-	14	1	42087	2	Y	3708	3705	0	10 8 13
12	60698 X	41702	-0-	-18996	-0-	2133	9	4079	9					
01	0	46317	-0-	46317	46317	256	4	38614	2	Y	2774	2758	0	8 1 8
						33	1	3051	9			13	8	
						173	4	42446	2	Y	3411	3397	0	15 8 7
						32	1	3752	9					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	51 1	104914 2	Y	10863	10802 1	32 8	71
						11949 9						
*03	125241 X	125241	-0-	-0-	-0-	57 1	112439 2	Y	11586	11597 1		60
						12745 9						
*04	116463 X	116463	-0-	-0-	-0-	56 1	105009 2	Y	10362	10301 1	28 8	93
						11398 9						
*05	116521 X	116521	-0-	-0-	-0-	49 1	105814 2	Y	9689	9680 1	30 8	72
						10658 9						
*06	104875 X	104875	-0-	-0-	-0-	55 1	95018 2	Y	8911	8858 1	28 8	97
						9802 9						
*07	127286 X	103493	-0-	-23793	-0-	58 1	94059 2	Y	8524	6426 0	2108 1	60
						9376 9				27 8		
*08	123225 X	46197	-0-	-77028	-0-	26 1	41996 2	Y	3795	3777 0	16 8	62
						4175 9						
*09	114660 X	89470	-0-	-25190	-0-	57 1	80691 2	Y	7530	7508 0		84
						439 4	8283 9					
*10	114979 X	90236	-0-	-24743	-0-	54 1	81754 2	Y	7405	7449 0	5 8	35
						282 4	8146 9					
*11	103110 X	77657	-0-	-25453	-0-	53 1	70825 2	Y	6148	6143 0	16 8	24
						16 4	6763 9					
12	101525 X	78107	-0-	-23418	-0-	59 1	71272 2	Y	6138	6092 0	18 1	22
						24 4	6752 9			30 8		
01	0	77859	-0-	77859	77859	64 1	70655 2	Y	6347	6325 0	27 8	17
						158 4	6982 9					

PGE DOS		WELL #: Z 4H		RRCID -> 291642		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699				
*02	106690 X	106690	-0-	-0-	-0-	50 1	95098 2	N	10493	10436 1	31 8	69
						11542 9						
*03	113060 X	113060	-0-	-0-	-0-	54 1	100994 2	N	10920	10932 1		57
						12012 9						
*04	117159 X	117159	-0-	-0-	-0-	58 1	105201 2	N	10818	10748 1	30 8	97
						11900 9						
*05	125504 X	125504	-0-	-0-	-0-	54 1	113535 2	N	10832	10816 1	33 8	80
						11915 9						
*06	107025 X	107025	-0-	-0-	-0-	58 1	96700 2	N	9334	9283 1	29 8	102
						10267 9						
*07	103728 X	103728	-0-	-0-	-0-	60 1	94011 2	N	8779	6619 0	2171 1	63
						9657 9				28 8		
*08	47043 X	47043	-0-	-0-	-0-	29 1	42508 2	N	4096	4074 0	17 8	68
						4506 9						
*09	74833 X	74833	-0-	-0-	-0-	53 1	66777 2	N	6910	6899 0		79
						402 4	7601 9					
*10	95339 X	95339	-0-	-0-	-0-	58 1	86284 2	N	7906	7941 0	6 8	38
						300 4	8697 9					
*11	75609 X	75609	-0-	-0-	-0-	51 1	68986 2	N	5960	5958 0	16 8	24
						16 4	6556 9					
*12	71097 X	71097	-0-	-0-	-0-	58 1	64414 2	N	6002	5958 0	18 1	20
						23 4	6602 9			30 8		
01	0	77067	-0-	77067	77067	64 1	69825 2	N	6381	6357 0	28 8	16
						159 4	7019 9					



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
10	SHUT	18416	-0-	18416	18416	17834	2	582	9	N	529	447	1		82	
11	SHUT	218241	-0-	218241	236657	208370	2	9871	9	N	8974	8906	1	20	130	
12	SHUT	187198	-0-	187198	423855	180119	2	7079	9	N	6435	6446	1	19	100	
*01		73679	-0-	73679	497534	69485	2	4194	9	N	3813	3734	1	1	178	
-----																
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432																
12	14B	DENY	161231	-0-	161231	161231	74	1	152625	2	N	7729	7640	0	23	28
							30	4	8502	9			38	8		
01	14B	DENY	164556	-0-	164556	325787	92	1	154244	2	N	9085	9049	0	40	24
							226	4	9994	9						
-----																
EL TORO RESOURCES LLC 250718																
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591																
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	
12	14B2	EXT	1268	-0-	1268	2584	1148	3	120	9	N	109			210	
01	14B2	EXT	879	-0-	879	3463	777	3	102	9	N	93	165	1	138	
-----																
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465																
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
01	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																
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
01	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																
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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56	
01	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																
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105				N	-0-				36	
01	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	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
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	37	-0-	37	37	1	3	36	9	N	33	25	1		8

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	9855	-	20121
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									
12	0	124869	-0-	124869	180959	2266	1	113777	2	Y	8024	8046	1	9	8	49
						8826	9									
01	0	97331	-0-	97331	278290	3639	1	88270	2	Y	4929	4906	1	7	8	65
						5422	9									

CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508	-	19924		
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									
12	0	171504	-0-	171504	444400	3143	1	157210	2	Y	10137	10170	1	8	8	62
						11151	9									
01	0	13859	-0-	13859	458259	532	1	12759	2	Y	516	570	1	1	8	7
						568	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		WELL #:		1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343	-	17188
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10655	-	17393		
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-	
12	0	6174	-0-	6174	45229	501	1	5673	2	Y	-0-				-0-	
01	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	24366					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-				Y	-0-	-0-
09		19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-				Y	-0-	-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-
12		0	222	-0-	222	945	8	1	214	2	Y	-0-
01		403 X NO RPT	-0-	-0-	-403	542				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
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-
12		0	10963	-0-	10963	34819	3351	1	7612	2	Y	-0-
01		12865 X NO RPT	-0-	-0-	-12865	21954				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
08		0	11815	-0-	11815	11815	427	1	11388	2	Y	-0-
09		23282 X	11467	-0-	-11815	-0-	435	1	11032	2	Y	-0-
10		15810 X	11568	-0-	-4242	-0-	452	1	11116	2	Y	-0-
11		14250 X	9398	-0-	-4852	-0-	377	1	9021	2	Y	-0-
12		13857 X	2313	-0-	-11544	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-
01		11842 X NO RPT	-0-	-0-	-11842	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
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-
12		0	16026	-0-	16026	46582	4567	1	11459	2	Y	-0-
01		17236 X NO RPT	-0-	-0-	-17236	29346				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												
08		0	20950	-0-	20950	20950	755	1	20195	2	Y	-0-
09		39639 X	18689	-0-	-20950	-0-	706	1	17983	2	Y	-0-
*10		18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	728	1	18011	2	Y	-0-
11		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	667	1	16379	2	Y	-0-
*12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1819	1	5881	2	Y	-0-
*01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
08		0	4838	-0-	4838	4838	187	1	4651	2	Y	-0-
09		9401 X	4563	-0-	-4838	-0-	177	1	4386	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	4934	-0-	4934	4934	184	1	4750	2	Y	-0-
11		DLQ G-10	5021	-0-	5021	9955	190	1	4831	2	Y	-0-
12		15471 X	5516	-0-	-9955	-0-	240	1	5276	2	Y	-0-
01		4929 X NO RPT	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
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-
12		DLQ G-10	274	-0-	274	7299	20	1	254	2	Y	-0-
01		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	7299				Y	NO RPT	-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940															
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
-----															
08		0	22428	-0-	22428	22428	808	1	21620	2	N	-0-			-0-
09		40076 X	17648	-0-	-22428	-0-	665	1	16983	2	N	-0-			-0-
10		19003 X	13842	-0-	-5161	-0-	529	1	13313	2	N	-0-			-0-
11		18390 X	15621	-0-	-2769	-0-	624	1	14997	2	N	-0-			-0-
12		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-			-0-
01		22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075															
08		0	31160	-0-	31160	31160	1120	1	30040	2	N	-0-			-0-
09		61788 X	30628	-0-	-31160	-0-	1156	1	29472	2	N	-0-			-0-
10		26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	1028	1	25862	2	N	-0-			-0-
11		29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	1187	1	28663	2	N	-0-			-0-
12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	228	1	5666	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277															
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-
12		0	1332	-0-	1332	45369	47	1	1285	2	N	-0-			-0-
01		23591 X	NO RPT	-0-	-23591	21778					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278															
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-
12		0	1297	-0-	1297	46584	46	1	1251	2	N	-0-			-0-
01		23002 X	NO RPT	-0-	-23002	23582					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068															
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-
12		0	1795	-0-	1795	53726	54	1	1741	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	53726					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
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-
12		0	3442	-0-	3442	27057	38	1	3404	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	27057					N	NO RPT			-0-
-----															
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276															
08		0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	N	-0-			-0-
09		9750 X	353	-0-	-9397	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
10		10075 X	604	-0-	-9471	-0-	31	1	573	2	N	-0-			-0-
11		7920 X	190	-0-	-7730	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
12		837 X	135	-0-	-702	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231									
REESE		WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10989	- 18615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		0	11423	-0-	11423	11423	423 1	11000 2	Y	-0-	5 1		-0-
11		0	11764	-0-	11764	23187	436 1	11328 2	Y	-0-			-0-
12		0	11827	-0-	11827	35014	378 1	11449 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35014			Y	NO RPT			-0-
-----													
REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	283023	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10989	- 18216	
08		0	442	-0-	442	442	14 1	428 2	Y	-0-			2
09		20310 X	17762	-0-	-2548	-0-	646 1	17116 2	Y	-0-			2
10		21824 X	19265	-0-	-2559	-0-	706 1	18559 2	Y	-0-	2 1		-0-
11		24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	922 1	23854 2	Y	-0-			-0-
12		21824 X	21638	-0-	-186	-0-	691 1	20947 2	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
REESE		WELL #:		4H	RRCID ->	283024	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	10509	PERF.11085	- 18693	
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		0	7007	-0-	7007	7007	260 1	6747 2	Y	-0-	2 1		-0-
11		0	7520	-0-	7520	14527	276 1	7244 2	Y	-0-			-0-
12		0	6420	-0-	6420	20947	204 1	6216 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20947			Y	NO RPT			-0-
-----													
JCR		WELL #:		1H	RRCID ->	283096	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10535	PERF.11065	- 18407	
08		0	11480	-0-	11480	11480	691 1	10789 2	N	-0-			-0-
09		21102 X	9622	-0-	-11480	-0-	680 1	8942 2	N	-0-			-0-
10		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	705 1	11647 2	N	-0-			-0-
11		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	690 1	11616 2	N	-0-			-0-
12		12121 X	11615	-0-	-506	-0-	682 1	10933 2	N	-0-			-0-
01		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993	
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-
12		0	4173	-0-	4173	29063	221 1	3952 2	N	-0-			-0-
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	15392			N	NO RPT			-0-
-----													
CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399	
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-
12		0	6025	-0-	6025	49093	220 1	5805 2	N	-0-			-0-
01		22196 X	NO RPT	-0-	-22196	26897			N	NO RPT			-0-
-----													
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399	
08		0	6271	-0-	6271	6271	168 1	6103 2	N	-0-			-0-
09		12116 X	5845	-0-	-6271	-0-	157 1	5688 2	N	-0-			-0-
10		6665 X	6133	-0-	-532	-0-	172 1	5961 2	N	-0-			-0-
11		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	194 1	6515 2	N	-0-			-0-
12		6665 X	2180	-0-	-4485	-0-	77 1	2103 2	N	-0-			-0-
01		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9999 - 21370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	0	36283	-0-	36283	36283	1407 1	34876 2	N	-0-			-0-
09	70406 X	34123	-0-	-36283	-0-	1332 1	32791 2	N	-0-			-0-
10	37882 X	35681	-0-	-2201	-0-	1326 1	34355 2	N	-0-			-0-
11	35790 X	35114	-0-	-676	-0-	1337 1	33777 2	N	-0-			-0-
12	36518 X	2269	-0-	-34249	-0-	72 1	2197 2	N	-0-			-0-
01	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10525 - 21651
08	0	46936	-0-	46936	46936	1812 1	45124 2	N	-0-			-0-
09	89844 X	42908	-0-	-46936	-0-	1668 1	41240 2	N	-0-			-0-
10	50592 X	44488	-0-	-6104	-0-	1651 1	42837 2	N	-0-			-0-
11	47460 X	43550	-0-	-3910	-0-	1653 1	41897 2	N	-0-			-0-
12	48174 X	3271	-0-	-44903	-0-	97 1	3174 2	N	-0-			-0-
01	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	10170 - 19326
08	0	35474	-0-	35474	35474	1370 1	34104 2	N	-0-			-0-
09	67596 X	32122	-0-	-35474	-0-	1248 1	30874 2	N	-0-			-0-
10	38130 X	33413	-0-	-4717	-0-	1240 1	32173 2	N	-0-			-0-
11	35700 X	32983	-0-	-2717	-0-	1252 1	31731 2	N	-0-			-0-
12	36270 X	1934	-0-	-34336	-0-	68 1	1866 2	N	-0-			-0-
01	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10654 - 21821
08	84444 X	58805	-0-	-25639	-0-	2117 1	56688 2	N	-0-			-0-
09	62400 X	54839	-0-	-7561	-0-	2070 1	52769 2	N	-0-			-0-
10	0	56708	-0-	56708	56708	2204 1	54504 2	N	-0-			-0-
11	0	51684	-0-	51684	108392	2060 1	49624 2	N	-0-			-0-
12	0	15536	-0-	15536	123928	1011 1	14525 2	N	-0-			-0-
01	58807 X	NO RPT	-0-	-58807	65121			N	NO RPT			-0-
-----												
JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11094 - 20945
08	41850 X	37771	-0-	-4079	-0-	2273 1	35498 2	N	-0-			1
09	40500 X	30768	-0-	-9732	-0-	2176 1	28592 2	N	-0-			1
*10	41447 X	38332	-0-	-3115	-0-	2192 1	36140 2	N	-0-			1
*11	40110 X	38409	-0-	-1701	-0-	2154 1	36255 2	N	-0-			1
12	0	34823	-0-	34823	34823	2012 1	32811 2	N	-0-			-0-
01	38347 X	NO RPT	-0-	-38347	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10757 - 20982
08	22506 X	20576	-0-	-1930	-0-	1239 1	19337 2	N	-0-			4
09	21780 X	16780	-0-	-5000	-0-	1186 1	15594 2	N	-0-			4
*10	22661 X	20570	-0-	-2091	-0-	1173 1	19396 2	N	1	4	1	1
11	21930 X	19840	-0-	-2090	-0-	1114 1	18726 2	N	-0-	1	1	-0-
12	0	18220	-0-	18220	18220	1053 1	17167 2	N	-0-			-0-
01	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0	861	-0-	861	861	62 1	799 2	N	-0-				15
09	57510 X	25559	-0-	-31951	-0-	1100 1	24459 2	N	-0-				15
10	59923 X	57162	-0-	-2761	-0-	2330 1	54832 2	N	-0-	15 1			-0-
11	57990 X	53185	-0-	-4805	-0-	2301 1	50884 2	N	-0-				-0-
12	59923 X	46214	-0-	-13709	-0-	2295 1	43919 2	N	-0-				-0-
01	57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	-	21390
08	0	51614	-0-	51614	51614	3968 1	47646 2	N	-0-				32
09	93206 X	41592	-0-	-51614	-0-	2751 1	38841 2	N	-0-				32
10	53041 X	38957	-0-	-14084	-0-	1585 1	37372 2	N	-0-	32 1			-0-
11	51330 X	36944	-0-	-14386	-0-	1599 1	35345 2	N	-0-				-0-
12	51615 X	33252	-0-	-18363	-0-	1605 1	31647 2	N	-0-				-0-
01	51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	-	21310
08	0	42061	-0-	42061	42061	1917 1	40144 2	N	-0-				-0-
09	81179 X	39118	-0-	-42061	-0-	1841 1	37277 2	N	-0-				-0-
10	50251 X	40450	-0-	-9801	-0-	1916 1	38534 2	N	-0-				-0-
11	46860 X	38338	-0-	-8522	-0-	1838 1	36500 2	N	-0-				-0-
12	42067 X	2130	-0-	-39937	-0-	89 1	2041 2	N	-0-				-0-
01	42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	-	21206
08	0	32747	-0-	32747	32747	1494 1	31253 2	N	-0-				-0-
09	63009 X	30262	-0-	-32747	-0-	1426 1	28836 2	N	-0-				-0-
10	35588 X	31096	-0-	-4492	-0-	1474 1	29622 2	N	-0-				-0-
11	33150 X	29556	-0-	-3594	-0-	1419 1	28137 2	N	-0-				-0-
12	33480 X	1656	-0-	-31824	-0-	68 1	1588 2	N	-0-				-0-
01	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	-	21560
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-
12	0	3676	-0-	3676	59238	70 1	3606 2	N	-0-				-0-
01	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	29416			N	NO RPT				-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	-	21770
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-
12	0	3369	-0-	3369	55766	67 1	3302 2	N	-0-				-0-
01	30101 X	NO RPT	-0-	-30101	25665			N	NO RPT				-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	-	21979
08	0	43766	-0-	43766	43766	1995 1	41771 2	N	-0-				-0-
09	84222 X	40456	-0-	-43766	-0-	1904 1	38552 2	N	-0-				-0-
10	49848 X	40994	-0-	-8854	-0-	1940 1	39054 2	N	-0-				-0-
11	44940 X	38275	-0-	-6665	-0-	1834 1	36441 2	N	-0-				-0-
12	45043 X	3040	-0-	-42003	-0-	92 1	2948 2	N	-0-				-0-
01	43772 X	NO RPT	-0-	-43772	-0-			N	NO RPT				-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		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-
12		0	53849	-0-	53849	125620	1272	1	52577	2	N	-0-					-0-
01		38812 X	NO RPT	-0-	-38812	86808					N	NO RPT					-0-
-----																	
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464																	
08		0	33445	-0-	33445	33445	976	1	32469	2	N	-0-					-0-
09		65372 X	31927	-0-	-33445	-0-	1006	1	30921	2	N	-0-					-0-
10		36735 X	29632	-0-	-7103	-0-	985	1	28647	2	N	-0-					-0-
11		34560 X	25357	-0-	-9203	-0-	813	1	24544	2	N	-0-					-0-
12		41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	966	1	40233	2	N	-0-					-0-
01		33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553																	
08		0	106623	-0-	106623	106623	3850	1	102773	2	N	-0-					-0-
09		198837 X	92214	-0-	-106623	-0-	3488	1	88726	2	N	-0-					-0-
10		129611 X	90583	-0-	-39028	-0-	3522	1	87061	2	N	-0-					-0-
11		125430 X	77904	-0-	-47526	-0-	3109	1	74795	2	N	-0-					-0-
12		129611 X	34774	-0-	-94837	-0-	2589	1	32185	2	N	-0-					-0-
01		106609 X	NO RPT	-0-	-106609	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790																	
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-
12		0	13732	-0-	13732	123344	580	1	13152	2	N	-0-					-0-
01		61783 X	NO RPT	-0-	-61783	61561					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262																	
08		0	92965	-0-	92965	92965	3359	1	89606	2	N	-0-					-0-
09		178831 X	85866	-0-	-92965	-0-	3253	1	82613	2	N	-0-					-0-
10		104408 X	87758	-0-	-16650	-0-	3423	1	84335	2	N	-0-					-0-
11		96870 X	78407	-0-	-18463	-0-	3134	1	75273	2	N	-0-					-0-
12		95604 X	21769	-0-	-73835	-0-	1168	1	20601	2	N	-0-					-0-
01		92969 X	NO RPT	-0-	-92969	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371																	
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-
12		0	74725	-0-	74725	283069	354	1	74371	2	N	-0-					-0-
01		119691 X	NO RPT	-0-	-119691	163378					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368																	
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	89423	223	1	89200	2	N	-0-					-0-
11		0	84460	-0-	84460	173883	267	1	84193	2	N	-0-					-0-
12		0	64025	-0-	64025	237908	303	1	63722	2	N	-0-					-0-
01		97526 X	NO RPT	-0-	-97526	140382					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231											
SPOHN RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202		
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
08	0	122783	-0-	122783	122783		2383	1	120400	2	N	-0-			-0-
09	233982 X	111199	-0-	-122783			2240	1	108959	2	N	-0-			-0-
10	131967 X	108898	-0-	-23069			2334	1	106564	2	N	-0-			-0-
11	127710 X	104282	-0-	-23428			2319	1	101963	2	N	-0-			-0-
12	129456 X	25414	-0-	-104042			198	1	25216	2	N	-0-			-0-
01	122791 X	NO RPT	-0-	-122791							N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182		
08	157232 X	113751	-0-	-43481			2211	1	111540	2	N	-0-			-0-
09	124920 X	103851	-0-	-21069			2098	1	101753	2	N	-0-			-0-
10	0	102747	-0-	102747	102747		2204	1	100543	2	N	-0-			-0-
11	0	99032	-0-	99032	201779		2209	1	96823	2	N	-0-			-0-
12	0	5240	-0-	5240	207019		104	1	5136	2	N	-0-			-0-
01	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	93280						N	NO RPT			-0-
-----															
CERRITO MATRIX F				WELL #:	50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938		
08	0	71470	-0-	71470	71470		1914	1	69556	2	N	-0-			-0-
09	136645 X	65175	-0-	-71470			1748	1	63427	2	N	-0-			-0-
10	84134 X	65766	-0-	-18368			1850	1	63916	2	N	-0-			-0-
11	77580 X	61223	-0-	-16357			1778	1	59445	2	N	-0-			-0-
12	75609 X	17880	-0-	-57729			380	1	17500	2	N	-0-			-0-
01	71455 X	NO RPT	-0-	-71455							N	NO RPT			-0-
-----															
JCR				WELL #:	5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965		
08	94798 X	75399	-0-	-19399			3165	1	72234	2	N	-0-			3
09	91740 X	59694	-0-	-32046			3062	1	56632	2	N	-0-			3
*10	89652 X	73495	-0-	-16157			3101	1	70394	2	N	-0-			3
11	84390 X	73037	-0-	-11353			3048	1	69989	2	N	-0-			-0-
12	0	65913	-0-	65913	65913		3076	1	62837	2	N	-0-			-0-
01	75392 X	NO RPT	-0-	-75392							N	NO RPT			-0-
-----															
JCR				WELL #:	6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965		
08	135532 X	110351	-0-	-25181			4585	1	105766	2	N	-0-			4
09	131160 X	87418	-0-	-43742			4438	1	82980	2	N	-0-			4
*10	128867 X	107030	-0-	-21837			4483	1	102547	2	N	-0-			4
11	121770 X	107285	-0-	-14485			4431	1	102854	2	N	-0-			-0-
12	0	98774	-0-	98774	98774		4674	1	94100	2	N	-0-			-0-
01	110360 X	NO RPT	-0-	-110360							N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605	- 19137		
08	0	189744	-0-	189744	189744		462	1	189282	2	N	-0-			-0-
09	336980 X	147236	-0-	-189744			300	1	146936	2	N	-0-			-0-
10	267406 X	144670	-0-	-122736			361	1	144309	2	N	-0-			-0-
11	225540 X	136898	-0-	-88642			436	1	136462	2	N	-0-			-0-
12	205809 X	138830	-0-	-66979			642	1	138188	2	N	-0-			-0-
01	189751 X	NO RPT	-0-	-189751							N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550	- 19207		
08	427056 X	194798	-0-	-232258			478	1	194320	2	N	-0-			-0-
09	298710 X	155630	-0-	-143080			319	1	155311	2	N	-0-			-0-
10	0	166772	-0-	166772	166772		418	1	166354	2	N	-0-			-0-
11	0	153078	-0-	153078	319850		488	1	152590	2	N	-0-			-0-
12	0	156235	-0-	156235	476085		724	1	155511	2	N	-0-			-0-
01	194804 X	NO RPT	-0-	-194804	281281						N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
SPOHN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856			
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
08		0	140843	-0-	140843	140843	346	1	140497	2	N	-0-			-0-
09		264840 X	117762	-0-	-147078	-0-	246	1	117516	2	N	-0-			-0-
10		209529 X	115854	-0-	-93675	-0-	291	1	115563	2	N	-0-			-0-
11		179910 X	111163	-0-	-68747	-0-	353	1	110810	2	N	-0-			-0-
12		161851 X	111805	-0-	-50046	-0-	516	1	111289	2	N	-0-			-0-
01		140833 X	NO RPT	-0-	-140833	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319			
08		413044 X	143889	-0-	-269155	-0-	355	1	143534	2	N	-0-			-0-
09		281280 X	120519	-0-	-160761	-0-	252	1	120267	2	N	-0-			-0-
10		0	116677	-0-	116677	116677	296	1	116381	2	N	-0-			-0-
11		0	112520	-0-	112520	229197	359	1	112161	2	N	-0-			-0-
12		0	121261	-0-	121261	350458	561	1	120700	2	N	-0-			-0-
01		143902 X	NO RPT	-0-	-143902	206556					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970			
08		0	125433	-0-	125433	125433	308	1	125125	2	N	-0-			-0-
09		255960 X	104198	-0-	-151762	-0-	217	1	103981	2	N	-0-			-0-
10		208878 X	99576	-0-	-109302	-0-	249	1	99327	2	N	-0-			-0-
11		163830 X	76893	-0-	-86937	-0-	233	1	76660	2	N	-0-			-0-
12		145824 X	41523	-0-	-104301	-0-	168	1	41355	2	N	-0-			-0-
01		125426 X	NO RPT	-0-	-125426	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598			
08		0	163212	-0-	163212	163212	403	1	162809	2	N	-0-			-0-
09		298880 X	135668	-0-	-163212	-0-	284	1	135384	2	N	-0-			-0-
10		255533 X	129880	-0-	-125653	-0-	327	1	129553	2	N	-0-			-0-
11		211170 X	105065	-0-	-106105	-0-	324	1	104741	2	N	-0-			-0-
12		188790 X	56209	-0-	-132581	-0-	232	1	55977	2	N	-0-			-0-
01		163215 X	NO RPT	-0-	-163215	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247			
08		0	143390	-0-	143390	143390	354	1	143036	2	N	-0-			-0-
09		261656 X	118266	-0-	-143390	-0-	248	1	118018	2	N	-0-			-0-
10		214179 X	119843	-0-	-94336	-0-	302	1	119541	2	N	-0-			-0-
11		180300 X	97518	-0-	-82782	-0-	301	1	97217	2	N	-0-			-0-
12		163463 X	61792	-0-	-101671	-0-	257	1	61535	2	N	-0-			-0-
01		143375 X	NO RPT	-0-	-143375	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139			
08		412920 X	133239	-0-	-279681	-0-	329	1	132910	2	N	-0-			-0-
09		261000 X	110671	-0-	-150329	-0-	232	1	110439	2	N	-0-			-0-
10		0	105823	-0-	105823	105823	266	1	105557	2	N	-0-			-0-
11		0	80283	-0-	80283	186106	245	1	80038	2	N	-0-			-0-
12		0	55223	-0-	55223	241329	234	1	54989	2	N	-0-			-0-
01		133238 X	NO RPT	-0-	-133238	108091					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921			
08		0	121374	-0-	121374	121374	234	1	121140	2	N	-0-			-0-
09		0	253148	-0-	253148	374522	542	1	252606	2	N	-0-			-0-
10		0	242978	-0-	242978	617500	603	1	242375	2	N	-0-			-0-
11		0	200006	-0-	200006	817506	632	1	199374	2	N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		263097 X	NO RPT	-0-	-263097	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231  
 SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	160730	-0-	160730	160730	302	1	160428	2	N	-0-					-0-
09	0	322626	-0-	322626	483356	690	1	321936	2	N	-0-					-0-
10	0	306473	-0-	306473	789829	762	1	305711	2	N	-0-					-0-
11	0	264418	-0-	264418	1054247	835	1	263583	2	N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	411773 X	NO RPT	-0-	-411773	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

08	0	140978	-0-	140978	140978	262	1	140716	2	N	-0-					-0-
09	0	325560	-0-	325560	466538	697	1	324863	2	N	-0-					-0-
10	0	317810	-0-	317810	784348	791	1	317019	2	N	-0-					-0-
11	0	275605	-0-	275605	1059953	871	1	274734	2	N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	414501 X	NO RPT	-0-	-414501	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

08	0	161872	-0-	161872	161872	321	1	161551	2	N	-0-					-0-
09	0	239743	-0-	239743	401615	513	1	239230	2	N	-0-					-0-
10	0	218082	-0-	218082	619697	542	1	217540	2	N	-0-					-0-
*11	0	184631	-0-	184631	804328	583	1	184048	2	N	-0-					-0-
*12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	328011 X	NO RPT	-0-	-328011	-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

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									
12	0	22195	-0-	22195	72323	165	1	19635	3	Y	2177	2246	0			108
						2395	9									
01	0	24668	-0-	24668	96991	178	1	20925	3	Y	3038	2924	0			222
						223	4	3342	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

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									
12	0	10237	-0-	10237	28759	56	1	9420	3	Y	692	723	0			35
						761	9									
01	0	7219	-0-	7219	35978	73	1	6244	3	Y	737	718	0			54
						91	4	811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	159 1	9374 3	Y	786	790 0		40
09	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	865 9	9254 3	Y	541	549 0		32
10	0	10191	-0-	10191	10191	114 1	9194 3	Y	849	842 0		39
11	0	20222	-0-	20222	30413	595 9	19158 3	Y	921	909 0		51
12	0	9462	-0-	9462	39875	63 1	8702 3	Y	554	577 0		28
01	0	9270	-0-	9270	49145	934 9	8232 3	Y	768	740 0		56
						51 1	845 9					
						1013 9						
						151 1						
						609 9						
						86 1						
						107 4						
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235
08	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	183 1	11078 3	Y	968	969 0		49
09	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	1065 9	10740 3	Y	770	773 0		46
10	0	12518	-0-	12518	12518	128 1	11069 3	Y	1242	1231 0		57
11	0	11846	-0-	11846	24364	847 9	10602 3	Y	1074	1071 0		60
12	0	11245	-0-	11245	35609	83 1	9928 3	Y	1026	1036 0		50
01	0	12066	-0-	12066	47675	1366 9	10635 3	Y	1104	1073 0		81
						63 1	1214 9					
						1181 9						
						188 1						
						1129 9						
						96 1						
						121 4						
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392
08	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	388 1	23745 3	Y	2054	2033 0		102
09	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	2259 9	23417 3	Y	1967	1953 0		116
10	0	26715	-0-	26715	26715	288 1	23943 3	Y	2363	2370 0		109
11	0	25628	-0-	25628	52343	2164 9	23156 3	Y	2121	2111 0		119
12	0	25530	-0-	25530	77873	173 1	23227 3	Y	1938	1963 0		94
01	0	25630	-0-	25630	103503	2599 9	22954 3	Y	2026	1971 0		149
						139 1	2229 9					
						2333 9						
						171 1						
						2132 9						
						199 1						
						248 4						
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042
08	19096 X	17570	-0-	-1526	-0-	254 1	15818 3	Y	1362	1371 0		69
09	18480 X	16550	-0-	-1930	-0-	1498 9	14833 3	Y	1397	1384 0		82
10	0	16397	-0-	16397	16397	180 1	14858 3	Y	1303	1324 0		61
11	0	15645	-0-	15645	32042	1537 9	14010 3	Y	1413	1395 0		79
12	0	14576	-0-	14576	46618	106 1	13144 3	Y	1217	1237 0		59
01	0	15280	-0-	15280	61898	1433 9	13357 3	Y	1504	1453 0		110
						81 1	1654 9					
						1554 9						
						93 1						
						1339 9						
						119 1						
						150 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	122	1	7670	3	Y	666	670	0	34
09	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	733	9	7662	3	Y	385	396	0	23
10	0	8243	-0-	8243	8243	89	1	7326	3	Y	789	776	0	36
11	0	6894	-0-	6894	15137	424	9	6383	3	Y	430	441	0	25
12	0	6843	-0-	6843	21980	49	1	6184	3	Y	560	558	0	27
01	0	7168	-0-	7168	29148	868	9	6268	3	Y	712	687	0	52
						38	1	783	9					
						473	9							
						43	1							
						616	9							
						52	1							
						65	4							
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949		
08	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	248	1	15177	3	Y	1210	1204	0	61
09	15960 X	15654	-0-	-306	-0-	1331	9	14594	3	Y	798	811	0	48
10	0	16168	-0-	16168	16168	182	1	14733	3	Y	1211	1204	0	55
11	0	14986	-0-	14986	31154	878	9	13653	3	Y	1139	1130	0	64
12	0	14468	-0-	14468	45622	103	1	13281	3	Y	998	1013	0	49
01	0	13454	-0-	13454	59076	1332	9	12344	3	Y	798	787	0	60
						80	1	878	9					
						1253	9							
						89	1							
						1098	9							
						103	1							
						129	4							
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216		
08	34689 X	33817	-0-	-872	-0-	469	1	30188	3	Y	2873	2880	0	145
09	33570 X	32950	-0-	-620	-0-	3160	9	29462	3	Y	2850	2828	0	167
10	0	32234	-0-	32234	32234	353	1	29299	3	Y	2483	2534	0	116
11	0	30025	-0-	30025	62259	3135	9	27440	3	Y	2214	2206	0	124
12	0	24419	-0-	24419	86678	204	1	22691	3	Y	1442	1494	0	72
01	0	27481	-0-	27481	114159	2731	9	24755	3	Y	2056	1978	0	150
						150	1	2262	9					
						2435	9							
						142	1							
						1586	9							
						206	1							
						258	4							
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631		
08	44051 X	43011	-0-	-1040	-0-	602	1	38019	3	Y	3991	3994	0	201
09	42630 X	41256	-0-	-1374	-0-	4390	9	36578	3	Y	3847	3822	0	226
10	0	38056	-0-	38056	38056	446	1	33959	3	Y	3504	3566	0	164
11	0	39903	-0-	39903	77959	4232	9	35371	3	Y	3934	3879	0	219
12	0	35820	-0-	35820	113779	243	1	31802	3	Y	3435	3486	0	168
01	0	34497	-0-	34497	148276	3854	9	30260	3	Y	3346	3266	0	248
						205	1	3681	9					
						4327	9							
						239	1							
						3779	9							
						247	1							
						309	4							



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	* AMT	EOM BALANCE
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								
12	0	54644	-0-	54644	165731	372	1	49887	3	Y	3986	4038	0		194
						4385	9								
01	0	55779	-0-	55779	221510	405	1	50714	3	Y	3776	3690	0		280
						506	4	4154	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
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								
12	0	36450	-0-	36450	146190	251	1	32860	3	Y	3035	3079	0		148
						3339	9								
01	0	36303	-0-	36303	182493	261	1	32541	3	Y	2886	2820	0		214
						326	4	3175	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
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								
12	0	50876	-0-	50876	157670	362	1	47006	3	Y	3189	3223	0		155
						3508	9								
01	0	50380	-0-	50380	208050	388	1	46267	3	Y	2946	2883	0		218
						484	4	3241	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
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								
12	0	59218	-0-	59218	181999	424	1	55285	3	Y	3190	3226	0		155
						3509	9								
01	0	59008	-0-	59008	241007	450	1	54653	3	Y	3039	2969	0		225
						562	4	3343	9						

-----																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	340	1	58915	3	Y	3266	3238	0		163
							3593	9								
09		52950 X	51115	-0-	-1835	-0-	240	1	47560	3	Y	3014	2999	0		178
							3315	9								
10		0	63501	-0-	63501	63501	427	1	59776	3	Y	2998	3037	0		139
							3298	9								
11		0	59451	-0-	59451	122952	329	1	55978	3	Y	2858	2837	0		160
							3144	9								
12		0	59688	-0-	59688	182640	429	1	55919	3	Y	3036	3049	0		147
							3340	9								
01		0	59227	-0-	59227	241867	473	1	54853	3	Y	3008	2933	0		222
							592	4	3309	9						
-----																
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940																
08		64874 X	64874	-0-	-0-	-0-	349	1	62031	3	Y	2267	2271	0		114
							2494	9								
09		55740 X	52452	-0-	-3288	-0-	248	1	49676	3	Y	2298	2277	0		135
							2528	9								
10		0	64281	-0-	64281	64281	439	1	61343	3	Y	2272	2301	0		106
							2499	9								
11		0	59523	-0-	59523	123804	337	1	56719	3	Y	2243	2224	0		125
							2467	9								
12		0	60373	-0-	60373	184177	444	1	57265	3	Y	2422	2430	0		117
							2664	9								
01		0	53026	-0-	53026	237203	410	1	49673	3	Y	2209	2162	0		164
							513	4	2430	9						
-----																
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608																
08		65235 X	65235	-0-	-0-	-0-	352	1	62820	3	Y	1875	1881	0		95
							2063	9								
09		61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	261	1	59351	3	Y	1824	1812	0		107
							2006	9								
10		0	63161	-0-	63161	63161	434	1	60561	3	Y	1969	1985	0		91
							2166	9								
11		0	53598	-0-	53598	116759	307	1	50992	3	Y	2090	2065	0		116
							2299	9								
12		0	56342	-0-	56342	173101	384	1	54135	3	Y	1657	1692	0		81
							1823	9								
01		0	56868	-0-	56868	229969	427	1	54082	3	Y	1659	1617	0		123
							534	4	1825	9						
-----																
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289																
08		55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	291	1	50059	3	Y	4807	4768	0		240
							5288	9								
09		53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	213	1	47984	3	Y	4447	4425	0		262
							4892	9								
10		0	54202	-0-	54202	54202	350	1	48719	3	Y	4666	4712	0		216
							5133	9								
11		0	50344	-0-	50344	104546	268	1	45240	3	Y	4396	4366	0		246
							4836	9								
12		0	49084	-0-	49084	153630	349	1	44182	3	Y	4139	4184	0		201
							4553	9								
01		0	38006	-0-	38006	191636	282	1	33928	3	Y	3132	3098	0		235
							351	4	3445	9						

-----															
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)	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	
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							
12		0	46835	-0-	46835	158186		367 1	43298 3	Y		2882	2923 0		140
								3170 9							
01		0	44441	-0-	44441	202627		325 1	41178 3	Y		2302	2270 0		172
								406 4	2532 9						
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
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							
12		0	50376	-0-	50376	151833		339 1	43493 3	Y		5949	5890 0		283
								6544 9							
01		0	51203	-0-	51203	203036		361 1	44176 3	Y		5648	5513 0		418
								453 4	6213 9						
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525															
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							
12		0	56467	-0-	56467	167967		394 1	52160 3	Y		3557	3610 0		173
								3913 9							
01		0	57002	-0-	57002	224969		417 1	52314 3	Y		3408	3329 0		252
								522 4	3749 9						
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
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							
12		0	63763	-0-	63763	191289		433 1	56752 3	Y		5980	5986 0		288
								6578 9							
01		0	62924	-0-	62924	254213		459 1	55578 3	Y		5739	5602 0		425
								574 4	6313 9						



-----															
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 PROD	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
-----															
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							
12		0	88280	-0-	88280	264165	598	1	77866	3	Y	8924	8923	0	429
							9816	9							
01		0	87510	-0-	87510	351675	629	1	76741	3	Y	8503	8303	0	629
							787	4	9353	9					
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
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							
12		0	96916	-0-	96916	290354	664	1	86607	3	Y	8768	8786	0	422
							9645	9							
01		0	97392	-0-	97392	387746	712	1	86574	3	Y	8379	8181	0	620
							889	4	9217	9					
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
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							
12		0	99676	-0-	99676	301268	684	1	89075	3	Y	9015	9004	0	433
							9917	9							
01		0	99167	-0-	99167	400435	748	1	87826	3	Y	8779	8563	0	649
							936	4	9657	9					
-----															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978 GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	245	1	2921	3	Y	248	249	1	4
							273	9							
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	218	1	2888	3	Y	243	245	1	2
							267	9							
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	252	1	2941	3	Y	219	212	1	9
							241	9							
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	213	1	2578	3	Y	221	229	1	1
							243	9							
12		3100 X	3056	-0-	-44	-0-	137	1	2740	3	Y	163	158	1	6
							179	9							
*01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	3	Y	240	245	1	1
							264	9							



-----														
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 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	
-----														
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	3	Y	172	169	1	3
						189	9							
09	2700 X	2565	-0-	-135	-0-	167	1	2210	3	Y	171	173	1	1
						188	9							
10	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	188	1	2196	3	Y	152	147	1	6
						167	9							
11	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	169	1	2046	3	Y	117	123	1	-0-
						129	9							
12	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	108	1	2154	3	Y	46	44	1	2
						51	9							
01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	100	1	2166	3	Y	192	194	1	-0-
						211	9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	Y	1			9
09	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	4	1	1983	3	Y	11	14	1	6
						12	9							
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	3	Y	47			53
						52	9							
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	69	1	1761	3	Y	1	43	1	11
						1	9							
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	3	Y	6			17
						7	9							
01	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	180	1	1885	3	Y	6			23
						7	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	181	1	2160	3	Y	197	196	1	3
						217	9							
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	144	1	1908	3	Y	188	190	1	1
						207	9							
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	160	1	1870	3	Y	152	147	1	6
						167	9							
11	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	148	1	1793	3	Y	166	172	1	-0-
						183	9							
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	1996	3	Y	94	91	1	3
						103	9							
*01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	3	Y	135	138	1	-0-
						149	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	305	1	3637	3	Y	201	202	1	3
						221	9							
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	255	1	3377	3	Y	190	191	1	2
						209	9							
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	291	1	3399	3	Y	203	197	1	8
						223	9							
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	258	1	3125	3	Y	150	157	1	1
						165	9							
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	161	1	3218	3	Y	99	96	1	4
						109	9							
*01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	151	1	3263	3	Y	136	140	1	-0-
						150	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378	
08	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	196	1	2344	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	2820 X	1799	-0-	-1021	-0-	126	1	1673	3	Y	-0-		-0-
10	2759 X	2366	-0-	-393	-0-	186	1	2176	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	2580 X	2112	-0-	-468	-0-	161	1	1951	3	Y	-0-		-0-
12	2542 X	2313	-0-	-229	-0-	109	1	2167	3	Y	34	33 1	1
						37	9						
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	88	1	1894	3	Y	71	72 1	-0-
						78	9						

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	8	1	434	3	Y	-0-	2 1	-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	21		21
						23	9						
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	5	22 1	4
						6	9						
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	Y	26		30
						29	9						
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9	1	425	3	Y	68	43 1	55
						75	9						

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8528 - 12463	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	824	3	Y	58	57 1	1
						64	9						
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	738	3	Y	42	42 1	1
						46	9						
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	745	3	Y	28	27 1	2
						31	9						
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	62	1	747	3	Y	49	51 1	-0-
						54	9						
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	33	1	722	3	Y	63	63 1	-0-
						69	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	39	1	463	3	Y	45	46 1
						50	9					1
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	30	1	400	3	Y	61	61 1
						67	9					1
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	62	59 1
						68	9					4
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	Y	-0-	4 1
						34	1	681	3	Y	27	26 1
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	9					-0-
						26	1	553	3	Y	47	48 1
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	52	9					-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418												
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	138	1	1645	3	Y	168	168 1
						185	9					2
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1729	3	Y	42	44 1
						46	9					-0-
10	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	138	1	1605	3	Y	24	24 1
						26	9					-0-
11	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	138	1	1668	3	Y	54	54 1
						59	9					-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	3	Y	71	68 1
						78	9					3
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	97	100 1
						107	9					-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836												
08	2077 N	1539	-0-	-538	-0-	30	1	1509	3	N	-0-	-0-
						25	1	1298	3	N	-0-	-0-
09	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	46	1	1650	3	N	-0-	-0-
						12	1	1426	3	N	22	22
10	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	24	9					
11	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	27	1	1489	3	N	-0-	22
						40	1	1827	3	N	-0-	22
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-							
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-							

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927												
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	3	Y	146	145 1
						161	9					2
09	3030 X	2688	-0-	-342	-0-	182	1	2416	3	Y	82	84 1
						90	9					-0-
10	3131 X	2639	-0-	-492	-0-	203	1	2371	3	Y	59	58 1
						65	9					1
11	3060 X	2589	-0-	-471	-0-	191	1	2308	3	Y	82	83 1
						90	9					-0-
12	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	129	1	2575	3	Y	105	102 1
						116	9					3
01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	118	1	2557	3	Y	95	98 1
						105	9					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	4964	3	Y	286	290	1		1
						315	9								
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	377	1	4914	3	Y	267	257	1		11
						294	9								
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	427	1	4938	3	Y	267	270	1		8
						294	9								
11	5520 X	5418	-0-	-102	-0-	393	1	4710	3	Y	286	294	1		-0-
						315	9								
12	5704 X	5396	-0-	-308	-0-	244	1	4860	3	Y	265	256	1		9
						292	9								
01	5766 X	5476	-0-	-290	-0-	221	1	4904	3	Y	319	328	1		-0-
						351	9								

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

08	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	113	1	1351	3	Y	89	90	1		1
						98	9								
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	95	1	1255	3	Y	71	72	1		-0-
						78	9								
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	48	46	1		2
						53	9								
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	3	Y	58	60	1		-0-
						64	9								
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	58	56	1		2
						64	9								
01	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	56	1	1219	3	Y	65	67	1		-0-
						72	9								

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	318	1	3756	3	Y	218	220	1		2
						240	9								
09	4290 X	4179	-0-	-111	-0-	282	1	3671	3	Y	205	197	1		10
						226	9								
10	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	324	1	3748	3	Y	210	211	1		9
						231	9								
11	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	301	1	3606	3	Y	226	234	1		1
						249	9								
12	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	191	1	3800	3	Y	246	237	1		10
						271	9								
01	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	168	1	3725	3	Y	209	218	1		1
						230	9								

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

08	4216 X	3863	-0-	-353	-0-	74	1	3788	3	Y	1	22	1		8
						1	9								
09	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	70	1	3607	3	Y	-0-				8
10	3999 X	3799	-0-	-200	-0-	103	1	3696	3	Y	-0-				8
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	31	1	3534	3	Y	35				43
						39	9								
12	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	64	1	3542	3	Y	4				47
						4	9								
01	3875 X	3048	-0-	-827	-0-	66	1	2982	3	Y	-0-	47	1		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
WELL #: 9H RRCID -> 267774																
COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH 8193		PERF. 8549 - 13055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	44 1	55 9	517 3	Y	50	51 1		1			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	77 9	177 3	Y	70	67 1		4			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	128 9	77 3	Y	116	115 1		5			
11	420 N	73	-0-	-347	-0-	3 1	32 9	38 3	Y	29	34 1		-0-			
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	30 9	385 3	Y	27	26 1		1			
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5 1	224 9	119 3	Y	204	203 1		2			

  

COTULLA													WELL #: 17H		RRCID -> 268397		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8695 - 12336	
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	74 1	57 9	870 3	Y	52	53 1		-0-									
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	119 1	11 9	1545 3	Y	10	10 1		-0-									
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	74 1	68 9	859 3	Y	62	60 1		2									
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	96 1	43 9	1155 3	Y	39	41 1		-0-									
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34 1	68 9	684 3	Y	62	60 1		2									
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	68 9	78 9	770 3	Y	71	73 1		-0-									

  

DAWSON 360 GU													WELL #: 4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 9937 - 14297	
08	7440 X	6336	-0-	-1104	-0-	122 1	8 9	6206 3	Y	7	13 1		2									
09	6870 X	6124	-0-	-746	-0-	116 1	51 9	5957 3	Y	46	47 1		1									
10	6758 X	6206	-0-	-552	-0-	167 1	44 9	5995 3	Y	40			41									
11	6540 X	6302	-0-	-238	-0-	54 1	81 9	6167 3	Y	74	78 1		37									
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	118 1	41 9	6561 3	Y	37	40 1		34									
01	6324 X	5494	-0-	-830	-0-	118 1	14 9	5362 3	Y	13	45 1		2									

  

COTULLA													WELL #: 12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8594 - 12329	
08	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	12	5 3		Y	-0-			-0-									
09	14B2 EXT		-0-	-0-		12			Y	-0-			-0-									
10	0		-0-	-0-		12			Y	-0-			-0-									
11	0		-0-	-0-		12			Y	-0-			-0-									
12	0		-0-	-0-		12			Y	-0-			-0-									
01	0		-0-	-0-		12			Y	-0-			-0-									



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID -> 268868		COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1232	-0-	-473	-0-	93 1	1108 3	Y	28	29 1		1
09	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	31 9	997 3	Y	105	105 1		1
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	75 1	1198 3	Y	42	41 1		2
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	116 9	1169 3	Y	66	67 1		1
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	103 1	1090 3	Y	63	61 1		3
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	46 9	1307 3	Y	55	57 1		1
						97 1						
						73 9						
						55 1						
						69 9						
						60 1						
						61 9						
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID -> 268879		COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	109 1	1300 3	Y	64	65 1		1
09	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	70 9	1208 3	Y	65	66 1		-0-
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	91 1	1214 3	Y	57	55 1		2
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	72 9	1207 3	Y	67	69 1		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104 1	1337 3	Y	72	69 1		3
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	63 9	1346 3	Y	75	78 1		-0-
						100 1						
						74 9						
						67 1						
						79 9						
						62 1						
						83 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID -> 268956		COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	423 1	5053 3	Y	171	174 1		3
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	188 9	4915 3	Y	170	171 1		2
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	371 1	4512 3	Y	179	173 1		8
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	187 9	4690 3	Y	167	173 1		2
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	387 1	4777 3	Y	178	172 1		8
*01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	197 9	4763 3	Y	189	195 1		2
						388 1						
						240 1						
						184 9						
						220 1						
						208 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		35H	RRCID -> 268980		COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8460 - 13041
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	79 1	939 3	Y	61	60 1		1
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	67 9	894 3	Y	60	61 1		-0-
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	67 1	926 3	Y	51	50 1		1
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	66 9	917 3	Y	82	83 1		-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	79 1	1106 3	Y	60	58 1		2
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	56 9	937 3	Y	62	64 1		-0-
						76 1						
						90 9						
						55 1						
						66 9						
						43 1						
						68 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
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
-----														
08		6169 X	5341	-0-	-828	-0-	5341	2		Y	-0-		-0-	
09		6090 X	5378	-0-	-712	-0-	5368	2	10	9	Y	9	9	
10		6293 X	5360	-0-	-933	-0-	5358	2	2	9	Y	2	11	
11		6090 X	5219	-0-	-871	-0-	5219	2			Y	-0-	11	
12		5828 X	5561	-0-	-267	-0-	5561	2			Y	-0-	11	
01		5549 X	5409	-0-	-140	-0-	5407	2	2	9	Y	2	13	
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
08		1860 X	190	-0-	-1670	-0-	4	1	186	3	Y	-0-	1 1	
09		1800 X	135	-0-	-1665	-0-	2	1	121	3	Y	11	11 1	
							12	9					-0-	
10		279 N	163	-0-	-116	-0-	4	1	133	3	Y	24	24	
							26	9						
11		3000 N	4171	-0-	1171	1171	36	1	4120	3	Y	14	34 1	
							15	9					4	
12		3100 N	2081	-0-	-1019	152	36	1	2016	3	Y	26	30	
							29	9						
*01		1764 N	1612	-0-	-152	-0-	34	1	1549	3	Y	26	25 1	
							29	9					31	
-----														
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
08		5146 X	4081	-0-	-1065	-0-	300	1	3583	3	Y	180	182 1	
							198	9					3	
09		5040 X	4128	-0-	-912	-0-	265	1	3510	3	Y	321	322 1	
							353	9					2	
10		5208 X	3649	-0-	-1559	-0-	270	1	3149	3	Y	209	203 1	
							230	9					8	
11		5040 X	3775	-0-	-1265	-0-	274	1	3308	3	Y	175	183 1	
							193	9					-0-	
12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	195	1	3893	3	Y	138	133 1	
							152	9					5	
*01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	183	1	3956	3	Y	238	243 1	
							262	9					-0-	
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
08		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2059	3	1	9	Y	1	13	
09		2160 N	1974	-0-	-186	-0-	3	1	1960	3	Y	10	17 1	
							11	9					6	
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	3	Y	48	54	
							53	9						
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	-0-	54 1	
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1747	3	Y	5	-0-	
							6	9					5	
01		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	184	1	1927	3	Y	5	10	
							6	9						
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6448 X	6140	-0-	-308	-0-	451	1	5380	3	Y	281	281	1	4
						309	9							
09	6240 X	5981	-0-	-259	-0-	398	1	5275	3	Y	280	283	1	1
						308	9							
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	452	1	5276	3	Y	246	239	1	8
						271	9							
11	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	418	1	5056	3	Y	277	285	1	-0-
						305	9							
12	6138 X	5779	-0-	-359	-0-	262	1	5228	3	Y	263	254	1	9
						289	9							
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	239	1	5177	3	Y	316	325	1	-0-
						348	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	21	1	1078	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
09	1380 N	878	-0-	-502	-0-	16	1	845	3	Y	15	17	1	1
						17	9							
10	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	35	1	1246	3	Y	21			22
						23	9							
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	10	1	1100	3	Y	40	53	1	9
						44	9							
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	21	1	1142	3	Y	77			86
						85	9							
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	24	1	1088	3	Y	23	47	1	62
						25	9							

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
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
						393	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-	14	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-			-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
09	720 N	523	-0-	-197	-0-	35	1	469	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	104	100	1	4
						114	9							
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	127	1	1538	3	Y	87	91	1	-0-
						96	9							
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	3	Y	141	137	1	4
						155	9							
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	129	133	1	-0-
						142	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	8060 X	7435	-0-	-625	-0-	547	1	6533	3	Y	323	327 1	5
						355	9						
09	7740 X	7054	-0-	-686	-0-	472	1	6261	3	Y	292	296 1	1
						321	9						
10	7750 X	6922	-0-	-828	-0-	525	1	6122	3	Y	250	243 1	8
						275	9						
11	7350 X	6263	-0-	-1087	-0-	456	1	5512	3	Y	268	276 1	-0-
						295	9						
12	7440 X	4956	-0-	-2484	-0-	229	1	4558	3	Y	154	149 1	5
						169	9						
01	7440 X	5778	-0-	-1662	-0-	241	1	5229	3	Y	280	285 1	-0-
						308	9						
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130													
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6333	3	Y	11	17 1	8
						12	9						
09	6240 X	5877	-0-	-363	-0-	111	1	5697	3	Y	63	63 1	8
						69	9						
10	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	161	1	5785	3	Y	40		48
						44	9						
11	6270 X	4748	-0-	-1522	-0-	41	1	4701	3	Y	5	33 1	20
						6	9						
12	6479 X	5339	-0-	-1140	-0-	94	1	5190	3	Y	50	35 1	35
						55	9						
01	6479 X	5450	-0-	-1029	-0-	116	1	5297	3	Y	34	60 1	9
						37	9						
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318													
08	6076 X	5705	-0-	-371	-0-	110	1	5593	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	5730 X	5212	-0-	-518	-0-	100	1	5108	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
10	6944 X	5332	-0-	-1612	-0-	144	1	5187	3	Y	1		1
						1	9						
11	6720 X	5012	-0-	-1708	-0-	43	1	4962	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
12	6944 X	4843	-0-	-2101	-0-	85	1	4718	3	Y	36	20 1	18
						40	9						
01	5704 X	4820	-0-	-884	-0-	103	1	4707	3	Y	9	24 1	3
						10	9						
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629													
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		74H	RRCID ->	269987	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8838 -	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
-----														
08	14B2 EXT	2373	-0-	2373	4942	176	1	2103	3	Y	85	87	1	-0-
						94	9							
09	14B2 EXT	2233	-0-	2233	7175	151	1	2007	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
10	14B2 EXT	2350	-0-	2350	9525	180	1	2104	3	Y	60	59	1	1
						66	9							
11	0	2198	-0-	2198	11723	163	1	1967	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
12	0	2216	-0-	2216	13939	102	1	2037	3	Y	70	67	1	3
						77	9							
01	0	2167	-0-	2167	16106	92	1	2002	3	Y	66	68	1	1
						73	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8682 -	13263	
-----														
08	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	212	1	2531	3	Y	116	116	1	2
						128	9							
09	3000 X	2560	-0-	-440	-0-	172	1	2283	3	Y	95	96	1	1
						105	9							
10	3100 X	2268	-0-	-832	-0-	174	1	2032	3	Y	56	55	1	2
						62	9							
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	213	1	2573	3	Y	85	87	1	-0-
						94	9							
12	2976 X	1632	-0-	-1344	-0-	77	1	1524	3	Y	28	27	1	1
						31	9							
01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	95	1	2067	3	Y	135	135	1	1
						149	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8637 -	12908	
-----														
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	128	1	1529	3	Y	41	42	1	1
						45	9							
09	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	119	1	1576	3	Y	45	46	1	-0-
						50	9							
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1702	3	Y	41	39	1	2
						45	9							
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	3	Y	56	58	1	-0-
						62	9							
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	64	61	1	3
						70	9							
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	3	Y	60	63	1	-0-
						66	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 -	12987	
-----														
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	524	1	6258	3	Y	300	303	1	4
						330	9							
09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	410	1	5432	3	Y	253	257	1	-0-
						278	9							
10	6200 X	6082	-0-	-118	-0-	461	1	5382	3	Y	217	211	1	6
						239	9							
11	6870 X	5721	-0-	-1149	-0-	417	1	5049	3	Y	232	236	1	2
						255	9							
*12	7099 X	5837	-0-	-1262	-0-	269	1	5355	3	Y	194	189	1	7
						213	9							
01	7099 X	5184	-0-	-1915	-0-	218	1	4711	3	Y	232	239	1	-0-
						255	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8529 - 12490
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	207 1 63 9	2474 3	Y	57	57 1	1	
09	3570 X	2436	-0-	-1134	-0-	167 1 58 9	2211 3	Y	53	54 1	-0-	
10	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	189 1 51 9	2207 3	Y	46	45 1	1	
11	3360 X	1420	-0-	-1940	-0-	105 1 45 9	1270 3	Y	41	42 1	-0-	
12	2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	77 1 48 9	1540 3	Y	44	42 1	2	
01	2759 X	1735	-0-	-1024	-0-	74 1 54 9	1607 3	Y	49	51 1	-0-	
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675 - 13876
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	111 1 57 9	1328 3	Y	52	55 1	-0-	
09	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		-0-	
10	3038 X	590	-0-	-2448	-0-	39 1 95 9	456 3	Y	86	83 1	3	
11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	167 1 142 9	2017 3	Y	129	132 1	-0-	
12	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	119 1 135 9	2377 3	Y	123	119 1	4	
*01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	118 1 151 9	2553 3	Y	137	141 1	-0-	
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8773 - 13284
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	290 1 268 9	3465 3	Y	244	248 1	4	
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	245 1 231 9	3245 3	Y	210	213 1	1	
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	273 1 109 9	3187 3	Y	99	97 1	3	
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	240 1 122 9	2903 3	Y	111	114 1	-0-	
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	154 1 122 9	3074 3	Y	111	107 1	4	
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	137 1 131 9	2975 3	Y	119	123 1	-0-	
-----												
DAWSON 360 G.U.			WELL #:		7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119 - 14260
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	177 1 13 9	9042 3	Y	12	17 1	4	
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	168 1 68 9	8598 3	Y	62	62 1	4	
10	10044 X	9034	-0-	-1010	-0-	243 1 56 9	8735 3	Y	51		55	
11	9720 X	8318	-0-	-1402	-0-	72 1 43 9	8203 3	Y	39	63 1	31	
12	10044 X	8181	-0-	-1863	-0-	144 1 41 9	7996 3	Y	37	36 1	32	
01	9238 X	8250	-0-	-988	-0-	177 1 15 9	8058 3	Y	14	43 1	3	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		27H	RRCID ->	270842	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8654 - 14819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		4278 X	4135	-0-	-143	-0-	309	1	3691	3	Y	123	123	1	4
							135	9							
09		4140 X	3865	-0-	-275	-0-	260	1	3452	3	Y	139	139	1	4
							153	9							
10		4278 X	3978	-0-	-300	-0-	299	1	3492	3	Y	170	164	1	10
							187	9							
11		4140 X	3824	-0-	-316	-0-	276	1	3332	3	Y	196	202	1	4
							216	9							
12		4216 X	3783	-0-	-433	-0-	171	1	3414	3	Y	180	174	1	10
							198	9							
01		4123 X	3604	-0-	-519	-0-	149	1	3225	3	Y	209	215	1	4
							230	9							
-----															
DAWSON 1547			WELL #:		3H	RRCID ->	270867	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9772	PERF.10230 - 14876			
08		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1	3625	3	N	7			17
							8	9							
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	63	1	3255	3	N	76	81	1	12
							84	9							
10		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	91	1	3285	3	N	28			40
							31	9							
11		3570 X	3000	-0-	-570	-0-	26	1	2974	3	N	-0-			40
12		3689 X	3051	-0-	-638	-0-	54	1	2997	3	N	-0-			40
01		3689 X	2286	-0-	-1403	-0-	49	1	2237	3	N	-0-			40
-----															
MEADOR 1451			WELL #:		1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9900 - 14513			
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	45					Y	2	1	1	1
01		0	28	-0-	28	73	1	1	27	3	Y	-0-			1
-----															
COTULLA			WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8856 - 13821			
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	3	Y	60	62	1	4
							66	9							
09		1440 N	1250	-0-	-190	-0-	89	1	1161	3	Y	-0-	4	1	-0-
10		3100 N	7736	-0-	4636	4636	613	1	7088	3	Y	32	30	1	2
							35	9							
11		3000 N	8552	-0-	5552	10188	631	1	7558	3	Y	330	330	1	2
							363	9							
12		3100 N	7913	-0-	4813	15001	361	1	7180	3	Y	338	325	1	15
							372	9							
*01		22595 X	7594	-0-	-15001	-0-	312	1	6942	3	Y	309	321	1	3
							340	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 9919 - 15044			
08		5828 X	3030	-0-	-2798	-0-	220	1	2630	3	Y	164	165	1	3
							180	9							
09		4890 X	3158	-0-	-1732	-0-	207	1	2747	3	Y	185	187	1	1
							204	9							
10		4960 X	2764	-0-	-2196	-0-	206	1	2398	3	Y	145	141	1	5
							160	9							
11		3930 X	2810	-0-	-1120	-0-	200	1	2420	3	Y	173	178	1	-0-
							190	9							
12		4061 X	2494	-0-	-1567	-0-	111	1	2205	3	Y	162	156	1	6
							178	9							
01		3255 X	3130	-0-	-125	-0-	127	1	2754	3	Y	226	232	1	-0-
							249	9							







OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR 1451		WELL #: 3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
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
08	13609 X	8462	-0-	-5147	-0-	162 1	8263 3	Y	34	48 1	-0-
09	12660 X	10203	-0-	-2457	-0-	37 9	195 1	Y	25		25
10	12679 X	12146	-0-	-533	-0-	28 9	328 1	Y	33	39 1	19
11	11190 X	10222	-0-	-968	-0-	36 9	88 1	Y	38	17 1	40
12	11315 X	9798	-0-	-1517	-0-	42 9	173 1	Y	38	71 1	7
01	12152 X	9490	-0-	-2662	-0-	19 9	204 1	Y	17		24
-----											
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF.10078 - 15393	
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	109 1	5535 3	Y	37	30 1	22
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	41 9	95 1	Y	79	97 1	4
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	87 9	126 1	Y	37		41
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	41 9	33 1	Y	14	47 1	8
12	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	15 9	50 1	Y	21		29
01	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	23 9	68 1	Y	23	22 1	30
-----											
COTULLA		WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
08	3472 X	2228	-0-	-1244	-0-	172 1	2023 3	Y	30	32 1	-0-
09	3360 X	2750	-0-	-610	-0-	33 9	190 1	Y	78	75 1	3
10	3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	86 9	94 1	Y	185	182 1	6
11	3360 X	2126	-0-	-1234	-0-	204 9	158 1	Y	66	72 1	-0-
12	2914 X	696	-0-	-2218	-0-	73 9	31 1	Y	37	35 1	2
01	2852 X	2012	-0-	-840	-0-	41 9	80 1	Y	145	146 1	1
-----											
COTULLA		WELL #: 14H		RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	107 1	1263 3	Y	80	82 1	1
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88 9	90 1	Y	160	153 1	8
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	176 9	125 1	Y	121	124 1	5
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	133 9	122 1	Y	46	51 1	-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	51 9	83 1	Y	77	74 1	3
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	85 9	71 1	Y	90	92 1	1
-----											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
09		120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-

GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875
08		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	540	1	6451	3	Y	189 189 1 3
							208	9				
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	201	1	2668	3	Y	110 113 1 -0-
							121	9				
10		2294 X	1323	-0-	-971	-0-	99	1	1154	3	Y	64 63 1 1
							70	9				
11		2220 X	1462	-0-	-758	-0-	104	1	1259	3	Y	90 91 1 -0-
							99	9				
12		2294 X	1334	-0-	-960	-0-	60	1	1198	3	Y	69 67 1 2
							76	9				
01		2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	48	1	1047	3	Y	72 74 1 -0-
							79	9				

GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 - 14666
08		4774 X	4334	-0-	-440	-0-	325	1	3875	3	Y	122 124 1 1
							134	9				
09		4620 X	3806	-0-	-814	-0-	258	1	3418	3	Y	118 119 1 -0-
							130	9				
10		4526 X	3942	-0-	-584	-0-	302	1	3520	3	Y	109 106 1 3
							120	9				
11		4380 X	3843	-0-	-537	-0-	283	1	3418	3	Y	129 132 1 -0-
							142	9				
12		4526 X	4153	-0-	-373	-0-	191	1	3809	3	Y	139 133 1 6
							153	9				
01		4340 X	3895	-0-	-445	-0-	165	1	3562	3	Y	153 158 1 1
							168	9				

GATES 07-DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 - 14574
08		6758 X	6646	-0-	-112	-0-	490	1	5847	3	Y	281 282 1 4
							309	9				
09		6780 X	6389	-0-	-391	-0-	427	1	5656	3	Y	278 281 1 1
							306	9				
10		7006 X	6433	-0-	-573	-0-	488	1	5694	3	Y	228 222 1 7
							251	9				
11		6780 X	6180	-0-	-600	-0-	451	1	5451	3	Y	253 260 1 -0-
							278	9				
12		6789 X	6070	-0-	-719	-0-	278	1	5539	3	Y	230 223 1 7
							253	9				
01		6634 X	5539	-0-	-1095	-0-	233	1	5038	3	Y	244 251 1 -0-
							268	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		81H	RRCID -> 271983			COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246 PERF. 8724 - 14458			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	300	1	3580	3	Y	249	250	1	4
							274	9							
09		4200 X	3908	-0-	-292	-0-	257	1	3413	3	Y	216	218	1	2
							238	9							
10		4123 X	3598	-0-	-525	-0-	268	1	3123	3	Y	188	182	1	8
							207	9							
11		4020 X	3863	-0-	-157	-0-	278	1	3362	3	Y	203	211	1	-0-
							223	9							
12		4154 X	987	-0-	-3167	-0-	45	1	905	3	Y	34	33	1	1
							37	9							
*01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	192	1	4150	3	Y	244	244	1	1
							268	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		69H	RRCID -> 271991			COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140 PERF. 8463 - 13504			
-----															
08		3875 X	3219	-0-	-656	-0-	239	1	2851	3	Y	117	119	1	1
							129	9							
09		3750 X	3047	-0-	-703	-0-	205	1	2715	3	Y	115	116	1	-0-
							127	9							
10		3875 X	3076	-0-	-799	-0-	234	1	2729	3	Y	103	100	1	3
							113	9							
11		3660 X	3128	-0-	-532	-0-	229	1	2769	3	Y	118	121	1	-0-
							130	9							
12		3286 X	2980	-0-	-306	-0-	138	1	2752	3	Y	82	79	1	3
							90	9							
01		3224 X	3095	-0-	-129	-0-	130	1	2813	3	Y	138	141	1	-0-
							152	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		67H	RRCID -> 271993			COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161 PERF. 9003 - 13929			
-----															
08		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	282	1	3372	3	Y	121	121	1	2
							133	9							
09		3390 X	3197	-0-	-193	-0-	217	1	2875	3	Y	95	96	1	1
							105	9							
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	333	1	3884	3	Y	109	106	1	4
							120	9							
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	293	1	3542	3	Y	141	145	1	-0-
							155	9							
12		3782 X	3193	-0-	-589	-0-	148	1	2942	3	Y	94	91	1	3
							103	9							
01		4340 X	2692	-0-	-1648	-0-	111	1	2415	3	Y	151	154	1	-0-
							166	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		70H	RRCID -> 271994			COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 8600 - 13557			
-----															
08		3658 X	3496	-0-	-162	-0-	259	1	3095	3	Y	129	130	1	2
							142	9							
09		3480 X	3400	-0-	-80	-0-	227	1	3009	3	Y	149	149	1	2
							164	9							
10		3596 X	3425	-0-	-171	-0-	259	1	3026	3	Y	127	123	1	6
							140	9							
11		3450 X	3362	-0-	-88	-0-	244	1	2952	3	Y	151	157	1	-0-
							166	9							
12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	171	1	3412	3	Y	163	158	1	5
							179	9							
*01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	3	Y	176	181	1	-0-
							194	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4247 X	2935	-0-	-1312	-0-	223 85 9	1	2627	3	Y	77	78	1		1
09	4110 X	2886	-0-	-1224	-0-	203 30 9	1	2653	3	Y	27	27	1		1
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	448 211 9	1	5173	3	Y	192	185	1		8
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	301 274 9	1	3602	3	Y	249	256	1		1
12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	184 312 9	1	3654	3	Y	284	273	1		12
01	4247 X	3982	-0-	-265	-0-	160 263 9	1	3559	3	Y	239	250	1		1
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
08	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	339 174 9	1	4045	3	Y	158	155	1		7
09	4500 X	4361	-0-	-139	-0-	293 183 9	1	3885	3	Y	166	168	1		5
10	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	327 157 9	1	3813	3	Y	143	139	1		9
11	4500 X	4063	-0-	-437	-0-	297 172 9	1	3594	3	Y	156	161	1		4
12	4557 X	4037	-0-	-520	-0-	188 110 9	1	3739	3	Y	100	96	1		8
01	4557 X	4112	-0-	-445	-0-	172 209 9	1	3731	3	Y	190	195	1		3
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834															
08	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	153 103 9	1	1832	3	Y	94	92	1		2
09	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	138 101 9	1	1826	3	Y	92	93	1		1
10	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	158 89 9	1	1837	3	Y	81	79	1		3
11	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	136 90 9	1	1644	3	Y	82	85	1		-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	80 80 9	1	1599	3	Y	73	71	1		2
01	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	76 95 9	1	1641	3	Y	86	87	1		1
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536															
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	12 8 1	1	145	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	1 9 1	1	106	3	Y	1	1	1		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	9 4 9	1	103	3	Y	4	4	1		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 2 9	1	307	3	Y	2	2	1		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 10 1	1	245	3	Y	-0-				-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1 1	1	218	3	Y	1	1	1		-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031			
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	
-----															
08		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	151	1	1782	3	Y	61	65	1	5
							67	9							
09		1980 N	470	-0-	-1510	-0-	31	1	409	3	Y	27	27	1	5
							30	9							
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	3	Y	57	56	1	6
							63	9							
11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	177	1	2116	3	Y	59	61	1	4
							65	9							
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	3	Y	54	53	1	5
							59	9							
01		2573 N	2041	-0-	-532	-0-	85	1	1879	3	Y	70	70	1	5
							77	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414			
-----															
08		4278 X	2853	-0-	-1425	-0-	212	1	2498	3	Y	130	133	1	-0-
							143	9							
09		4080 X	3	-0-	-4077	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10		4030 X	265	-0-	-3765	-0-	20	1	227	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
11		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-			-0-
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916 - 14346			
-----															
08		4123 X	3664	-0-	-459	-0-	265	1	3157	3	Y	220	220	1	5
							242	9							
09		3960 X	1660	-0-	-2300	-0-	110	1	1452	3	Y	89	93	1	1
							98	9							
10		4092 X	660	-0-	-3432	-0-	45	1	527	3	Y	80	77	1	4
							88	9							
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	4	1	1
*12		4030 X	598	-0-	-3432	-0-	29	1	569	3	Y	-0-			1
01		0	3358	-0-	3358	3358	136	1	2935	3	Y	261	261	1	1
							287	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276			
-----															
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	3	Y	380	376	1	13
							418	9							
09		1590 N	1295	-0-	-295	-0-	90	1	1174	3	Y	28	32	1	9
							31	9							
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	3	Y	96	94	1	11
							106	9							
11		2040 N	1088	-0-	-952	-0-	78	1	930	3	Y	73	77	1	7
							80	9							
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	96	91	1	12
							106	9							
01		1643 N	1156	-0-	-487	-0-	45	1	1010	3	Y	92	95	1	9
							101	9							



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	270	1	3225	3	Y	250	254	1		4
							275	9								
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	263	1	3490	3	Y	246	248	1		2
							271	9								
10		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	330	1	3855	3	Y	222	215	1		9
							244	9								
11		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	346	1	4181	3	Y	220	229	1		-0-
							242	9								
12		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	212	1	4227	3	Y	241	234	1		7
							265	9								
01		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	154	1	3336	3	Y	245	252	1		-0-
							270	9								
-----																
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560																
-----																
08		2914 N	2341	-0-	-573	-0-	182	1	2145	3	Y	13	14	1		4
							14	9								
09		2880 N	2410	-0-	-470	-0-	169	1	2207	3	Y	31	30	1		5
							34	9								
10		2914 N	2571	-0-	-343	-0-	200	1	2317	3	Y	49	48	1		6
							54	9								
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	186	1	2231	3	Y	26	29	1		3
							29	9								
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	3	Y	58	56	1		5
							64	9								
01		2573 N	2400	-0-	-173	-0-	101	1	2249	3	Y	45	48	1		2
							50	9								
-----																
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198																
-----																
08		9269 X	7463	-0-	-1806	-0-	143	1	7286	3	Y	31	24	1		18
							34	9								
09		8760 X	7228	-0-	-1532	-0-	137	1	7018	3	Y	66	80	1		4
							73	9								
10		8215 X	6138	-0-	-2077	-0-	165	1	5918	3	Y	50				54
							55	9								
11		7950 X	6641	-0-	-1309	-0-	57	1	6521	3	Y	57	95	1		16
							63	9								
12		8215 X	5703	-0-	-2512	-0-	101	1	5602	3	Y	-0-				16
							159	1	7233	3	Y	23	16	1		23
01		7471 X	7417	-0-	-54	-0-	159	1	7233	3	Y	23	16	1		23
							25	9								
-----																
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802																
-----																
08		8122 X	7755	-0-	-367	-0-	148	1	7564	3	Y	39	30	1		22
							43	9								
09		7860 X	7404	-0-	-456	-0-	140	1	7191	3	Y	66	85	1		3
							73	9								
10		8122 X	7518	-0-	-604	-0-	202	1	7261	3	Y	50				53
							55	9								
11		7680 X	7021	-0-	-659	-0-	60	1	6885	3	Y	69	106	1		16
							76	9								
12		7936 X	7341	-0-	-595	-0-	130	1	7211	3	Y	-0-				16
							154	1	6998	3	Y	23	17	1		22
01		7750 X	7177	-0-	-573	-0-	154	1	6998	3	Y	23	17	1		22
							25	9								
-----																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	706	1	8428	3	Y	312	316 1 8
						343	9					
09	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	453	1	6002	3	Y	273	276 1 5
						300	9					
10	5115 X	4667	-0-	-448	-0-	347	1	4050	3	Y	245	237 1 13
						270	9					
11	4950 X	4251	-0-	-699	-0-	300	1	3634	3	Y	288	297 1 4
						317	9					
12	5115 X	4300	-0-	-815	-0-	191	1	3802	3	Y	279	270 1 13
						307	9					
01	5115 X	4057	-0-	-1058	-0-	167	1	3615	3	Y	250	260 1 3
						275	9					

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
08	2955 N	2591	-0-	-364	-0-	200	1	2360	3	Y	28	33 1 -0-
						31	9					
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	3	Y	9	9 1 -0-
						10	9					
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	213	1	2464	3	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	3	Y	6	6 1 -0-
						7	9					
*01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-	-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892												
08	7812 X	233	-0-	-7579	-0-	4	1	226	3	Y	3	3 1 3
						3	9					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	41	1	1	34	3	Y	5	5 1 -0-
						6	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594												
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	128	1	6512	3	Y	87	87 1 97
						96	9					
09	6210 X	4141	-0-	-2069	-0-	77	1	3940	3	Y	113	197 1 13
						124	9					
10	7099 X	6425	-0-	-674	-0-	170	1	6124	3	Y	119	119 1 132
						131	9					
11	6870 X	5462	-0-	-1408	-0-	47	1	5414	3	Y	1	1 1 133
						1	9					
12	7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	85	1	4741	3	Y	35	35 1 168
						39	9					
01	6727 X	6462	-0-	-265	-0-	137	1	6230	3	Y	86	81 1 173
						95	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	111 1	1322 3	Y	73	72 1	1
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	80 9	103 1	Y	100	100 1	1
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	110 9	92 1	Y	153	147 1	7
11	1470 N	1029	-0-	-441	-0-	168 9	71 1	Y	90	96 1	1
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	99 9	53 1	Y	33	33 1	1
01	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	41 9	45 1	Y	37	38 1	-0-
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820			
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46 1	554 3	Y	36	37 1	1
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40 9	50 1	Y	95	95 1	1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	105 9	70 1	Y	96	93 1	4
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	106 9	45 1	Y	67	71 1	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	74 9	19 1	Y	8	7 1	1
01	806 N	478	-0-	-328	-0-	9 9	21 1	Y	7	8 1	-0-
-----											
COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066			
08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	120 1	1412 3	Y	79	82 1	-0-
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	87 9	107 1	Y	73	71 1	2
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	80 9	120 1	Y	69	70 1	1
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	76 9	121 1	Y	88	89 1	-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97 9	72 1	Y	41	40 1	1
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	45 9	72 1	Y	88	88 1	1
-----											
COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	153 1	1801 3	Y	71	75 1	2
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	78 9	122 1	Y	74	71 1	5
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	81 9	140 1	Y	61	62 1	4
11	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	67 9	114 1	Y	83	86 1	1
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	91 9	60 1	Y	19	19 1	1
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	21 9	57 1	Y	80	81 1	-0-
-----											

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8671 - 14517
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	214 1	2527 3	Y	91	91 1	3	
09	3000 X	2708	-0-	-292	-0-	100 9	186 1	2430 3	Y	84	81 1	6
10	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	92 9	207 1	2390 3	Y	78	79 1	5
11	2970 X	2447	-0-	-523	-0-	86 9	181 1	2172 3	Y	85	88 1	2
12	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	94 9	113 1	2242 3	Y	47	45 1	4
01	2852 X	2169	-0-	-683	-0-	52 9	93 1	2076 3	Y	-0-	4 1	-0-
-----												
COTULLA			WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8686 - 12715
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	84 1	996 3	Y	47	51 1	1	
09	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	52 9	76 1	989 3	Y	42	41 1	2
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	46 9	83 1	964 3	Y	46	46 1	2
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	51 9	69 1	826 3	Y	56	57 1	1
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 9	43 1	856 3	Y	46	44 1	3
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51 9	47 1	1050 3	Y	71	73 1	1
-----												
COTULLA			WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8375 - 12696
08	2232 X	1805	-0-	-427	-0-	135 1	1589 3	Y	74	74 1	2	
09	2160 X	116	-0-	-2044	-0-	81 9	7 1	94 3	Y	14	14 1	2
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	15 9			Y	-0-	2 1	-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	173 1	2078 3	Y	57	57 1	-0-	
12	1798 X	946	-0-	-852	-0-	63 9	45 1	895 3	Y	5	5 1	-0-
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	6 9	80 1	1770 3	Y	-0-	-0-	
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8454 - 12660
08	3100 N	4540	-0-	1440	4603	340 1	4055 3	Y	132	134 1	3	
09	12045 X	7442	-0-	-4603	-0-	145 9	488 1	6468 3	Y	442	441 1	4
10	2542 X	78	-0-	-2464	-0-	486 9	1 1	11 3	Y	60	61 1	3
11	2460 X	21	-0-	-2439	-0-	66 9	2 1	19 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	2542 X	66	-0-	-2476	-0-	2 1	3 1	63 3	Y	-0-	-0-	
01	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	3 1	1 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
-----												
PALAFOX 1029			WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 9642 - 15045
08	38502 X	37481	-0-	-1021	-0-	37481 2			Y	-0-	-0-	
09	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39660 2	77 9		Y	70	70	
10	38874 X	38834	-0-	-40	-0-	38832 2	2 9		Y	2	72	
11	37620 X	36168	-0-	-1452	-0-	36168 2			Y	-0-	72	
12	38874 X	36228	-0-	-2646	-0-	36228 2			Y	-0-	72	
01	41075 X	36252	-0-	-4823	-0-	36251 2	1 9		Y	1	73	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2387 N	2231	-0-	-156	-0-	168	1	1983	3	Y	73	74	1	-0-
							80	9							
09		2310 N	2155	-0-	-155	-0-	148	1	1927	3	Y	73	71	1	2
							80	9							
10		2356 N	2125	-0-	-231	-0-	163	1	1883	3	Y	72	72	1	2
							79	9							
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1819	3	Y	84	86	1	-0-
							92	9							
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	3	Y	72	69	1	3
							79	9							
01		2139 N	1885	-0-	-254	-0-	77	1	1706	3	Y	93	96	1	-0-
							102	9							
-----															
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137															
08		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	193	1	2272	3	Y	81	81	1	1
							89	9							
09		2670 X	2514	-0-	-156	-0-	171	1	2230	3	Y	103	99	1	5
							113	9							
10		2759 X	2348	-0-	-411	-0-	180	1	2077	3	Y	83	85	1	3
							91	9							
11		2640 X	2251	-0-	-389	-0-	165	1	1976	3	Y	100	103	1	-0-
							110	9							
12		2728 X	2281	-0-	-447	-0-	105	1	2093	3	Y	75	72	1	3
							83	9							
01		2356 N	2260	-0-	-96	-0-	92	1	2043	3	Y	114	117	1	-0-
							125	9							
-----															
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879															
08		3968 X	3611	-0-	-357	-0-	273	1	3220	3	Y	107	110	1	6
							118	9							
09		3510 X	3438	-0-	-72	-0-	237	1	3091	3	Y	100	97	1	9
							110	9							
10		3627 X	3432	-0-	-195	-0-	264	1	3054	3	Y	104	105	1	8
							114	9							
11		3510 X	3296	-0-	-214	-0-	244	1	2928	3	Y	113	116	1	5
							124	9							
12		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	162	1	3233	3	Y	94	91	1	8
							103	9							
01		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	135	1	3006	3	Y	137	140	1	5
							151	9							
-----															
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
08		2759 X	1993	-0-	-766	-0-	151	1	1777	3	Y	59	64	1	1
							65	9							
09		2760 X	1990	-0-	-770	-0-	137	1	1788	3	Y	59	57	1	3
							65	9							
10		2852 X	2042	-0-	-810	-0-	157	1	1817	3	Y	62	62	1	3
							68	9							
11		2760 X	2074	-0-	-686	-0-	153	1	1838	3	Y	75	78	1	-0-
							83	9							
12		2170 X	2110	-0-	-60	-0-	97	1	1928	3	Y	77	73	1	4
							85	9							
*01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	3	Y	88	91	1	1
							97	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		4185 X	4110	-0-	-75	-0-	311 1	3666 3	Y	121	125 1		-0-
							133 9						
09		4050 X	3937	-0-	-113	-0-	271 1	3539 3	Y	115	110 1		5
							127 9						
10		4185 X	3966	-0-	-219	-0-	306 1	3532 3	Y	116	117 1		4
							128 9						
11		4020 X	3787	-0-	-233	-0-	281 1	3367 3	Y	126	130 1		-0-
							139 9						
12		4154 X	3841	-0-	-313	-0-	178 1	3544 3	Y	108	104 1		4
							119 9						
01		4123 X	3839	-0-	-284	-0-	158 1	3513 3	Y	153	155 1		2
							168 9						
-----													
GATES 07-DR		WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515	
-----													
08		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	200 1	2390 3	Y	154	156 1		2
							169 9						
09		2940 X	2520	-0-	-420	-0-	165 1	2186 3	Y	154	155 1		1
							169 9						
10		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	196 1	2289 3	Y	135	131 1		5
							149 9						
11		2760 X	2386	-0-	-374	-0-	171 1	2066 3	Y	135	140 1		-0-
							149 9						
12		2790 X	2589	-0-	-201	-0-	117 1	2322 3	Y	136	132 1		4
							150 9						
01		2759 X	2623	-0-	-136	-0-	109 1	2353 3	Y	146	150 1		-0-
							161 9						
-----													
GATES 07-DR		WELL #:		64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432 - 13756	
-----													
08		2759 X	2682	-0-	-77	-0-	197 1	2352 3	Y	121	122 1		2
							133 9						
09		2700 X	2555	-0-	-145	-0-	171 1	2265 3	Y	108	109 1		1
							119 9						
10		2790 X	2551	-0-	-239	-0-	193 1	2252 3	Y	96	93 1		4
							106 9						
11		2700 X	2434	-0-	-266	-0-	177 1	2146 3	Y	101	105 1		-0-
							111 9						
12		2728 X	2545	-0-	-183	-0-	116 1	2307 3	Y	111	107 1		4
							122 9						
01		2542 N	2502	-0-	-40	-0-	105 1	2278 3	Y	108	112 1		-0-
							119 9						
-----													
GATES 11-DR		WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455 - 14096	
-----													
08		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	241 1	2878 3	Y	168	169 1		3
							185 9						
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	208 1	2759 3	Y	162	163 1		2
							178 9						
10		3255 X	3126	-0-	-129	-0-	235 1	2738 3	Y	139	135 1		6
							153 9						
11		3210 X	2370	-0-	-840	-0-	171 1	2072 3	Y	115	119 1		2
							127 9						
12		3317 X	2812	-0-	-505	-0-	131 1	2618 3	Y	57	56 1		3
							63 9						
01		3317 X	2835	-0-	-482	-0-	117 1	2543 3	Y	159	160 1		2
							175 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2094	-0-	-1347	-0-	156	1	1842	3	Y	87	90	1
09	3330 X	1351	-0-	-1979	-0-	96	9	1174	3	Y	79	76	1
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	90	1	4646	3	Y	314	306	1
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	87	9	6042	3	Y	366	376	1
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	402	1	5519	3	Y	235	227	1
*01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	345	9	5329	3	Y	244	252	1
						504	1						
						403	9						
						277	1						
						259	9						
						240	1						
						268	9						

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

08	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	146	1	1721	3	Y	91	95	1
09	2550 X	708	-0-	-1842	-0-	100	9	603	3	Y	54	52	1
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	46	1	3410	3	Y	241	234	1
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	59	9	4215	3	Y	367	374	1
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	295	1	3621	3	Y	176	171	1
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	265	9	3565	3	Y	148	155	1
						352	1						
						404	9						
						182	1						
						194	9						
						160	1						
						163	9						

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	300	1	3586	3	Y	268	266	1
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	295	9	3271	3	Y	244	247	1
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	247	1	3316	3	Y	216	210	1
11	4050 X	3602	-0-	-448	-0-	268	9	3083	3	Y	240	247	1
12	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	284	1	3304	3	Y	258	249	1
01	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	238	9	3361	3	Y	259	268	1
						255	1						
						264	9						
						166	1						
						284	9						
						155	1						
						285	9						

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

08	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	89	1	1050	3	Y	57	61	1
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	2924	3	Y	128	128	1	2
						141	9							
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	217	1	2830	3	Y	120	117	1	5
						132	9							
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	270	1	3126	3	Y	92	94	1	3
						101	9							
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	242	1	2898	3	Y	125	128	1	-0-
						138	9							
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1	3143	3	Y	123	120	1	3
						135	9							
01	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	128	1	2838	3	Y	150	153	1	-0-
						165	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700	
08	1922 N	549	-0-	-1373	-0-	37	1	432	3	Y	73	75	1	1
						80	9							
09	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	104	1	1353	3	Y	90	87	1	4
						99	9							
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	3	Y	66	67	1	3
						73	9							
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1101	3	Y	63	66	1	-0-
						69	9							
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	3	Y	91	88	1	3
						100	9							
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	55	1	1227	3	Y	53	56	1	-0-
						58	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568	
08	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	177	1	2092	3	Y	101	102	1	-0-
						111	9							
09	2400 X	2297	-0-	-103	-0-	156	1	2036	3	Y	95	92	1	3
						105	9							
10	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	176	1	2039	3	Y	99	100	1	2
						109	9							
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	155	1	1851	3	Y	106	108	1	-0-
						117	9							
12	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	104	1	2069	3	Y	132	127	1	5
						145	9							
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	3	Y	130	134	1	1
						143	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129	
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	172	1	2028	3	Y	94	95	1	7
						103	9							
09	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	142	1	1847	3	Y	97	93	1	11
						107	9							
10	2511 X	1663	-0-	-848	-0-	124	1	1431	3	Y	98	99	1	10
						108	9							
11	2430 X	1152	-0-	-1278	-0-	83	1	990	3	Y	72	75	1	7
						79	9							
12	2294 X	1721	-0-	-573	-0-	75	1	1497	3	Y	135	129	1	13
						149	9							
01	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	58	1	1296	3	Y	107	112	1	8
						118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	3771	-0-	-507	-0-	280	1	3348	3	Y	130	133	1	1
						143	9							
09	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	242	1	3210	3	Y	129	130	1	-0-
						142	9							
10	3813 X	3602	-0-	-211	-0-	275	1	3207	3	Y	109	106	1	3
						120	9							
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	287	1	3473	3	Y	133	136	1	-0-
						146	9							
12	3782 X	2502	-0-	-1280	-0-	114	1	2279	3	Y	99	95	1	4
						109	9							
01	3782 X	2329	-0-	-1453	-0-	98	1	2113	3	Y	107	110	1	1
						118	9							
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	79	1	941	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
09	1080 N	942	-0-	-138	-0-	58	1	775	3	Y	99	99	1	1
						109	9							
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	71	1	832	3	Y	40	39	1	2
						44	9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	71	1	860	3	Y	27	29	1	-0-
						30	9							
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
08	2108 X	2001	-0-	-107	-0-	149	1	1776	3	Y	69	70	1	1
						76	9							
09	2040 X	1926	-0-	-114	-0-	130	1	1723	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
10	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	150	1	1749	3	Y	57	55	1	3
						63	9							
11	2010 X	1966	-0-	-44	-0-	145	1	1749	3	Y	65	67	1	1
						72	9							
12	2077 X	2026	-0-	-51	-0-	94	1	1873	3	Y	54	53	1	2
						59	9							
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	83	1	1804	3	Y	75	76	1	1
						83	9							
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
08	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1503	3	Y	54	57	1	-0-
						59	9							
09	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	102	1	1353	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
10	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	108	1	1254	3	Y	50	48	1	2
						55	9							
11	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	91	1	1099	3	Y	75	76	1	1
						83	9							
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	3	Y	53	50	1	4
						58	9							
01	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	55	1	1190	3	Y	71	75	1	-0-
						78	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		4030 X	3366	-0-	-664	-0-	238	1	2843	3	Y	259	262	1	4
							285	9							
09		3900 X	3139	-0-	-761	-0-	202	1	2678	3	Y	235	238	1	1
							259	9							
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	281	1	3280	3	Y	246	238	1	9
							271	9							
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	277	1	3354	3	Y	290	298	1	1
							319	9							
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3461	3	Y	283	273	1	11
							311	9							
01		3844 X	3708	-0-	-136	-0-	149	1	3226	3	Y	303	314	1	-0-
							333	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240															
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	160	1	1904	3	Y	140	140	1	2
							154	9							
09		2130 N	2037	-0-	-93	-0-	133	1	1760	3	Y	131	132	1	1
							144	9							
10		2201 N	1874	-0-	-327	-0-	138	1	1614	3	Y	111	108	1	4
							122	9							
11		2160 N	1982	-0-	-178	-0-	140	1	1695	3	Y	134	138	1	-0-
							147	9							
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1537	3	Y	141	137	1	4
							155	9							
*01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	3	Y	152	156	1	-0-
							167	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922															
08		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	411	1	4904	3	Y	190	190	1	4
							209	9							
09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	346	1	4585	3	Y	98	100	1	2
							108	9							
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	390	1	4555	3	Y	91	88	1	5
							100	9							
11		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	345	1	4179	3	Y	122	126	1	1
							134	9							
12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	239	1	4769	3	Y	132	128	1	5
							145	9							
*01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	215	1	4655	3	Y	137	142	1	-0-
							151	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985															
08		2883 X	2785	-0-	-98	-0-	205	1	2447	3	Y	121	119	1	2
							133	9							
09		2790 X	2319	-0-	-471	-0-	157	1	2079	3	Y	75	77	1	-0-
							83	9							
10		2604 X	2325	-0-	-279	-0-	179	1	2083	3	Y	57	55	1	2
							63	9							
11		2700 X	2331	-0-	-369	-0-	173	1	2093	3	Y	59	61	1	-0-
							65	9							
12		2790 X	2272	-0-	-518	-0-	105	1	2091	3	Y	69	67	1	2
							76	9							
*01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	93	95	1	-0-
							102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
08		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	101 1	1203 3	Y	72	70 1	2
							79 9					
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	89 1	1186 3	Y	56	57 1	1
							62 9					
10		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	92 1	1074 3	Y	81	78 1	4
							89 9					
11		1350 N	1186	-0-	-164	-0-	86 1	1043 3	Y	52	55 1	1
							57 9					
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	57 1	1139 3	Y	43	42 1	2
							47 9					
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	59 1	1272 3	Y	63	64 1	1
							69 9					
-----												
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415												
08		3069 X	2718	-0-	-351	-0-	194 1	2317 3	Y	188	190 1	2
							207 9					
09		2970 X	2424	-0-	-546	-0-	159 1	2105 3	Y	145	147 1	-0-
							160 9					
10		3007 X	2307	-0-	-700	-0-	174 1	2025 3	Y	98	96 1	2
							108 9					
11		2910 X	1857	-0-	-1053	-0-	135 1	1632 3	Y	82	84 1	-0-
							90 9					
12		3007 X	1920	-0-	-1087	-0-	88 1	1757 3	Y	68	65 1	3
							75 9					
01		2294 N	1943	-0-	-351	-0-	77 1	1660 3	Y	187	190 1	-0-
							206 9					
-----												
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213												
08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	192 1	2294 3	Y	61	62 1	1
							67 9					
09		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	123 1	1637 3	Y	67	68 1	-0-
							74 9					
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	221 1	2584 3	Y	88	85 1	3
							97 9					
11		2460 X	1818	-0-	-642	-0-	135 1	1637 3	Y	42	45 1	-0-
							46 9					
12		2542 X	1959	-0-	-583	-0-	92 1	1825 3	Y	38	37 1	1
							42 9					
01		2914 N	2652	-0-	-262	-0-	114 1	2473 3	Y	59	60 1	-0-
							65 9					
-----												
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970												
08		5766 X	5083	-0-	-683	-0-	361 1	4306 3	Y	378	378 1	7
							416 9					
09		5580 X	4671	-0-	-909	-0-	301 1	3995 3	Y	341	345 1	3
							375 9					
10		5766 X	4589	-0-	-1177	-0-	343 1	4004 3	Y	220	214 1	9
							242 9					
11		5280 X	4331	-0-	-949	-0-	314 1	3793 3	Y	204	212 1	1
							224 9					
*12		5084 X	4513	-0-	-571	-0-	204 1	4069 3	Y	218	211 1	8
							240 9					
01		5084 X	4774	-0-	-310	-0-	199 1	4313 3	Y	238	245 1	1
							262 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	367	1	4375	3	Y	105	103	1	2
						116	9							
09	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	307	1	4064	3	Y	97	98	1	1
						107	9							
10	4805 X	4493	-0-	-312	-0-	348	1	4055	3	Y	82	80	1	3
						90	9							
11	4710 X	3761	-0-	-949	-0-	281	1	3394	3	Y	78	81	1	-0-
						86	9							
12	4867 X	3444	-0-	-1423	-0-	161	1	3203	3	Y	73	71	1	2
						80	9							
01	4867 X	3909	-0-	-958	-0-	167	1	3622	3	Y	109	111	1	-0-
						120	9							

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	2433	-0-	2433	2433	101	1	2190	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	57	56	1	1
						63	9							
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	801	3	Y	88	89	1	-0-
						97	9							
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	53	1	621	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

08	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	291	1	3474	3	Y	70	72	1	1
						77	9							
09	4290 X	3579	-0-	-711	-0-	246	1	3257	3	Y	69	69	1	1
						76	9							
10	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	281	1	3282	3	Y	61	59	1	3
						67	9							
11	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	254	1	3067	3	Y	68	70	1	1
						75	9							
12	3844 X	2022	-0-	-1822	-0-	92	1	1828	3	Y	93	90	1	4
						102	9							
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	135	1	2920	3	Y	74	77	1	1
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 69H		RRCID -> 274892		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 8638 - 13071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
08		2263 X	1584	-0-	-679	-0-	118 1	74 9	1392 3	Y	67	67 1		6								
09		2130 X	1515	-0-	-615	-0-	105 1	40 9	1370 3	Y	36	35 1		7								
10		2201 X	1614	-0-	-587	-0-	123 1	68 9	1423 3	Y	62	61 1		8								
11		2100 X	777	-0-	-1323	-0-	57 1	36 9	684 3	Y	33	36 1		5								
12		1581 X	1569	-0-	-12	-0-	68 1	142 9	1359 3	Y	129	124 1		10								
01		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	64 1	14 9	1413 3	Y	13	19 1		4								
-----																						
GATES 11-DR													WELL #: 146H		RRCID -> 274893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 8591 - 12990	
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	261 1	149 9	3109 3	Y	135	134 1		2								
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	231 1	144 9	3062 3	Y	131	132 1		1								
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268 1	129 9	3123 3	Y	117	113 1		5								
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	254 1	147 9	3073 3	Y	134	138 1		1								
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	174 1	106 9	3475 3	Y	96	93 1		4								
01		3565 X	3353	-0-	-212	-0-	139 1	212 9	3002 3	Y	193	196 1		1								
-----																						
GATES 11-DR													WELL #: 145H		RRCID -> 274894		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8560 - 13015	
08		2573 X	2285	-0-	-288	-0-	169 1	97 9	2019 3	Y	88	88 1		1								
09		2310 X	2192	-0-	-118	-0-	146 1	110 9	1936 3	Y	100	101 1		-0-								
10		2294 X	2055	-0-	-239	-0-	157 1	68 9	1830 3	Y	62	60 1		2								
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	197 1	69 9	2388 3	Y	63	65 1		-0-								
12		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	127 1	46 9	2522 3	Y	42	41 1		1								
*01		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	101 1	109 9	2188 3	Y	99	100 1		-0-								
-----																						
GATES 11-DR													WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8774 - 12819	
08		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	207 1	102 9	2468 3	Y	93	92 1		2								
09		2790 X	2503	-0-	-287	-0-	169 1	97 9	2237 3	Y	88	90 1		-0-								
10		2790 X	2454	-0-	-336	-0-	187 1	86 9	2181 3	Y	78	76 1		2								
11		2700 X	1626	-0-	-1074	-0-	120 1	52 9	1454 3	Y	47	49 1		-0-								
12		2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	65 1	47 9	1298 3	Y	43	42 1		1								
01		2790 X	2196	-0-	-594	-0-	91 1	129 9	1976 3	Y	117	117 1		1								





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	191	1	2281	3	Y	103	103	1	2
						113	9							
09	2760 N	2475	-0-	-285	-0-	166	1	2196	3	Y	103	105	1	-0-
						113	9							
10	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	191	1	2229	3	Y	85	83	1	2
						94	9							
11	3000 N	3045	-0-	45	45	224	1	2707	3	Y	104	106	1	-0-
						114	9							
12	2633 N	2588	-0-	-45	-0-	119	1	2377	3	Y	84	80	1	4
						92	9							
*01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	106	1	2305	3	Y	123	127	1	-0-
						135	9							
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	437	1	5219	3	Y	325	326	1	5
						358	9							
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	276	1	3655	3	Y	168	172	1	1
						185	9							
10	7068 X	4030	-0-	-3038	-0-	302	1	3528	3	Y	182	176	1	7
						200	9							
11	6840 X	3998	-0-	-2842	-0-	286	1	3457	3	Y	232	238	1	1
						255	9							
12	7068 X	4250	-0-	-2818	-0-	190	1	3781	3	Y	254	246	1	9
						279	9							
01	6014 X	3665	-0-	-2349	-0-	152	1	3289	3	Y	204	212	1	1
						224	9							
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
08	7471 X	5714	-0-	-1757	-0-	422	1	5031	3	Y	237	238	1	4
						261	9							
09	7230 X	5430	-0-	-1800	-0-	361	1	4781	3	Y	262	265	1	1
						288	9							
10	7006 X	6222	-0-	-784	-0-	475	1	5538	3	Y	190	185	1	6
						209	9							
11	6780 X	5781	-0-	-999	-0-	423	1	5121	3	Y	215	221	1	-0-
						237	9							
12	7006 X	5969	-0-	-1037	-0-	273	1	5451	3	Y	223	216	1	7
						245	9							
01	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	254	1	5510	3	Y	244	251	1	-0-
						268	9							
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
08	3844 X	3656	-0-	-188	-0-	265	1	3168	3	Y	203	205	1	2
						223	9							
09	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	226	1	3000	3	Y	200	202	1	-0-
						220	9							
10	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	254	1	2966	3	Y	169	164	1	5
						186	9							
11	3780 X	2841	-0-	-939	-0-	204	1	2472	3	Y	150	155	1	-0-
						165	9							
12	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	166	1	3305	3	Y	185	179	1	6
						204	9							
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	149	1	3224	3	Y	168	174	1	-0-
						185	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
08	4495 X	3220	-0-	-1275	-0-	243	1	2863	3	Y	104	109	1	-0-
						114	9							
09	4290 X	2874	-0-	-1416	-0-	199	1	2590	3	Y	77	74	1	3
						85	9							
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	374	1	4322	3	Y	115	114	1	4
						127	9							
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	326	1	3909	3	Y	140	144	1	-0-
						154	9							
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	247	1	4927	3	Y	214	206	1	8
						235	9							
*01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	228	1	5060	3	Y	213	221	1	-0-
						234	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080	
08	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	118	1	1395	3	Y	217	219	1	5
						239	9							
09	1920 N	710	-0-	-1210	-0-	45	1	589	3	Y	69	69	1	5
						76	9							
10	3100 N	4859	-0-	1759	1759	372	1	4296	3	Y	174	170	1	9
						191	9							
11	3000 N	4319	-0-	1319	3078	323	1	3869	3	Y	115	122	1	2
						127	9							
12	3100 N	3716	-0-	616	3694	171	1	3410	3	Y	123	119	1	6
						135	9							
*01	7394 X	3700	-0-	-3694	-0-	155	1	3445	3	Y	91	95	1	2
						100	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000	
08	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	339	1	17253	3	Y	-0-			6
09	19110 X	16076	-0-	-3034	-0-	307	1	15765	3	Y	4			10
						4	9							
10	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	439	1	15778	3	Y	94			104
						103	9							
11	19110 X	11920	-0-	-7190	-0-	103	1	11815	3	Y	2			106
						2	9							
12	19437 X	14308	-0-	-5129	-0-	253	1	14037	3	Y	16	88	1	34
						18	9							
01	17577 X	13995	-0-	-3582	-0-	301	1	13694	3	Y	-0-			34
-----														
LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	10124 - 14725	
08	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	269	1	13726	3	Y	42			68
						46	9							
09	12540 X	9520	-0-	-3020	-0-	182	1	9332	3	Y	5			73
						6	9							
10	12958 X	7618	-0-	-5340	-0-	203	1	7296	3	Y	108			181
						119	9							
11	12540 X	7910	-0-	-4630	-0-	68	1	7784	3	Y	53			234
						58	9							
12	12958 X	7673	-0-	-5285	-0-	135	1	7465	3	Y	66	217	1	83
						73	9							
01	12958 X	6179	-0-	-6779	-0-	132	1	6027	3	Y	18	43	1	58
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8728 - 13762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2430	-0-	-856	-0-	177	1	2117	3	Y	124	124	1	2
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	136	9	131	1	Y	121	122	1	1
10	2232 X	1974	-0-	-258	-0-	133	9	147	1	Y	106	102	1	5
11	2340 X	1885	-0-	-455	-0-	117	9	133	1	Y	125	130	1	-0-
12	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	138	9	89	1	Y	130	126	1	4
01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	143	9	80	1	Y	137	141	1	-0-
						151	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	12H	RRCID ->	275442	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8772 - 13806	
08	6107 X	4792	-0-	-1315	-0-	352	1	4201	3	Y	217	216	1	5
09	5910 X	4587	-0-	-1323	-0-	239	9	305	1	Y	214	217	1	2
10	5177 X	4607	-0-	-570	-0-	235	9	348	1	Y	186	181	1	7
11	4710 X	4650	-0-	-60	-0-	205	9	336	1	Y	229	236	1	-0-
12	4867 X	4803	-0-	-64	-0-	252	9	217	1	Y	235	227	1	8
01	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	259	9	199	1	Y	246	253	1	1
						271	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8749 - 13400	
08	6851 X	5905	-0-	-946	-0-	434	1	5184	3	Y	261	267	1	3
09	6630 X	5753	-0-	-877	-0-	287	9	384	1	Y	255	257	1	1
10	6293 X	5756	-0-	-537	-0-	281	9	435	1	Y	226	219	1	8
11	6090 X	5615	-0-	-475	-0-	249	9	406	1	Y	267	275	1	-0-
12	5952 X	5702	-0-	-250	-0-	294	9	258	1	Y	279	270	1	9
01	5952 X	5736	-0-	-216	-0-	307	9	239	1	Y	298	307	1	-0-
						328	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109	
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1717	3	Y	81	82	1	1
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	89	9	137	1	Y	76	77	1	-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	110	1	Y	67	65	1	2
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84	9	110	1	Y	67	69	1	-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	74	9	106	1	Y	77	74	1	3
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	3	Y	75	78	1	-0-
						85	9							
						57	1							
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3454	-0-	-173	-0-	253	1	3024	3	Y	161	164	1	3
						177	9							
09	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	215	1	2852	3	Y	197	199	1	1
						217	9							
10	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	243	1	2840	3	Y	155	151	1	5
						171	9							
11	3480 X	2944	-0-	-536	-0-	214	1	2591	3	Y	126	131	1	-0-
						139	9							
12	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	130	1	2599	3	Y	140	135	1	5
						154	9							
01	3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2605	3	Y	157	162	1	-0-
						173	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770	
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	329	1	3925	3	Y	332	334	1	6
						365	9							
09	4620 X	4234	-0-	-386	-0-	275	1	3643	3	Y	287	291	1	2
						316	9							
10	4774 X	4083	-0-	-691	-0-	302	1	3528	3	Y	230	223	1	9
						253	9							
11	4620 X	3801	-0-	-819	-0-	269	1	3254	3	Y	253	262	1	-0-
						278	9							
12	0	3703	-0-	3703	3703	164	1	3268	3	Y	246	237	1	9
						271	9							
01	0	3417	-0-	3417	7120	139	1	3003	3	Y	250	259	1	-0-
						275	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215	
08	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	184	1	2198	3	Y	66	65	1	1
						73	9							
09	2430 X	2368	-0-	-62	-0-	161	1	2139	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
10	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	180	1	2096	3	Y	56	55	1	1
						62	9							
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	158	1	1907	3	Y	54	55	1	-0-
						59	9							
12	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	111	1	2211	3	Y	72	70	1	2
						79	9							
01	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	93	1	2011	3	Y	64	66	1	-0-
						70	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118	
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	127	1	1510	3	Y	47	50	1	1
						52	9							
09	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	111	1	1472	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	126	1	1472	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
11	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	107	1	1298	3	Y	68	68	1	1
						75	9							
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	64	62	1	3
						70	9							
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	67	1	1449	3	Y	57	60	1	-0-
						63	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8562 - 13596
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08		2976 X	2849	-0-	-127	-0-	215	1	2565	3	Y	63
							69	9				1
09		2820 X	2717	-0-	-103	-0-	186	1	2463	3	Y	62
							68	9				-0-
10		2883 X	2828	-0-	-55	-0-	218	1	2547	3	Y	57
							63	9				2
11		2760 X	2755	-0-	-5	-0-	205	1	2475	3	Y	68
							75	9				-0-
12		2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	80	1	1585	3	Y	78
							86	9				3
01		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	118	1	2565	3	Y	74
							81	9				-0-
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8761 - 12381
-----												
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	106	1	1270	3	Y	86
							95	9				1
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	3	Y	61
							67	9				-0-
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	108	1	1256	3	Y	88
							97	9				3
11		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	102	1	1236	3	Y	64
							70	9				-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	954	3	Y	60
							66	9				2
01		1457 N	1097	-0-	-360	-0-	45	1	973	3	Y	72
							79	9				-0-
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID ->	275464	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8533 - 13330
-----												
08		3038 X	2923	-0-	-115	-0-	220	1	2622	3	Y	74
							81	9				1
09		2910 X	2850	-0-	-60	-0-	194	1	2573	3	Y	75
							83	9				-0-
10		3007 X	2870	-0-	-137	-0-	221	1	2576	3	Y	66
							73	9				2
11		2880 X	2738	-0-	-142	-0-	202	1	2449	3	Y	79
							87	9				-0-
12		2945 X	2818	-0-	-127	-0-	130	1	2600	3	Y	80
							88	9				3
01		2945 X	2773	-0-	-172	-0-	118	1	2560	3	Y	86
							95	9				-0-
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		154H	RRCID ->	275465	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8659 - 12323
-----												
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	160	1	1915	3	Y	73
							80	9				1
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1709	3	Y	70
							77	9				1
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	3	Y	62
							68	9				2
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	3	Y	82
							90	9				6
12		0	1827	-0-	1827	1827	84	1	1669	3	Y	67
							74	9				8
01		0	1779	-0-	1779	3606	75	1	1613	3	Y	83
							91	9				6





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID ->	275512	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
-----															
08		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	190	1	2266	3	Y	47	46	1	2
							52	9							
09		2490 N	2401	-0-	-89	-0-	165	1	2191	3	Y	41	41	1	2
							45	9							
10		2573 N	2306	-0-	-267	-0-	179	1	2084	3	Y	39	38	1	3
							43	9							
11		2430 N	1946	-0-	-484	-0-	146	1	1769	3	Y	28	30	1	1
							31	9							
12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	30	30	1	1
							33	9							
01		2294 N	2110	-0-	-184	-0-	91	1	1973	3	Y	42	43	1	-0-
							46	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		5H	RRCID ->	275604	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8604 - 13107			
-----															
08		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	Y	106	110	1	-0-
							117	9							
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	196	1	2557	3	Y	106	102	1	4
							117	9							
10		2914 X	2900	-0-	-14	-0-	222	1	2564	3	Y	104	105	1	3
							114	9							
11		2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	119	1	1424	3	Y	104	107	1	-0-
							114	9							
12		2914 X	2715	-0-	-199	-0-	121	1	2404	3	Y	173	166	1	7
							190	9							
01		2914 N	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2460	3	Y	142	148	1	1
							156	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8447 - 14641			
-----															
08		5611 X	5398	-0-	-213	-0-	401	1	4790	3	Y	188	188	1	4
							207	9							
09		6150 X	5314	-0-	-836	-0-	358	1	4750	3	Y	187	188	1	3
							206	9							
10		6355 X	5626	-0-	-729	-0-	430	1	5019	3	Y	161	156	1	8
							177	9							
11		6150 X	4918	-0-	-1232	-0-	360	1	4350	3	Y	189	196	1	1
							208	9							
12		5921 X	4195	-0-	-1726	-0-	196	1	3904	3	Y	86	84	1	3
							95	9							
01		5611 X	5584	-0-	-27	-0-	236	1	5118	3	Y	209	212	1	-0-
							230	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8509 - 12160			
-----															
08		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	110	1	1301	3	Y	57	58	1	-0-
							63	9							
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	3	Y	49	48	1	1
							54	9							
10		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	103	1	1187	3	Y	71	70	1	2
							78	9							
11		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	103	1	1230	3	Y	88	90	1	-0-
							97	9							
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	35	34	1	1
							39	9							
*01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	219	219	1	1
							241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5363 X	5335	-0-	-28	-0-	390 1	4601 3	Y	313	318 1		5
							344 9						
09		5100 X	4982	-0-	-118	-0-	333 1	4345 3	Y	276	266 1		15
							304 9						
10		5177 X	4976	-0-	-201	-0-	374 1	4320 3	Y	256	259 1		12
							282 9						
11		5160 X	4863	-0-	-297	-0-	352 1	4222 3	Y	263	273 1		2
							289 9						
12		5332 X	4766	-0-	-566	-0-	219 1	4365 3	Y	165	159 1		8
							182 9						
01		5332 X	4933	-0-	-399	-0-	196 1	4355 3	Y	347	351 1		4
							382 9						
-----													
COTULLA				WELL #:	49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200
08		5146 X	3166	-0-	-1980	-0-	242 1	2855 3	Y	63	62 1		1
							69 9						
09		4980 X	3114	-0-	-1866	-0-	217 1	2823 3	Y	67	64 1		4
							74 9						
10		4898 X	3094	-0-	-1804	-0-	240 1	2780 3	Y	67	68 1		3
							74 9						
11		4740 X	2448	-0-	-2292	-0-	177 1	2125 3	Y	133	136 1		-0-
							146 9						
12		4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	126 1	2503 3	Y	186	178 1		8
							205 9						
01		3224 X	3084	-0-	-140	-0-	128 1	2845 3	Y	101	108 1		1
							111 9						
-----													
COTULLA				WELL #:	50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570
08		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	220 1	2598 3	Y	66	72 1		1
							73 9						
09		3270 X	3008	-0-	-262	-0-	209 1	2729 3	Y	64	61 1		4
							70 9						
10		4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	239 1	2767 3	Y	78	78 1		4
							86 9						
11		4020 X	2076	-0-	-1944	-0-	155 1	1856 3	Y	59	62 1		1
							65 9						
12		4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	104 1	2070 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
01		3100 X	2408	-0-	-692	-0-	104 1	2304 3	Y	-0-			-0-
-----													
COTULLA				WELL #:	32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387
08		3503 X	3343	-0-	-160	-0-	251 1	2959 3	Y	121	123 1		3
							133 9						
09		3390 X	3135	-0-	-255	-0-	214 1	2789 3	Y	120	115 1		8
							132 9						
10		3441 X	3195	-0-	-246	-0-	244 1	2826 3	Y	114	115 1		7
							125 9						
11		3330 X	2842	-0-	-488	-0-	209 1	2500 3	Y	121	125 1		3
							133 9						
12		3348 X	2242	-0-	-1106	-0-	104 1	2071 3	Y	61	60 1		4
							67 9						
*01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137 1	3052 3	Y	224	223 1		5
							246 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1676	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
09		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	119	1	1555	3	Y	64	62	1	2
							70	9							
10		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	137	1	1582	3	Y	69	69	1	2
							76	9							
11		1830 N	1762	-0-	-68	-0-	129	1	1552	3	Y	74	76	1	-0-
							81	9							
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	3	Y	64	61	1	3
							70	9							
*01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	148	151	1	-0-
							163	9							
-----															
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2444	3	Y	69	72	1	1
							76	9							
09		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1830	3	Y	42	42	1	1
							46	9							
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2608	3	Y	66	65	1	2
							73	9							
11		2640 X	2007	-0-	-633	-0-	149	1	1783	3	Y	68	70	1	-0-
							75	9							
12		2728 X	1399	-0-	-1329	-0-	66	1	1311	3	Y	20	19	1	1
							22	9							
01		2914 N	2737	-0-	-177	-0-	118	1	2619	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----															
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
08		13578 X	9879	-0-	-3699	-0-	189	1	9642	3	Y	44	66	1	-0-
							48	9							
09		13140 X	12836	-0-	-304	-0-	245	1	12574	3	Y	15			15
							17	9							
10		13578 X	11180	-0-	-2398	-0-	301	1	10837	3	Y	38	35	1	18
							42	9							
11		11850 X	10338	-0-	-1512	-0-	89	1	10194	3	Y	50	21	1	47
							55	9							
12		12245 X	10916	-0-	-1329	-0-	193	1	10714	3	Y	8	49	1	6
							9	9							
01		13268 X	12083	-0-	-1185	-0-	259	1	11791	3	Y	30			36
							33	9							
-----															
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
08		4092 X	3986	-0-	-106	-0-	300	1	3540	3	Y	133	134	1	4
							146	9							
09		3960 X	2553	-0-	-1407	-0-	176	1	2288	3	Y	81	79	1	6
							89	9							
10		4030 X	3911	-0-	-119	-0-	299	1	3458	3	Y	140	138	1	8
							154	9							
11		3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	151	1	1803	3	Y	123	130	1	1
							135	9							
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3729	3	Y	194	187	1	8
							213	9							
01		3999 X	3692	-0-	-307	-0-	150	1	3340	3	Y	184	191	1	1
							202	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	175	1	2069	3	Y	133	137	1	-0-
						146	9							
09	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	156	1	2034	3	Y	120	115	1	5
						132	9							
10	2542 N	2161	-0-	-381	-0-	161	1	1866	3	Y	122	123	1	4
						134	9							
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	164	1	1961	3	Y	115	119	1	-0-
						127	9							
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	3	Y	84	80	1	4
						92	9							
*01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	158	162	1	-0-
						174	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8557 - 12635	
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	298	1	3556	3	Y	226	227	1	4
						249	9							
09	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	251	1	3332	3	Y	200	202	1	2
						220	9							
10	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	280	1	3263	3	Y	168	163	1	7
						185	9							
11	4380 X	3485	-0-	-895	-0-	250	1	3027	3	Y	189	196	1	-0-
						208	9							
12	0	3436	-0-	3436	3436	154	1	3067	3	Y	195	188	1	7
						215	9							
01	0	3435	-0-	3435	6871	142	1	3066	3	Y	206	213	1	-0-
						227	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		34H	RRCID ->	275988	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8959 - 13470	
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	105	1	1238	3	Y	55	57	1	1
						61	9							
09	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	91	1	1184	3	Y	53	51	1	3
						58	9							
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	112	1	1290	3	Y	52	53	1	2
						57	9							
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	120	1	1439	3	Y	98	100	1	-0-
						108	9							
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	Y	58	56	1	2
						64	9							
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	3	Y	96	97	1	1
						106	9							
-----														
GATES 11-DR GU FF			WELL #:		119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8591 - 13750	
08	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	71	1	845	3	Y	84	86	1	1
						92	9							
09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	63	1	834	3	Y	88	88	1	1
						97	9							
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	72	1	845	3	Y	72	70	1	3
						79	9							
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	53	1	640	3	Y	68	71	1	-0-
						75	9							
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	82	79	1	3
						90	9							
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	94	97	1	-0-
						103	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR GU GG			WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8571 - 14206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		3007 X	2465	-0-	-542	-0-	184	1	2193	3	Y	80	83 1	1
							88	9						
09		2850 X	2418	-0-	-432	-0-	160	1	2115	3	Y	130	131 1	-0-
							143	9						
10		2883 X	2184	-0-	-699	-0-	165	1	1924	3	Y	86	84 1	2
							95	9						
11		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	184	1	2220	3	Y	85	87 1	-0-
							94	9						
12		2697 X	2423	-0-	-274	-0-	113	1	2252	3	Y	53	51 1	2
							58	9						
01		2511 X	2415	-0-	-96	-0-	100	1	2171	3	Y	131	133 1	-0-
							144	9						
-----														
GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8566 - 14805	
-----														
08		5146 X	4988	-0-	-158	-0-	373	1	4452	3	Y	148	146 1	3
							163	9						
09		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	324	1	4301	3	Y	149	151 1	1
							164	9						
10		5115 X	4923	-0-	-192	-0-	377	1	4401	3	Y	132	127 1	6
							145	9						
11		4950 X	4469	-0-	-481	-0-	330	1	3998	3	Y	128	133 1	1
							141	9						
12		5022 X	4291	-0-	-731	-0-	201	1	4005	3	Y	77	75 1	3
							85	9						
01		4991 X	4674	-0-	-317	-0-	198	1	4292	3	Y	167	170 1	-0-
							184	9						
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8405 - 13597	
-----														
08		3720 X	3488	-0-	-232	-0-	261	1	3120	3	Y	97	98 1	1
							107	9						
09		3600 X	3322	-0-	-278	-0-	226	1	2993	3	Y	94	95 1	-0-
							103	9						
10		3720 X	3284	-0-	-436	-0-	252	1	2941	3	Y	83	81 1	2
							91	9						
11		3600 X	3037	-0-	-563	-0-	224	1	2710	3	Y	94	96 1	-0-
							103	9						
12		3596 X	3009	-0-	-587	-0-	140	1	2781	3	Y	80	78 1	2
							88	9						
01		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	133	1	2890	3	Y	112	114 1	-0-
							123	9						
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8295 - 11153	
-----														
08		2077 X	1916	-0-	-161	-0-	143	1	1708	3	Y	59	60 1	-0-
							65	9						
09		2010 X	1831	-0-	-179	-0-	124	1	1639	3	Y	62	62 1	-0-
							68	9						
10		2077 X	1796	-0-	-281	-0-	137	1	1603	3	Y	51	49 1	2
							56	9						
11		1980 X	1652	-0-	-328	-0-	121	1	1467	3	Y	58	59 1	1
							64	9						
12		1984 X	1600	-0-	-384	-0-	74	1	1468	3	Y	53	50 1	4
							58	9						
01		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	58	1	1585	3	Y	102	105 1	1
							73	1						
							112	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	3	Y	92	93	1	1
						101	9							
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	129	1	1501	3	Y	84	81	1	4
						92	9							
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1424	3	Y	100	104	1	-0-
						110	9							
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	3	Y	108	104	1	4
						119	9							
*01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	111	115	1	-0-
						122	9							

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	80	1	959	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	112	1	1310	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

08	4836 X	4693	-0-	-143	-0-	345	1	4115	3	Y	212	215	1	5
						233	9							
09	4680 X	4331	-0-	-349	-0-	286	1	3793	3	Y	229	231	1	3
						252	9							
10	4836 X	4214	-0-	-622	-0-	316	1	3682	3	Y	196	190	1	9
						216	9							
11	4530 X	3805	-0-	-725	-0-	274	1	3310	3	Y	201	209	1	1
						221	9							
12	4681 X	3781	-0-	-900	-0-	170	1	3395	3	Y	196	189	1	8
						216	9							
01	4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	151	1	3273	3	Y	226	233	1	1
						249	9							

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

08	2418 X	1828	-0-	-590	-0-	133	1	1583	3	Y	102	105	1	1
						112	9							
09	2040 X	1864	-0-	-176	-0-	123	1	1632	3	Y	99	100	1	-0-
						109	9							
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	3	Y	87	85	1	2
						96	9							
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	3	Y	98	100	1	-0-
						108	9							
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	Y	77	74	1	3
						85	9							
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	110	113	1	-0-
						121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	3856	-0-	-329	-0-	288	1	3438	3	Y	118	120	1	1
						130	9							
09	4050 X	3688	-0-	-362	-0-	250	1	3311	3	Y	115	115	1	1
						127	9							
10	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	277	1	3226	3	Y	101	97	1	5
						111	9							
11	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	259	1	3132	3	Y	119	124	1	-0-
						131	9							
12	3937 X	3876	-0-	-61	-0-	180	1	3587	3	Y	99	95	1	4
						109	9							
01	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	160	1	3453	3	Y	145	148	1	1
						160	9							
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
08	5115 X	4694	-0-	-421	-0-	353	1	4213	3	Y	116	116	1	2
						128	9							
09	4860 X	4446	-0-	-414	-0-	303	1	4015	3	Y	116	117	1	1
						128	9							
10	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	346	1	4036	3	Y	103	100	1	4
						113	9							
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	364	1	4401	3	Y	104	107	1	1
						114	9							
12	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	203	1	4055	3	Y	106	103	1	4
						117	9							
01	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	194	1	4191	3	Y	139	143	1	-0-
						153	9							
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	2956	3	Y	84	85	1	1
						92	9							
09	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	216	1	2867	3	Y	84	85	1	-0-
						92	9							
10	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	251	1	2929	3	Y	80	77	1	3
						88	9							
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	233	1	2817	3	Y	99	102	1	-0-
						109	9							
12	3317 X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2496	3	Y	47	46	1	1
						52	9							
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	139	1	3008	3	Y	104	105	1	-0-
						114	9							
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
08	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	387	1	4625	3	Y	249	246	1	4
						274	9							
09	5280 X	5104	-0-	-176	-0-	340	1	4502	3	Y	238	241	1	1
						262	9							
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	397	1	4635	3	Y	210	203	1	8
						231	9							
11	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	367	1	4442	3	Y	222	230	1	-0-
						244	9							
12	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	233	1	4642	3	Y	234	226	1	8
						257	9							
01	5301 X	4998	-0-	-303	-0-	208	1	4507	3	Y	257	265	1	-0-
						283	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	106 1	1268 3	Y	73	73 1		1
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	80 9	1179 3	Y	93	94 1		-0-
10	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	89 1	1239 3	Y	88	85 1		3
11	1410 N	577	-0-	-833	-0-	102 9	442 3	Y	89	92 1		-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	106 1	1561 3	Y	102	98 1		4
*01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	97 9	2321 3	Y	195	199 1		-0-
						37 1						
						98 9						
						78 1						
						112 9						
						107 1						
						215 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	203 1	2422 3	Y	76	77 1		1
09	2640 X	2623	-0-	-17	-0-	84 9	2361 3	Y	76	76 1		1
10	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	178 1	2290 3	Y	64	62 1		3
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	84 9	2115 3	Y	58	60 1		1
12	2759 X	2316	-0-	-443	-0-	196 1	2109 3	Y	92	88 1		5
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	70 9	2171 3	Y	75	79 1		1
						175 1						
						64 9						
						106 1						
						101 9						
						100 1						
						83 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	326 1	3886 3	Y	103	104 1		2
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	113 9	3758 3	Y	100	101 1		1
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	283 1	4462 3	Y	88	85 1		4
11	4200 X	3260	-0-	-940	-0-	110 9	2921 3	Y	89	93 1		-0-
12	4340 X	2179	-0-	-2161	-0-	382 1	2042 3	Y	32	31 1		1
01	4557 X	2058	-0-	-2499	-0-	97 9	1922 3	Y	43	44 1		-0-
						241 1						
						98 9						
						102 1						
						35 9						
						89 1						
						47 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813
08	5208 X	4795	-0-	-413	-0-	358 1	4270 3	Y	152	155 1		2
09	5040 X	4608	-0-	-432	-0-	167 9	4130 3	Y	151	152 1		1
10	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	312 1	4222 3	Y	129	125 1		5
11	4980 X	4036	-0-	-944	-0-	166 9	3613 3	Y	113	118 1		-0-
12	4991 X	4288	-0-	-703	-0-	362 1	3935 3	Y	142	137 1		5
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-	142 9	3823 3	Y	160	165 1		-0-
						299 1						
						124 9						
						197 1						
						156 9						
						177 1						
						176 9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		2015 N	1707	-0-	-308	-0-	125 1	1493 3	Y		81	82 1		1
							89 9							
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	112 1	1478 3	Y		75	75 1		1
							83 9							
10		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	129 1	1500 3	Y		68	66 1		3
							75 9							
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	120 1	1455 3	Y		96	99 1		-0-
							106 9							
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79 1	1568 3	Y		122	97 1		25
							134 9							
01		0	1723	-0-	1723	1723	72 1	1551 3	Y		91	94 1		22
							100 9							
-----														
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
-----														
08		2480 X	1718	-0-	-762	-0-	128 1	1515 3	Y		68	69 1		3
							75 9							
09		2190 X	1693	-0-	-497	-0-	115 1	1503 3	Y		68	66 1		5
							75 9							
10		2170 X	1729	-0-	-441	-0-	132 1	1521 3	Y		69	69 1		5
							76 9							
11		1830 X	1655	-0-	-175	-0-	121 1	1454 3	Y		73	76 1		2
							80 9							
12		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	89 1	1771 3	Y		91	88 1		5
							100 9							
*01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91 1	2031 3	Y		104	107 1		2
							114 9							
-----														
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
-----														
08		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	84 1	985 3	Y		30	30 1		1
							33 9							
09		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	73 1	948 3	Y		31	30 1		2
							34 9							
10		1271 N	1082	-0-	-189	-0-	83 1	963 3	Y		33	34 1		1
							36 9							
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	77 1	926 3	Y		38	39 1		-0-
							42 9							
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	982 3	Y		47	46 1		1
							52 9							
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	44 1	969 3	Y		48	49 1		-0-
							53 9							
-----														
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
-----														
08		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	481 1	5671 3	Y		183	188 1		2
							201 9							
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	414 1	5399 3	Y		167	161 1		8
							184 9							
10		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	471 1	5446 3	Y		135	138 1		5
							149 9							
11		4800 X	4700	-0-	-100	-0-	351 1	4211 3	Y		125	130 1		-0-
							138 9							
12		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	438 1	8717 3	Y		150	144 1		6
							165 9							
*01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	255 1	5660 3	Y		157	162 1		1
							173 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	262	1	3087	3	Y	80	81 1 3
09	3450 X	3120	-0-	-330	-0-	217	1	2824	3	Y	72	70 1 5
10	3565 X	3215	-0-	-350	-0-	250	1	2884	3	Y	74	75 1 4
11	3450 X	2778	-0-	-672	-0-	206	1	2474	3	Y	89	92 1 1
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	195	1	3887	3	Y	65	62 1 4
01	3441 X	2283	-0-	-1158	-0-	95	1	2115	3	Y	66	69 1 1
						88	9					
						79	9					
						81	9					
						98	9					
						72	9					
						73	9					
-----												
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481												
08	5022 X	4270	-0-	-752	-0-	316	1	3775	3	Y	163	162 1 3
09	4860 X	3969	-0-	-891	-0-	266	1	3532	3	Y	155	157 1 1
10	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	316	1	3689	3	Y	138	134 1 5
11	4200 X	3390	-0-	-810	-0-	249	1	3012	3	Y	117	122 1 -0-
12	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	194	1	3867	3	Y	84	80 1 4
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	178	1	3863	3	Y	179	183 1 -0-
						179	9					
-----												
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020												
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345												
08	3286 X	1847	-0-	-1439	-0-	133	1	1569	3	Y	132	135 1 1
09	2850 X	1802	-0-	-1048	-0-	119	1	1549	3	Y	122	117 1 6
10	1829 X	1520	-0-	-309	-0-	111	1	1282	3	Y	115	117 1 4
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	201	1	2412	3	Y	132	136 1 -0-
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	197	1	3926	3	Y	162	155 1 7
01	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	66	1	1469	3	Y	158	164 1 1
						145	9					
						134	9					
						127	9					
						145	9					
						178	9					
						174	9					
-----												
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300												
08	36673 X	31223	-0-	-5450	-0-	377	1	30846	3	Y	-0-	-0-
09	34950 X	29698	-0-	-5252	-0-	1295	1	28403	3	Y	-0-	-0-
10	32426 X	31370	-0-	-1056	-0-	562	1	30808	3	Y	-0-	-0-
11	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	524	1	30978	3	Y	-0-	-0-
12	31651 X	31431	-0-	-220	-0-	468	1	30963	3	Y	-0-	-0-
01	31372 X	31258	-0-	-114	-0-	547	1	30711	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 499978																				
OWENS 1080													WELL #: 12H RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10859 - 15530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08		38750 X	28507	-0-	-10243	-0-		344 1	28163 3	Y	-0-			-0-						
09		30390 X	24143	-0-	-6247	-0-		1052 1	23091 3	Y	-0-			-0-						
10		31403 X	14322	-0-	-17081	-0-		256 1	14066 3	Y	-0-			-0-						
11		30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-				Y	-0-			-0-						
12		29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-				Y	-0-			-0-						
01		28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-				Y	-0-			-0-						
-----																				
OWENS 1080													WELL #: 13H RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195	
08		33480 X	32001	-0-	-1479	-0-		387 1	31614 3	Y	-0-			-0-						
09		31980 X	30485	-0-	-1495	-0-		1329 1	29156 3	Y	-0-			-0-						
10		33232 X	30681	-0-	-2551	-0-		549 1	30132 3	Y	-0-			-0-						
11		32160 X	29308	-0-	-2852	-0-		488 1	28820 3	Y	-0-			-0-						
12		33232 X	29864	-0-	-3368	-0-		445 1	29419 3	Y	-0-			-0-						
01		31992 X	29247	-0-	-2745	-0-		512 1	28735 3	Y	-0-			-0-						
-----																				
GATES 11-DR													WELL #: 178H RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8612 - 13045	
08		8215 X	7853	-0-	-362	-0-		591 1	7053 3	Y	190	188 1		5						
								209 9												
09		7950 X	7293	-0-	-657	-0-		497 1	6583 3	Y	194	197 1		2						
								213 9												
10		7595 X	6982	-0-	-613	-0-		537 1	6270 3	Y	159	155 1		6						
								175 9												
11		7590 X	7534	-0-	-56	-0-		558 1	6745 3	Y	210	215 1		1						
								231 9												
12		7843 X	6546	-0-	-1297	-0-		303 1	6046 3	Y	179	174 1		6						
								197 9												
01		7843 X	6992	-0-	-851	-0-		298 1	6449 3	Y	223	228 1		1						
								245 9												
-----																				
GATES 11-DR													WELL #: 179H RRCID -> 278621		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8730 - 12660	
08		12183 X	11287	-0-	-896	-0-		847 1	10109 3	Y	301	300 1		5						
								331 9												
09		11790 X	9754	-0-	-2036	-0-		662 1	8778 3	Y	285	288 1		2						
								314 9												
10		11563 X	9521	-0-	-2042	-0-		731 1	8529 3	Y	237	229 1		10						
								261 9												
11		11070 X	9214	-0-	-1856	-0-		679 1	8219 3	Y	287	296 1		1						
								316 9												
12		11284 X	8935	-0-	-2349	-0-		412 1	8219 3	Y	276	267 1		10						
								304 9												
01		11284 X	9625	-0-	-1659	-0-		409 1	8852 3	Y	331	340 1		1						
								364 9												
-----																				
COTULLA													WELL #: 48H RRCID -> 278739		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8768 - 13313	
08		8928 X	8782	-0-	-146	-0-		670 1	7906 3	Y	187	192 1		-0-						
								206 9												
09		8640 X	3052	-0-	-5588	-0-		204 1	2658 3	Y	173	166 1		7						
								190 9												
10		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-		847 1	9793 3	Y	113	117 1		3						
								124 9												
11		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-		806 1	9657 3	Y	164	167 1		-0-						
								180 9												
12		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-		427 1	8501 3	Y	167	160 1		7						
								184 9												
01		10757 X	9866	-0-	-891	-0-		415 1	9222 3	Y	208	212 1		3						
								229 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
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	
08		10881 X	9439	-0-	-1442	-0-	720	1	8489	3	Y	209	213	1	4
							230	9							
09		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	652	1	8506	3	Y	277	266	1	15
							305	9							
10		9858 X	9831	-0-	-27	-0-	761	1	8793	3	Y	252	255	1	12
							277	9							
11		9540 X	8778	-0-	-762	-0-	657	1	7875	3	Y	224	234	1	2
							246	9							
12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	566	1	11266	3	Y	256	246	1	12
							282	9							
*01		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	494	1	10974	3	Y	290	299	1	3
							319	9							

COTULLA															
WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
08		9362 X	6716	-0-	-2646	-0-	511	1	6022	3	Y	166	166	1	1
							183	9							
09		9060 X	7080	-0-	-1980	-0-	490	1	6396	3	Y	176	170	1	7
							194	9							
10		9362 X	6762	-0-	-2600	-0-	525	1	6066	3	Y	155	158	1	4
							171	9							
11		8820 X	5236	-0-	-3584	-0-	393	1	4715	3	Y	116	120	1	-0-
							128	9							
12		6727 X	2633	-0-	-4094	-0-	123	1	2441	3	Y	63	61	1	2
							69	9							
01		7316 X	4714	-0-	-2602	-0-	196	1	4364	3	Y	140	142	1	-0-
							154	9							

COTULLA															
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
08		496 N	192	-0-	-304	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	131	-0-	-109	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-

COTULLA															
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
08		6231 X	4374	-0-	-1857	-0-	336	1	3960	3	Y	71	70	1	3
							78	9							
09		6030 X	3961	-0-	-2069	-0-	278	1	3625	3	Y	53	52	1	4
							58	9							
10		6014 X	3172	-0-	-2842	-0-	247	1	2861	3	Y	58	58	1	4
							64	9							
11		5310 X	2844	-0-	-2466	-0-	212	1	2541	3	Y	83	86	1	1
							91	9							
12		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	159	1	3166	3	Y	105	101	1	5
							116	9							
01		4371 X	2780	-0-	-1591	-0-	115	1	2562	3	Y	94	97	1	2
							103	9							

-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		11904 X	11195	-0-	-709	-0-	847	1	10115	3	Y	212	211 1	3
							233	9						
09		11520 X	10626	-0-	-894	-0-	729	1	9666	3	Y	210	212 1	1
							231	9						
10		11439 X	10776	-0-	-663	-0-	835	1	9737	3	Y	185	179 1	7
							204	9						
11		10980 X	9961	-0-	-1019	-0-	742	1	8978	3	Y	219	226 1	-0-
							241	9						
12		11191 X	10764	-0-	-427	-0-	505	1	10060	3	Y	181	175 1	6
							199	9						
01		11191 X	11011	-0-	-180	-0-	473	1	10239	3	Y	272	278 1	-0-
							299	9						
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		162H	RRCID -> 278839			COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189 PERF. 8736 - 15125		
-----														
08		10013 X	9366	-0-	-647	-0-	691	1	8254	3	Y	383	383 1	6
							421	9						
09		9690 X	9299	-0-	-391	-0-	624	1	8271	3	Y	367	371 1	2
							404	9						
10		9486 X	9251	-0-	-235	-0-	703	1	8198	3	Y	318	309 1	11
							350	9						
11		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	676	1	8174	3	Y	369	380 1	-0-
							406	9						
12		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	441	1	8786	3	Y	352	340 1	12
							387	9						
01		9610 X	8277	-0-	-1333	-0-	348	1	7536	3	Y	357	369 1	-0-
							393	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		7H	RRCID -> 278858			COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315 PERF. 8726 - 12804		
-----														
08		10106 X	9483	-0-	-623	-0-	716	1	8446	3	Y	292	297 1	2
							321	9						
09		9780 X	8795	-0-	-985	-0-	605	1	7896	3	Y	267	258 1	11
							294	9						
10		9579 X	9258	-0-	-321	-0-	713	1	8237	3	Y	280	282 1	9
							308	9						
11		9180 X	8571	-0-	-609	-0-	633	1	7584	3	Y	322	331 1	-0-
							354	9						
12		9486 X	8959	-0-	-527	-0-	415	1	8256	3	Y	262	253 1	9
							288	9						
01		9486 X	9436	-0-	-50	-0-	384	1	8526	3	Y	478	484 1	3
							526	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		22H	RRCID -> 278859			COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302 PERF. 8819 - 14520		
-----														
08		8091 X	7152	-0-	-939	-0-	536	1	6327	3	Y	263	270 1	-0-
							289	9						
09		7830 X	7037	-0-	-793	-0-	480	1	6256	3	Y	274	264 1	10
							301	9						
10		7781 X	6927	-0-	-854	-0-	529	1	6115	3	Y	257	260 1	7
							283	9						
11		7530 X	6190	-0-	-1340	-0-	454	1	5440	3	Y	269	276 1	-0-
							296	9						
12		7688 X	6357	-0-	-1331	-0-	292	1	5823	3	Y	220	212 1	8
							242	9						
01		7285 X	6785	-0-	-500	-0-	277	1	6165	3	Y	312	319 1	1
							343	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		4774 X	4610	-0-	-164	-0-	345 1	4120 3	Y	132	132	1		3
							145 9							
09		4620 X	3637	-0-	-983	-0-	247 1	3268 3	Y	111	112	1		2
							122 9							
10		4774 X	3197	-0-	-1577	-0-	240 1	2801 3	Y	142	138	1		6
							156 9							
11		4620 X	2493	-0-	-2127	-0-	182 1	2205 3	Y	96	101	1		1
							106 9							
12		4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	153 1	3044 3	Y	126	121	1		6
							139 9							
01		4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	152 1	3293 3	Y	122	127	1		1
							134 9							
-----														
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
08		11749 X	11323	-0-	-426	-0-	854 1	10076 3	Y	357	363	1		1
							393 9							
09		11370 X	10483	-0-	-887	-0-	721 1	9407 3	Y	323	312	1		12
							355 9							
10		11315 X	10564	-0-	-751	-0-	812 1	9386 3	Y	333	335	1		10
							366 9							
11		10950 X	10163	-0-	-787	-0-	751 1	9005 3	Y	370	380	1		-0-
							407 9							
12		11315 X	10447	-0-	-868	-0-	482 1	9596 3	Y	335	323	1		12
							369 9							
01		11315 X	10323	-0-	-992	-0-	425 1	9435 3	Y	421	431	1		2
							463 9							
-----														
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
08		10509 X	10112	-0-	-397	-0-	761 1	9083 3	Y	244	246	1		4
							268 9							
09		10170 X	9240	-0-	-930	-0-	631 1	8365 3	Y	222	225	1		1
							244 9							
10		9982 X	9282	-0-	-700	-0-	721 1	8408 3	Y	139	135	1		5
							153 9							
11		9780 X	8704	-0-	-1076	-0-	648 1	7836 3	Y	200	205	1		-0-
							220 9							
12		10106 X	9337	-0-	-769	-0-	435 1	8672 3	Y	209	201	1		8
							230 9							
01		10106 X	9154	-0-	-952	-0-	391 1	8459 3	Y	276	284	1		-0-
							304 9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
08		5456 X	5151	-0-	-305	-0-	389 1	4645 3	Y	106	107	1		2
							117 9							
09		5280 X	4806	-0-	-474	-0-	327 1	4338 3	Y	128	129	1		1
							141 9							
10		5208 X	4499	-0-	-709	-0-	348 1	4057 3	Y	85	83	1		3
							94 9							
11		4980 X	4229	-0-	-751	-0-	315 1	3813 3	Y	92	95	1		-0-
							101 9							
12		5146 X	4143	-0-	-1003	-0-	193 1	3848 3	Y	93	90	1		3
							102 9							
01		5146 X	4533	-0-	-613	-0-	194 1	4210 3	Y	117	120	1		-0-
							129 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	637	1	7604	3	Y	217	218	1	3
							239	9							
09		7950 X	7867	-0-	-83	-0-	532	1	7048	3	Y	261	263	1	1
							287	9							
10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	608	1	7098	3	Y	186	181	1	6
							205	9							
11		8220 X	7376	-0-	-844	-0-	546	1	6608	3	Y	202	208	1	-0-
							222	9							
12		8494 X	7274	-0-	-1220	-0-	336	1	6698	3	Y	218	211	1	7
							240	9							
01		8494 X	7235	-0-	-1259	-0-	308	1	6674	3	Y	230	237	1	-0-
							253	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8474 - 11405			
-----															
08		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	349	1	4171	3	Y	97	97	1	2
							107	9							
09		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	315	1	4174	3	Y	90	91	1	1
							99	9							
10		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	424	1	4945	3	Y	87	84	1	4
							96	9							
11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	382	1	4622	3	Y	106	110	1	-0-
							117	9							
12		4619 X	4521	-0-	-98	-0-	212	1	4219	3	Y	82	79	1	3
							90	9							
01		5456 X	4139	-0-	-1317	-0-	178	1	3864	3	Y	88	91	1	-0-
							97	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8735 - 13168			
-----															
08		7936 X	7674	-0-	-262	-0-	581	1	6930	3	Y	148	147	1	1
							163	9							
09		7680 X	7267	-0-	-413	-0-	495	1	6565	3	Y	188	189	1	-0-
							207	9							
10		7874 X	7295	-0-	-579	-0-	565	1	6588	3	Y	129	126	1	3
							142	9							
11		7470 X	7078	-0-	-392	-0-	528	1	6392	3	Y	144	147	1	-0-
							158	9							
12		7688 X	7571	-0-	-117	-0-	353	1	7033	3	Y	168	162	1	6
							185	9							
01		7688 X	7616	-0-	-72	-0-	327	1	7078	3	Y	192	197	1	1
							211	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8772 - 13015			
-----															
08		8370 X	8285	-0-	-85	-0-	628	1	7501	3	Y	142	144	1	3
							156	9							
09		8100 X	7596	-0-	-504	-0-	522	1	6925	3	Y	135	137	1	1
							149	9							
10		8122 X	7729	-0-	-393	-0-	600	1	6997	3	Y	120	117	1	4
							132	9							
11		8010 X	7303	-0-	-707	-0-	545	1	6598	3	Y	145	149	1	-0-
							160	9							
12		8277 X	4708	-0-	-3569	-0-	220	1	4378	3	Y	100	97	1	3
							110	9							
01		8277 X	5765	-0-	-2512	-0-	249	1	5387	3	Y	117	120	1	-0-
							129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	7254 X	7165	-0-	-89	-0-	550 1	6560 3	Y	50	49 1		1
09	7020 X	6585	-0-	-435	-0-	457 1	6061 3	Y	61	61 1		1
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	566 1	6597 3	Y	67	66 1		2
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	533 1	6452 3	Y	45	47 1		-0-
12	7223 X	6534	-0-	-689	-0-	309 1	6162 3	Y	57	55 1		2
*01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	325 1	7029 3	Y	103	105 1		-0-
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621
08	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	681 1	8130 3	Y	140	141 1		2
09	9000 X	8466	-0-	-534	-0-	584 1	7739 3	Y	130	132 1		-0-
10	9176 X	7964	-0-	-1212	-0-	615 1	7177 3	Y	156	151 1		5
11	8790 X	6122	-0-	-2668	-0-	457 1	5532 3	Y	121	126 1		-0-
12	9083 X	6988	-0-	-2095	-0-	330 1	6569 3	Y	81	79 1		2
01	8959 X	7621	-0-	-1338	-0-	329 1	7132 3	Y	145	147 1		-0-
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8378 - 11695
08	6386 X	6362	-0-	-24	-0-	480 1	5726 3	Y	142	141 1		2
09	6180 X	5689	-0-	-491	-0-	389 1	5160 3	Y	127	129 1		-0-
10	6448 X	6137	-0-	-311	-0-	475 1	5537 3	Y	114	110 1		4
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	477 1	5769 3	Y	141	145 1		-0-
12	6448 X	5248	-0-	-1200	-0-	246 1	4900 3	Y	93	90 1		3
01	6355 X	6175	-0-	-180	-0-	265 1	5743 3	Y	152	154 1		1
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065
08	7285 X	5357	-0-	-1928	-0-	408 1	4871 3	Y	71	71 1		1
09	7050 X	3844	-0-	-3206	-0-	265 1	3517 3	Y	56	57 1		-0-
10	7006 X	1710	-0-	-5296	-0-	130 1	1515 3	Y	59	58 1		1
11	6780 X	883	-0-	-5897	-0-	66 1	796 3	Y	19	20 1		-0-
12	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	61 1	1212 3	Y	21	19 1		2
01	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	187 1	4054 3	Y	109	111 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 07-DR //CONT.// 499978															
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	20708	X	20646	-0-	-62	-0-	1562	1	18645	3	Y	399	401	1	6
							439	9							
09	19890	X	19291	-0-	-599	-0-	1323	1	17543	3	Y	386	390	1	2
							425	9							
10	20491	X	20299	-0-	-192	-0-	1573	1	18352	3	Y	340	330	1	12
							374	9							
11	19980	X	18716	-0-	-1264	-0-	1397	1	16897	3	Y	384	396	1	-0-
							422	9							
12	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	979	1	19519	3	Y	407	393	1	14
							448	9							
01	20646	X	19343	-0-	-1303	-0-	833	1	18036	3	Y	431	445	1	-0-
							474	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 11-DR			WELL #:		201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8345 - 14130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	928	1	11078	3	Y	309	309 1 6
							340	9					
09		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	774	1	10255	3	Y	297	300 1 3
							327	9					
10		13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	1014	1	11830	3	Y	269	261 1 11
							296	9					
11		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	958	1	11590	3	Y	310	320 1 1
							341	9					
12		12338 X	11654	-0-	-684	-0-	540	1	10766	3	Y	316	306 1 11
							348	9					
01		13144 X	11301	-0-	-1843	-0-	483	1	10451	3	Y	334	344 1 1
							367	9					
-----													
GATES 07-DR			WELL #:		202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF. N/A	
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
GATES 07-DR			WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
COTULLA			WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390	
08		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	73	1	858	3	Y	90	93 1 -0-
							99	9					
09		1230 N	1009	-0-	-221	-0-	65	1	849	3	Y	86	83 1 3
							95	9					
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	Y	80	81 1 2
							88	9					
11		990 N	816	-0-	-174	-0-	58	1	695	3	Y	57	59 1 -0-
							63	9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	3	Y	119	118 1 -0-
							131	9					1
-----													
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10070 - 15815	
08		12245 X	11878	-0-	-367	-0-	228	1	11621	3	Y	26	98 1 11
							29	9					
09		11850 X	8732	-0-	-3118	-0-	166	1	8540	3	Y	24	35
							26	9					
10		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	333	1	11979	3	Y	-0-	35
11		11850 X	5271	-0-	-6579	-0-	44	1	5069	3	Y	144	100 1 79
							158	9					
12		12245 X	9055	-0-	-3190	-0-	160	1	8872	3	Y	21	80 1 20
							23	9					
01		12245 X	7555	-0-	-4690	-0-	162	1	7369	3	Y	22	42
							24	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10819 X	10087	-0-	-732	-0-	194	1	9882	3	Y	10	35	1	3
						11	9							
09	10470 X	7887	-0-	-2583	-0-	151	1	7725	3	Y	10			13
						11	9							
10	9765 X	9646	-0-	-119	-0-	261	1	9385	3	Y	-0-			13
11	9750 X	8102	-0-	-1648	-0-	69	1	7903	3	Y	118	75	1	56
						130	9							
12	10075 X	4942	-0-	-5133	-0-	87	1	4851	3	Y	4	50	1	10
						4	9							
01	10075 X	5579	-0-	-4496	-0-	120	1	5439	3	Y	18			28
						20	9							

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

08	4402 X	4085	-0-	-317	-0-	302	1	3609	3	Y	158	157	1	2
						174	9							
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	296	1	3919	3	Y	152	154	1	-0-
						167	9							
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	374	1	4367	3	Y	147	143	1	4
						162	9							
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	335	1	4051	3	Y	122	126	1	-0-
						134	9							
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	253	1	5046	3	Y	180	174	1	6
						198	9							
*01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214	1	4643	3	Y	184	190	1	-0-
						202	9							

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

08	13113 X	11106	-0-	-2007	-0-	819	1	9780	3	Y	461	460	1	7
						507	9							
09	12660 X	10396	-0-	-2264	-0-	697	1	9241	3	Y	416	421	1	2
						458	9							
10	13237 X	8962	-0-	-4275	-0-	687	1	8009	3	Y	242	236	1	8
						266	9							
11	12810 X	8945	-0-	-3865	-0-	661	1	7991	3	Y	266	274	1	-0-
						293	9							
12	13237 X	9011	-0-	-4226	-0-	416	1	8286	3	Y	281	272	1	9
						309	9							
01	11098 X	9016	-0-	-2082	-0-	383	1	8285	3	Y	316	325	1	-0-
						348	9							

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

08	11067 X	10709	-0-	-358	-0-	784	1	9360	3	Y	514	519	1	7
						565	9							
09	10710 X	10386	-0-	-324	-0-	689	1	9134	3	Y	512	517	1	2
						563	9							
10	10788 X	10277	-0-	-511	-0-	774	1	9029	3	Y	431	418	1	15
						474	9							
11	10440 X	9985	-0-	-455	-0-	721	1	8725	3	Y	490	505	1	-0-
						539	9							
12	10788 X	10122	-0-	-666	-0-	459	1	9140	3	Y	475	460	1	15
						523	9							
01	10726 X	10149	-0-	-577	-0-	422	1	9137	3	Y	536	551	1	-0-
						590	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
08	11408 X	10177	-0-	-1231	-0-	758 376 9	1 9043 3	Y	342	347 1	6	
09	10980 X	9757	-0-	-1223	-0-	660 354 9	1 8743 3	Y	322	325 1	3	
10	10850 X	9758	-0-	-1092	-0-	746 311 9	1 8701 3	Y	283	274 1	12	
11	10200 X	9060	-0-	-1140	-0-	667 319 9	1 8074 3	Y	290	300 1	2	
12	10230 X	8845	-0-	-1385	-0-	411 249 9	1 8185 3	Y	226	219 1	9	
01	10168 X	8851	-0-	-1317	-0-	379 267 9	1 8205 3	Y	243	251 1	1	
-----												
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153												
08	11749 X	10888	-0-	-861	-0-	811 392 9	1 9685 3	Y	356	355 1	6	
09	11190 X	9416	-0-	-1774	-0-	638 322 9	1 8456 3	Y	293	297 1	2	
10	11222 X	10520	-0-	-702	-0-	805 322 9	1 9393 3	Y	293	283 1	12	
11	10740 X	8807	-0-	-1933	-0-	650 293 9	1 7864 3	Y	266	277 1	1	
12	10881 X	9165	-0-	-1716	-0-	428 216 9	1 8521 3	Y	196	189 1	8	
01	10881 X	10218	-0-	-663	-0-	434 385 9	1 9399 3	Y	350	356 1	2	
-----												
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076												
08	131378 X	99384	-0-	-31994	-0-	1881 1657 9	1 95846 3	Y	1506	1465 1	120	
09	127140 X	80981	-0-	-46159	-0-	1519 1529 9	1 77933 3	Y	1390	1421 1	89	
10	131378 X	71232	-0-	-60146	-0-	1892 1300 9	1 68040 3	Y	1182	1210 1	61	
11	127140 X	58398	-0-	-68742	-0-	500 739 9	1 57159 3	Y	672	693 1	40	
12	118606 X	52077	-0-	-66529	-0-	907 827 9	1 50343 3	Y	752	735 1	57	
01	99386 X	49730	-0-	-49656	-0-	1045 1162 9	1 47523 3	Y	1056	920 1	193	
-----												
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059												
08	133176 X	104010	-0-	-29166	-0-	1936 3402 9	1 98672 3	Y	3093	2980 1	245	
09	128880 X	84580	-0-	-44300	-0-	1571 2395 9	1 80614 3	Y	2177	2278 1	144	
10	133176 X	74335	-0-	-58841	-0-	1953 2153 9	1 70229 3	Y	1957	1998 1	103	
11	128880 X	61750	-0-	-67130	-0-	522 1555 9	1 59673 3	Y	1414	1432 1	85	
*12	123535 X	53667	-0-	-69868	-0-	927 1283 9	1 51457 3	Y	1166	1155 1	96	
01	0	51408	-0-	51408	51408	1072 1580 9	1 48756 3	Y	1436	1261 1	271	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		136152 X	108688	-0-	-27464	-0-	2005 1	102170 3	Y		4103	3956 1		326
							4513 9							
09		131760 X	90271	-0-	-41489	-0-	1659 1	85140 3	Y		3156	3275 1		207
							3472 9							
10		136152 X	79725	-0-	-56427	-0-	2066 1	74293 3	Y		3060	3107 1		160
							3366 9							
11		131760 X	65519	-0-	-66241	-0-	551 1	62962 3	Y		1824	1872 1		112
							2006 9							
12		124403 X	58099	-0-	-66304	-0-	1019 1	56530 3	Y		500	565 1		47
							550 9							
01		108686 X	54053	-0-	-54633	-0-	1141 1	51883 3	Y		935	809 1		173
							1029 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
08		126728 X	92189	-0-	-34539	-0-	1714 1	87351 3	Y		2840	2731 1		223
							3124 9							
09		122640 X	73816	-0-	-48824	-0-	1365 1	70027 3	Y		2204	2284 1		143
							2424 9							
10		126728 X	62690	-0-	-64038	-0-	1654 1	59485 3	Y		1410	1478 1		75
							1551 9							
11		122640 X	50732	-0-	-71908	-0-	424 1	48540 3	Y		1607	1588 1		94
							1768 9							
12		109833 X	40065	-0-	-69768	-0-	683 1	37880 3	Y		1365	1351 1		108
							1502 9							
01		92194 X	44668	-0-	-47526	-0-	924 1	42033 3	Y		1555	1372 1		291
							1711 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
08		221929 X	170348	-0-	-51581	-0-	3202 1	163194 3	Y		3593	3464 1		285
							3952 9							
09		214770 X	142324	-0-	-72446	-0-	2663 1	136646 3	Y		2741	2846 1		180
							3015 9							
10		221929 X	128040	-0-	-93889	-0-	3379 1	121535 3	Y		2842	2874 1		148
							3126 9							
11		214770 X	110387	-0-	-104383	-0-	938 1	107254 3	Y		1995	2023 1		120
							2195 9							
12		198493 X	99788	-0-	-98705	-0-	1737 1	96379 3	Y		1520	1518 1		122
							1672 9							
01		170345 X	90422	-0-	-79923	-0-	1912 1	86971 3	Y		1399	1255 1		266
							1539 9							
-----														
LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
08		4278 X	3488	-0-	-790	-0-	79 1	3293 2	N		105	183 1		118
							116 9							
09		3750 X	2558	-0-	-1192	-0-	76 1	2405 2	N		70			188
							77 9							
10		3875 X	2386	-0-	-1489	-0-	79 1	2255 2	N		47			235
							52 9							
11		3750 X	3025	-0-	-725	-0-	76 1	2891 2	N		53	190 1		98
							58 9							
12		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	76 1	4516 2	N		94			192
							103 9							
01		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	79 1	3049 2	N		52			244
							57 9							



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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	79	1	2325	2	N	82				188
*09	3210 X	1639	-0-	-1571	-0-	90	9	1515	2	N	44	187	1		45
*10	3007 X	1861	-0-	-1146	-0-	48	9	1732	2	N	45				90
*11	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	79	1	2267	2	N	48				138
*12	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	50	9	2543	2	N	70				208
01	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	76	1	1903	2	N	32				240
						77	9								
						79	1								
						35	9								

  

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405						
CMWW A		WELL #: 4301H													
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	1	4	81	3	Y	12	12	0		-0-
11	0	571	-0-	571	2822	412	1	13	9		2	2	0		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	2822	2	4	32	3	Y	2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2822	2	4	2	9	Y	NO RPT				-0-

  

CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330						
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	337	1	1396	3	Y	95	97	0		6
09	2100 X	1780	-0-	-320	-0-	1	4	105	9		164	162	0		8
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	323	1	1275	3	Y	190	180	0		18
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	2	4	180	9		178	184	0		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	340	1	1230	3	Y	190	180	0		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	4	209	9		178	184	0		12
						350	1	1089	3	Y	178	184	0		12
						5	4	196	9		Y	NO RPT			12
										Y	NO RPT				12

  

CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789						
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	99	-0-	99	150	63	1	36	9	Y	33	31	0		79
12	0	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT				79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT				79

  

CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270						
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215	1	524	3	Y	160	160	0		5
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	1	4	176	9		172	172	0		5
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	201	1	473	3	Y	177	174	0		8
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	4	189	9		174	175	0		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198	1	411	3	Y	177	174	0		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	195	9		174	175	0		7
						207	1	275	3	Y	174	175	0		7
						2	4	191	9		Y	NO RPT			7
										Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 7351 - 12745		
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	
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		506	-0-	506	2319	393 1	113 9	Y	103	110 0	3
12	0	NO RPT		-0-		2319			Y	NO RPT		3
01	0 N	NO RPT		-0-		2319			Y	NO RPT		3
-----												
MORO CREEK				WELL #: 3303H		RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7616 - 12213
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	1930 N		465	-0-	-1465	-0-	356 1	109 9	Y	99	97 0	3
12	0 N	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT		3
01	0 N	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MORO CREEK				WELL #: 3301H		RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7923 - 12550
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	1097 N		463	-0-	-634	-0-	356 1	107 9	Y	97	97 0	3
12	0 N	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT		3
01	0 N	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MORO CREEK				WELL #: 3302H		RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7323 - 12223
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	3000 N		861	-0-	-2139	3099	313 1	379 3	Y	152	150 0	5
							2 4	167 9				
12	0 N	NO RPT		-0-		3099			Y	NO RPT		5
01	0 N	NO RPT		-0-		3099			Y	NO RPT		5
-----												
CMWW A				WELL #: 104H		RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 7962 - 13420
08	3100 N		2103	-0-	-997	5422	514 1	1246 3	Y	311	311 0	8
							1 4	342 9				
09	3000 N		1993	-0-	-1007	4415	495 1	1130 3	Y	333	333 0	8
							2 4	366 9				
10	3100 N		1963	-0-	-1137	3278	526 1	1078 3	Y	321	320 0	9
							6 4	353 9				
11	3000 N		1457	-0-	-1543	1735	514 1	700 3	Y	217	219 0	7
							4 4	239 9				
12	0 N	NO RPT		-0-		1735			Y	NO RPT		7
01	0 N	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1836	-0-	-1264	2535	595	1 1116	3 124	3 9	Y	113	114	0			3
09	0	1768	-0-	1768	4303	522	1 1011	3 233	3 9	Y	212	210	0			5
10	0	1640	-0-	1640	5943	547	1 866	3 221	3 9	Y	201	201	0			5
11	0	1519	-0-	1519	7462	576	1 683	3 256	3 9	Y	233	232	0			6
12	0	NO RPT	-0-	-0-	7462					Y	NO RPT					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7462					Y	NO RPT					6
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615								
08	0	38022	-0-	38022	51081	930	1 25577	3 11495	3 9	Y	10450	10338	0			244
09	0	46044	-0-	46044	97125	1224	1 33462	3 11315	3 9	Y	10286	10285	0			245
10	0	51545	-0-	51545	148670	1617	1 39453	3 10309	3 9	Y	9372	9380	0			237
11	0	49064	-0-	49064	197734	1754	1 39393	3 7770	3 9	Y	7064	7114	0			187
12	0	NO RPT	-0-	-0-	197734					Y	NO RPT					187
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	197734					Y	NO RPT					187
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080								
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	183	1 2785	3 290	3 9	Y	264	265	0			6
09	3330 X	3174	-0-	-156	-0-	177	1 2683	3 310	3 9	Y	282	281	0			7
10	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	188	1 2743	3 355	3 9	Y	323	323	0			7
11	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	199	1 2612	3 344	3 9	Y	313	311	0			9
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051								
08	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	189	1 2753	3 409	3 9	Y	372	373	0			9
09	4020 X	3138	-0-	-882	-0-	175	1 2533	3 427	3 9	Y	388	388	0			9
10	3441 X	2838	-0-	-603	-0-	177	1 2224	3 427	3 9	Y	388	388	0			9
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	188	1 1987	3 421	3 9	Y	383	381	0			11
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	1675	-0-	1675	8609	260 1 1 4	1226 3 188 9	Y	171	172 0	6
09	0	1698	-0-	1698	10307	269 1 2 4	1225 3 202 9	Y	184	184 0	6
10	0	1734	-0-	1734	12041	281 1 6 4	1234 3 213 9	Y	194	187 0	13
11	0	1649	-0-	1649	13690	297 1 5 4	1145 3 202 9	Y	184	186 0	11
12	0	NO RPT	-0-	-0-	13690			Y	NO RPT		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13690			Y	NO RPT		11
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
08	0	1713	-0-	1713	7518	236 1 1 4	1274 3 202 9	Y	184	184 0	5
09	0	1700	-0-	1700	9218	226 1 2 4	1257 3 215 9	Y	195	195 0	5
10	3100 N	1725	-0-	-1375	7843	239 1 6 4	1260 3 220 9	Y	200	198 0	7
11	0	1538	-0-	1538	9381	238 1 5 4	1086 3 209 9	Y	190	190 0	7
12	0	NO RPT	-0-	-0-	9381			Y	NO RPT		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9381			Y	NO RPT		7
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
08	0	3358	-0-	3358	3358	300 1 2 4	2748 3 308 9	Y	280	280 0	7
09	6779 X	3421	-0-	-3358	-0-	346 1 4 4	2770 3 301 9	Y	274	274 0	7
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	285 1 11 4	2506 3 264 9	Y	240	242 0	5
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	278 1 9 4	2284 3 215 9	Y	195	195 0	5
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
08	0	1275	-0-	1275	4290	202 1 2 4	810 3 261 9	Y	237	235 0	17
09	0	1103	-0-	1103	5393	687 1 4 4	409 3 3 9	Y	3	15 0	3 1 2
10	0	686	-0-	686	6079	616 1	70 9	Y	64	64 0	2
11	0	453	-0-	453	6532	440 1	13 9	Y	12	13 0	1
12	0	NO RPT	-0-	-0-	6532			Y	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6532			Y	NO RPT		1
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
08	0	833	-0-	833	833	169 1 1 4	605 3 58 9	Y	53		214
09	0	466	-0-	466	1299	120 1 78 9	268 3	Y	71	120 1	165
10	0	726	-0-	726	2025	176 1 3 4	478 3 69 9	Y	63		228
11	0	928	-0-	928	2953	193 1 3 4	613 3 119 9	Y	108	82 0	254
12	0	NO RPT	-0-	-0-	2953			Y	NO RPT		254
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2953			Y	NO RPT		254

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493											
MORO CREEK			WELL #:		3304H	RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7532 - 15030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0	2596	-0-	2596	2596	857	1	1416	3	Y	293	287	0		20
								1	322	9						
09		4917 X	2321	-0-	-2596	-0-	745	1	1222	3	Y	311	315	0		16
								12	342	9						
10		2294 X	1944	-0-	-350	-0-	639	1	1074	3	Y	209	221	0		4
								1	230	9						
11		2220 X	1689	-0-	-531	-0-	566	1	898	3	Y	200	198	0		6
								5	220	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
-----																
CMWW A			WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7638 - 15020			
-----																
08		0	5736	-0-	5736	5736	585	1	4657	3	Y	445	445	0		11
								4	490	9						
09		11022 X	5286	-0-	-5736	-0-	563	1	4223	3	Y	449	449	0		11
								6	494	9						
10		6324 X	5418	-0-	-906	-0-	599	1	4308	3	Y	446	445	0		12
								20	491	9						
11		5940 X	2036	-0-	-3904	-0-	475	1	1227	3	Y	298	300	0		10
								6	328	9						
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
-----																
CMWW A			WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7467 - 15277			
-----																
08		3100 N	3282	-0-	182	9134	609	1	1420	3	Y	1137	1146	0		27
								2	1251	9						
09		0	3043	-0-	3043	12177	587	1	1213	3	Y	1128	1128	0		27
								2	1241	9						
10		0	2008	-0-	2008	14185	594	1	472	3	Y	853	861	0		19
								4	938	9						
11		0	1757	-0-	1757	15942	608	1	306	3	Y	764	762	0		21
								3	840	9						
12		0	NO RPT	-0-	-0-	15942					Y	NO RPT				21
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15942					Y	NO RPT				21
-----																
CMWW A			WELL #:		4311H	RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7355 - 14647			
-----																
08		3100 N	1226	-0-	-1874	1176	305	1	704	3	Y	196	197	0		6
								1	216	9						
09		0	1263	-0-	1263	2439	252	1	789	3	Y	201	201	0		6
								1	221	9						
10		0	1254	-0-	1254	3693	265	1	762	3	Y	203	199	0		10
								4	223	9						
11		0	1088	-0-	1088	4781	271	1	596	3	Y	198	199	0		9
								3	218	9						
12		0	NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT				9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	389 1	2104 3	Y	755	759 0	18
						2 4	831 9				
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	461 1	2358 3	Y	778	778 0	18
						3 4	856 9				
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	479 1	2130 3	Y	749	751 0	16
						11 4	824 9				
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	453 1	1712 3	Y	698	696 0	18
						8 4	768 9				
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
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	175	-0-	175	175	67 1	108 9	Y	98	79 0	244
12	0	NO RPT	-0-	-0-	175			Y	NO RPT		244
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	175			Y	NO RPT		244
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
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	237	-0-	237	706	200 1	37 9	Y	34	35 0	1
12	0	NO RPT	-0-	-0-	706			Y	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	706			Y	NO RPT		1
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	534 1	1597 3	Y	187	187 0	5
						2 4	206 9				
09	0	2374	-0-	2374	2374	537 1	1386 3	Y	408	403 0	10
						2 4	449 9				
10	0	1396	-0-	1396	3770	507 1	628 3	Y	233	236 0	7
						5 4	256 9				
11	0	440	-0-	440	4210	432 1	1 4	Y	6	10 0	3
						7 9					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	4210			Y	NO RPT		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4210			Y	NO RPT		3
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
08	0	2244	-0-	2244	11487	231 1	1827 3	Y	167	168 0	5
						2 4	184 9				
09	0	2239	-0-	2239	13726	233 1	1795 3	Y	189	188 0	6
						3 4	208 9				
10	0	2126	-0-	2126	15852	256 1	1657 3	Y	186	183 0	9
						8 4	205 9				
*11	3000 N	2197	-0-	-803	15049	266 1	1683 3	Y	219	220 0	8
						7 4	241 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15049			Y	NO RPT		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15049			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7426 - 14976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	1585	-0-	1585	7191	253 1	1209 3	Y	111	112 0	3	
						1 4	122 9					
09	0	1494	-0-	1494	8685	258 1	1100 3	Y	122	121 0	4	
						2 4	134 9					
10	0	1577	-0-	1577	10262	297 1	1133 3	Y	128	126 0	6	
						6 4	141 9					
*11	3000 N	1429	-0-	-1571	8691	314 1	968 3	Y	129	129 0	6	
						5 4	142 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8691			Y	NO RPT		6	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8691			Y	NO RPT		6	
-----												
MORO CREEK				WELL #: 2405H		RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7425 - 15099
08	0	999	-0-	999	2714	372 1	440 3	Y	169	167 0	12	
						1 4	186 9					
09	0	970	-0-	970	3684	323 1	456 3	Y	171	173 0	7	
						3 4	188 9			3 1		
10	0	998	-0-	998	4682	310 1	494 3	Y	175	179 0	3	
						1 4	193 9					
11	0	987	-0-	987	5669	294 1	509 3	Y	167	167 0	3	
						184 9						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	5669			Y	NO RPT		3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5669			Y	NO RPT		3	
-----												
MORO CREEK				WELL #: 2404H		RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7267 - 16854
08	0	2561	-0-	2561	2561	512 1	1634 3	Y	374	372 0	26	
						4 4	411 9					
09	0	2738	-0-	2738	5299	475 1	1751 3	Y	457	457 0	19	
						9 4	503 9			7 1		
10	0	2526	-0-	2526	7825	462 1	1660 3	Y	365	376 0	8	
						2 4	402 9					
11	0	3482	-0-	3482	11307	458 1	2551 3	Y	428	428 0	8	
						2 4	471 9					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	11307			Y	NO RPT		8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11307			Y	NO RPT		8	
-----												
CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 7016 - 12087
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	519 1	3539 3	Y	370	369 0	13	
						3 4	407 9					
09	4350 X	4349	-0-	-1	-0-	505 1	3452 3	Y	352	352 0	13	
						5 4	387 9					
10	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	526 1	3153 3	Y	232	235 0	10	
						15 4	255 9					
11	4350 X	3677	-0-	-673	-0-	548 1	2878 3	Y	217	215 0	12	
						12 4	239 9					
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		12	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
MORO CREEK		WELL #:		2406H	RRCID ->	276346	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7396 - 15351
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
08		0	1366	-0-	1366	3936	531 1	582 3	Y	228	218 0	16
							2 4	251 9				
09		0	1358	-0-	1358	5294	489 1	631 3	Y	213	216 0	4 1 9
							4 4	234 9				
10		0	1410	-0-	1410	6704	476 1	783 3	Y	136	141 0	4
							1 4	150 9				
11		0	1329	-0-	1329	8033	451 1	743 3	Y	122	123 0	3
							1 4	134 9				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	8033			Y	NO RPT		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8033			Y	NO RPT		3
-----												
MORO CREEK		WELL #:		2601H	RRCID ->	276349	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7050 - 11632
08		0	144	-0-	144	3315	29 1	16 3	Y	90	87 0	7
							99 9					
09		0	364	-0-	364	3679	52 1	312 9	Y	284	278 0	13
							1 1	527 3	Y	536	542 0	7
10		0	1273	-0-	1273	4952	155 1	527 3	Y	536	542 0	7
							1 4	590 9				
11		0	1917	-0-	1917	6869	329 1	937 3	Y	591	590 0	8
							1 4	650 9				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	6869			Y	NO RPT		8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6869			Y	NO RPT		8
-----												
CMWW A		WELL #:		4408H	RRCID ->	276422	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7440 - 12649
08		0	43055	-0-	43055	59577	1095 1	30101 3	Y	10759	10630 0	252
							24 4	11835 9				
09		0	43783	-0-	43783	103360	1144 1	31280 3	Y	10290	10296 0	246
							40 4	11319 9				
10		0	39860	-0-	39860	143220	1290 1	30046 3	Y	7634	7644 0	236
							127 4	8397 9				
*11		177758 X	34538	-0-	-143220	-0-	1325 1	27141 3	Y	5427	5520 0	143
							102 4	5970 9				
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		143
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		143
-----												
MORO CREEK		WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	7265 - 12470
08		0	2361	-0-	2361	12987	510 1	1632 3	Y	195	187 0	16
							4 4	215 9				
09		0	2904	-0-	2904	15891	481 1	2146 3	Y	242	238 0	8 1 12
							11 4	266 9				
10		0	2866	-0-	2866	18757	445 1	2132 3	Y	260	265 0	7
							3 4	286 9				
11		0	2733	-0-	2733	21490	411 1	2043 3	Y	253	254 0	6
							1 4	278 9				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	21490			Y	NO RPT		6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	21490			Y	NO RPT		6



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283								
M	O	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
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	723 1	1367 3	3	Y	394	391 0			14	
							1 4	433 9								
09		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	578 1	1474 3	3	Y	350	351 0			13	
							13 4	385 9								
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	596 1	1566 3	3	Y	183	193 0			3	
							2 4	201 9								
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	604 1	1241 3	3	Y	372	364 0			11	
							6 4	409 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11	
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891								
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
08		0	6241	-0-	6241	6241	851 1	4597 3	3	Y	718	715 0			16	
							3 4	790 9								
09		11155 X	4914	-0-	-6241	-0-	755 1	3343 3	3	Y	718	718 0			16	
							26 4	790 9								
10		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	789 1	3469 3	3	Y	719	722 0			13	
							4 4	791 9								
11		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	800 1	3290 3	3	Y	650	643 0			20	
							13 4	715 9								
12		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT				20	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20	
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	763 1	3665 3	3	Y	677	674 0			15	
							3 4	745 9								
09		4200 X	4171	-0-	-29	-0-	683 1	2944 3	3	Y	474	478 0			11	
							23 4	521 9								
10		4340 X	3898	-0-	-442	-0-	690 1	2686 3	3	Y	472	475 0			8	
							3 4	519 9								
11		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	765 1	3977 3	3	Y	720	706 0			22	
							15 4	792 9								
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT				22	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22	
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164								
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
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	648 1	2602 3	3	Y	401	399 0			10	
							2 4	441 9								
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	588 1	2235 3	3	Y	410	410 0			10	
							18 4	451 9								
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	630 1	2194 3	3	Y	387	390 0			7	
							2 4	426 9								
*11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	668 1	2358 3	3	Y	360	356 0			11	
							10 4	396 9								
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT				11	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11	

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493												
MORO CREEK			WELL #:		3307H	RRCID ->	277926	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7310 - 14663				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2232 X	2031	-0-	-201	-0-	435	1	1374	3	Y	201	198	0			9
							1	4	221	9							
09		2160 X	1868	-0-	-292	-0-	436	1	1193	3	Y	208	210	0			7
							10	4	229	9							
10		2232 X	1674	-0-	-558	-0-	473	1	1002	3	Y	180	184	0			3
							1	4	198	9							
11		2070 X	1651	-0-	-419	-0-	505	1	933	3	Y	189	186	0			6
							5	4	208	9							
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
CMWW A			WELL #:		4410H	RRCID ->	284221	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7245 - 15246				
-----																	
08		0	6108	-0-	6108	6108	734	1	4844	3	Y	478	477	0			16
							4	4	526	9							
09		12169 X	6061	-0-	-6108	-0-	705	1	4617	3	Y	665	661	0			20
							7	4	732	9							
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	742	1	4499	3	Y	814	791	0			43
							21	4	895	9							
*11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	788	1	4259	3	Y	826	836	0			33
							18	4	909	9							
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					33
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
-----																	
CMWW A			WELL #:		4409H	RRCID ->	284222	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7329 - 15310				
-----																	
08		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	891	1	13019	3	Y	1144	1149	0			30
							11	4	1258	9							
09		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	825	1	12262	3	Y	1225	1223	0			32
							16	4	1348	9							
10		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	811	1	12603	3	Y	1248	1239	0			41
							54	4	1373	9							
*11		15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	940	1	13003	3	Y	1202	1202	0			41
							50	4	1322	9							
12		14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					41
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
-----																	
CMWW A			WELL #:		4320H	RRCID ->	285293	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7298 - 15171				
-----																	
08		0	9490	-0-	9490	9490	470	1	8291	3	Y	656	657	0			17
							7	4	722	9							
09		19205 X	9715	-0-	-9490	-0-	453	1	8419	3	Y	756	754	0			19
							11	4	832	9							
10		10137 X	9577	-0-	-560	-0-	438	1	8434	3	Y	608	608	0			19
							36	4	669	9							
11		9480 X	9300	-0-	-180	-0-	399	1	8207	3	Y	603	602	0			20
							31	4	663	9							
12		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					20
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661		
M	O	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
08		0	117	-0-	117	117	1	Y	-0-			-0-
09		0	763	-0-	763	644	1	Y	108	102	0	5
10		0	1538	-0-	1538	688	1	Y	201	201	0	5
11		0	3779	-0-	3779	720	1	Y	375	372	0	8
12		0	NO RPT	-0-	-0-	6197	2	Y	NO RPT			8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6197	4	Y	NO RPT			8
-----												
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388		
08		0	179	-0-	179	179	5	Y	82	119	0	10
09		17880 X	4522	-0-	-13358	-0-	90	Y	2401	2310	0	94
10		18476 X	11356	-0-	-7120	-0-	84	Y	5113	5142	0	65
11		17880 X	8768	-0-	-9112	-0-	9	Y	2995	3018	0	42
12		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	3	Y	NO RPT			42
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	Y	NO RPT			42
-----												
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151		
08		0	377	-0-	377	377	1	Y	216	243	0	17
09		16740 X	6359	-0-	-10381	-0-	964	Y	446	428	0	21
10		17236 X	10278	-0-	-6958	-0-	24	Y	825	820	0	26
11		16680 X	11006	-0-	-5674	-0-	1063	Y	1122	1125	0	23
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-	10	Y	NO RPT			23
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	Y	NO RPT			23
-----												
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480		
08		0	6866	-0-	6866	6866	749	Y	415	410	0	18
09		11934 X	5068	-0-	-6866	-0-	5	Y	544	541	0	21
10		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	662	Y	856	823	0	54
11		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	6	Y	765	774	0	45
12		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	786	Y	NO RPT			45
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	Y	NO RPT			45
-----												
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535		
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	255	Y	93	93	0	3
09		0	413	-0-	413	413	307	Y	96	96	0	3
10		0	551	-0-	551	964	443	Y	98	97	0	4
11		0	473	-0-	473	1437	379	Y	85	85	0	4
12		0	NO RPT	-0-	-0-	1437	1	Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1437	4	Y	NO RPT			4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW A		WELL #:		4319H	RRCID ->	285684	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7116 - 15186		
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
08		0	4252	-0-	4252	4252	320 1	3428 3	501 9	Y	455	467 0		11
							3 4	501 9						
09		8432 X	4180	-0-	-4252	-0-	304 1	3109 3	763 9	Y	694	689 0		16
							4 4	763 9						
10		4185 X	3999	-0-	-186	-0-	320 1	3094 3	571 9	Y	519	524 0		11
							14 4	571 9						
11		4050 X	3613	-0-	-437	-0-	333 1	2865 3	404 9	Y	367	368 0		10
							11 4	404 9						
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
CMWW A		WELL #:		4318H	RRCID ->	285727	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7302 - 15391		
08		0	11546	-0-	11546	11546	531 1	10024 3	983 9	Y	894	890 0		21
							8 4	983 9						
09		23475 X	11929	-0-	-11546	-0-	527 1	10475 3	913 9	Y	830	831 0		20
							14 4	913 9						
10		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	613 1	10175 3	771 9	Y	701	706 0		15
							44 4	771 9						
11		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	648 1	12179 3	792 9	Y	720	716 0		19
							46 4	792 9						
12		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-				Y	NO RPT			19
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
-----														
CMWW A		WELL #:		4504H	RRCID ->	287208	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7628 - 13133		
08		27528 X	26656	-0-	-872	-0-	1064 1	23913 3	1660 9	Y	1509	1514 0		37
							19 4	1660 9						
09		26640 X	25468	-0-	-1172	-0-	1033 1	22737 3	1669 9	Y	1517	1516 0		38
							29 4	1669 9						
10		27528 X	26047	-0-	-1481	-0-	1010 1	23239 3	1700 9	Y	1545	1540 0		43
							98 4	1700 9						
11		26640 X	25152	-0-	-1488	-0-	995 1	22281 3	1793 9	Y	1630	1622 0		51
							83 4	1793 9						
12		26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-				Y	NO RPT			51
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
-----														
CMWW A		WELL #:		4505H	RRCID ->	287209	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7341 - 17341		
08		0	42405	-0-	42405	42405	1665 1	38118 3	2591 9	Y	2355	2359 0		59
							31 4	2591 9						
09		82679 X	40274	-0-	-42405	-0-	1505 1	36237 3	2485 9	Y	2259	2260 0		58
							47 4	2485 9						
10		44950 X	41356	-0-	-3594	-0-	1465 1	36500 3	3237 9	Y	2943	2919 0		82
							154 4	3237 9						
11		43500 X	39846	-0-	-3654	-0-	1485 1	35186 3	3044 9	Y	2767	2765 0		84
							131 4	3044 9						
12		42408 X	NO RPT	-0-	-42408	-0-				Y	NO RPT			84
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318			
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
08	0	42245	-0-	42245	42245	1639	1 38122 3	Y	2230	2235 0	60
						31	4 2453 9				
09	83695 X	41450	-0-	-42245	-0-	1530	1 37264 3	Y	2371	2367 0	64
						48	4 2608 9				
10	43338 X	41731	-0-	-1607	-0-	1563	1 37422 3	Y	2353	2330 0	87
						158	4 2588 9				
11	41940 X	39519	-0-	-2421	-0-	1620	1 35441 3	Y	2114	2123 0	78
						133	4 2325 9				
12	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-			Y	NO RPT		78
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497			
08	0	38410	-0-	38410	38410	1468	1 34258 3	Y	2415	2424 0	61
						27	4 2657 9				
09	66574 X	28164	-0-	-38410	-0-	1182	1 25161 3	Y	1625	1643 0	43
						33	4 1788 9				
10	41230 X	29884	-0-	-11346	-0-	1236	1 26652 3	Y	1712	1703 0	52
						113	4 1883 9				
11	39900 X	28081	-0-	-11819	-0-	1208	1 24827 3	Y	1775	1768 0	59
						93	4 1953 9				
12	39370 X	NO RPT	-0-	-39370	-0-			Y	NO RPT		59
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210			
08	0	5843	-0-	5843	5843	699	1 4870 3	Y	241	231 0	24
						9	4 265 9				
09	12087 X	6244	-0-	-5843	-0-	539	1 5366 3	Y	285	274 0	15
						25	4 314 9			20 1	
10	8060 X	7143	-0-	-917	-0-	519	1 6352 3	Y	240	240 0	15
						8	4 264 9				
11	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	448	1 6157 3	Y	258	263 0	10
						4	4 284 9				
12	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398			
08	0	4460	-0-	4460	4460	799	1 3465 3	Y	172	208 0	21
						7	4 189 9				
09	15300 X	9613	-0-	-5687	-0-	1000	1 7763 3	Y	739	700 0	35
						37	4 813 9			25 1	
10	15810 X	12173	-0-	-3637	-0-	863	1 10177 3	Y	1019	1023 0	31
						12	4 1121 9				
11	15300 X	12289	-0-	-3011	-0-	831	1 10150 3	Y	1184	1190 0	25
						6	4 1302 9				
12	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-			Y	NO RPT		25
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	3877	-0-	3877	3877	741	1	2660	3	Y	427	457	0			34
						6	4	470	9							
09	15150 X	8737	-0-	-6413	-0-	783	1	7093	3	Y	753	730	0	22	1	35
						33	4	828	9							
10	15655 X	10142	-0-	-5513	-0-	715	1	8524	3	Y	812	821	0			26
						10	4	893	9							
11	15150 X	9893	-0-	-5257	-0-	709	1	8036	3	Y	1039	1044	0			21
						5	4	1143	9							
12	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
-----																
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692								
08	0	26745	-0-	26745	26745	1231	1	22132	3	N	3058	3065	0			86
						18	4	3364	9							
09	51950 X	25205	-0-	-26745	-0-	1131	1	20689	3	N	3053	3052	0			87
						27	4	3358	9							
10	28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	1305	1	23064	3	N	3297	3247	0			137
						98	4	3627	9							
11	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	1392	1	22438	3	N	3224	3230	0			131
						85	4	3546	9							
12	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					131
01	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					131
-----																
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876								
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	0	31578	-0-	31578	66325	1442	1	26590	3	N	3133	3151	0			152
						100	4	3446	9							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	66325					N	NO RPT					152
01	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	47849					N	NO RPT					152
-----																
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051								
08	56492 X	56492	-0-	-0-	-0-	2013	1	49324	3	N	4651	4685	0			125
						39	4	5116	9							
09	52880 X	52880	-0-	-0-	-0-	1889	1	45822	3	N	4645	4643	0			127
						59	4	5110	9							
10	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	1948	1	44879	3	N	4438	4395	0			170
						189	4	4882	9							
11	48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	1980	1	41713	3	N	4627	4627	0			170
						157	4	5090	9							
12	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					170
01	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					170

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493									
MORO CREEK			WELL #:		3319H	RRCID ->	288926	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7300 - 15076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		0	44816	-0-	44816	44816	2106	1	37292	3	N	4903	4879 0	129
							25	4	5393	9				
09		85114 X	40298	-0-	-44816	-0-	1870	1	33073	3	N	4663	4677 0	115
							226	4	5129	9				
10		38551 X	38551	-0-	-0-	-0-	1801	1	32126	3	N	4177	4216 0	76
							29	4	4595	9				
11		36817 X	36817	-0-	-0-	-0-	1773	1	29893	3	N	4589	4525 0	140
							103	4	5048	9				
12		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT		140
01		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT		140
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3320H	RRCID ->	288932	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7275 - 14901	
-----														
08		0	31467	-0-	31467	31467	1632	1	25898	3	N	3563	3550 0	103
							18	4	3919	9				
09		66476 X	35009	-0-	-31467	-0-	1680	1	28215	3	N	4473	4465 0	111
							194	4	4920	9				
10		33533 X	33533	-0-	-0-	-0-	1619	1	27985	3	N	3549	3595 0	65
							25	4	3904	9				
*11		30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	1529	1	25840	3	N	2960	2935 0	90
							89	4	3256	9				
12		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		90
01		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		90
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3321H	RRCID ->	288933	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7350 - 14976	
-----														
08		0	35904	-0-	35904	35904	1597	1	30659	3	N	3297	3285 0	88
							21	4	3627	9				
09		67943 X	32039	-0-	-35904	-0-	1371	1	27247	3	N	2942	2956 0	74
							185	4	3236	9				
10		29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	1243	1	24871	3	N	2807	2830 0	51
							22	4	3088	9				
11		25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	1161	1	22017	3	N	2192	2176 0	67
							76	4	2411	9				
12		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		67
01		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		67
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3322H	RRCID ->	288934	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7325 - 14801	
-----														
08		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	1664	1	26877	3	N	3269	3253 0	90
							18	4	3596	9				
09		30031 X	30031	-0-	-0-	-0-	1539	1	24780	3	N	3220	3228 0	82
							170	4	3542	9				
10		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	1519	1	24397	3	N	2996	3024 0	54
							22	4	3296	9				
11		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	1224	1	18606	3	N	2189	2176 0	67
							65	4	2408	9				
12		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT		67
01		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT		67

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493									
MORO CREEK			WELL #:		3323H	RRCID ->	288935	COMPL. DATE	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0	39742	-0-	39742	39742	1879 1	33689 3	N	3774	3762 0		97	
							23 4	4151 9						
09	74896 X		35154	-0-	-39742	-0-	1556 1	29647 3	N	3408	3421 0		84	
							202 4	3749 9						
10	33014 X		33014	-0-	-0-	-0-	1409 1	27990 3	N	3264	3289 0		59	
							25 4	3590 9						
11	30299 X		30299	-0-	-0-	-0-	1344 1	25745 3	N	2838	2810 0		87	
							88 4	3122 9						
12	18600 X		NO RPT	-0-	-18600	-0-			N	NO RPT			87	
01	18600 X		NO RPT	-0-	-18600	-0-			N	NO RPT			87	
-----														
CMWW B			WELL #:		3605H	RRCID ->	292268	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6925 - 16921	
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	0		35364	-0-	35364	74991	1568 1	28862 3	N	4386	4375 0		601	
							109 4	4825 9						
12	0		NO RPT	-0-	-0-	74991			N	NO RPT			601	
01	9517 X		NO RPT	-0-	-9517	65474			N	NO RPT			601	
-----														
MORO CREEK			WELL #:		2410H	RRCID ->	292296	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7275 - 15276	
08	0		5777	-0-	5777	5777	679 1	4064 3	N	933	963 0		59	
							8 4	1026 9						
09	16920 X		5883	-0-	-11037	-0-	821 1	4762 3	N	252	299 0		12	
							23 4	277 9						
10	17535 X		17535	-0-	-0-	-0-	1403 1	15238 3	N	796	800 0		8	
							18 4	876 9						
11	19299 X		19299	-0-	-0-	-0-	1400 1	16257 3	N	1484	1474 0		18	
							10 4	1632 9						
12	17484 X		NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			18	
01	6076 X		NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			18	
-----														
CMWW B			WELL #:		3604H	RRCID ->	292346	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6850 - 16851	
08	40849 X		40849	-0-	-0-	-0-	1389 1	35726 3	N	3368	3365 0		388	
							29 4	3705 9						
09	30659 X		30659	-0-	-0-	-0-	1077 1	26815 3	N	2484	2499 0		373	
							35 4	2732 9						
10	34989 X		34989	-0-	-0-	-0-	1313 1	29788 3	N	3420	3390 0		403	
							126 4	3762 9						
11	30875 X		30875	-0-	-0-	-0-	1279 1	26330 3	N	2879	2876 0		406	
							99 4	3167 9						
12	11904 X		NO RPT	-0-	-11904	-0-			N	NO RPT			406	
01	11904 X		NO RPT	-0-	-11904	-0-			N	NO RPT			406	
-----														
MORO CREEK			WELL #:		2411H	RRCID ->	292573	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7225 - 15276	
08	0		1013	-0-	1013	1013	257 1	756 9	N	687	736 0		44	
09	25860 X		378	-0-	-25482	-0-	378 1		N	-0-	42 0		2	
									N	137	138 0		1	
10	26722 X		-0-	-0-	-26722	-0-			N	227	225 0		3	
									N	227	225 0		3	
11	25860 X		961	-0-	-24899	-0-	711 1	250 9	N	NO RPT			3	
									N	NO RPT			3	
12	23002 X		NO RPT	-0-	-23002	-0-			N	NO RPT			3	
									N	NO RPT			3	
01	1023 X		NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			3	



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882									
JX RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7285 -	14323
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
08	58063 X	23917	-0-	-34146	-0-	2900	1 19443	3	N	975	1035	1 11 8	195
09	46290 X	20759	-0-	-25531	-0-	501 4	1073 9						
						5166	1 14501	3	Y	845	826	1 10 8	204
*10	39773 X	18066	-0-	-21707	-0-	162 4	930 9						
						2766	1 13751	3	Y	765	675	1 8 8	286
11	31260 X	6488	-0-	-24772	-0-	707 4	842 9						
						275 1	4545 3		Y	228	327	1	187
12	27962 X	13209	-0-	-14753	-0-	822 4	595 5						
						293 1	11272 3		Y	447	349	1 19 8	266
01	0	25269	-0-	25269	25269	381 4	771 5						
						524 1	15203 3		Y	881	866	1 2 8	279
						217 4	8356 5						
JX RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	293787	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6598 -	16140
*10	0	8139	-0-	8139	8139	275 1	3600 3		Y	3281	2481	1 120 8	680
						655 4	3609 9						
11	0	54476	-0-	54476	62615	2482 1	41086 3		Y	9907	9142	1 158 8	1287
						10 4	10898 9						
*12	103787 X	41172	-0-	-62615	-0-	893 1	34359 3		Y	4630	5309	1 78 8	530
						215 4	612 5						
01	0	29118	-0-	29118	29118	730 1	21192 3		Y	2898	2958	1 58 8	412
						302 4	3706 5						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 -	14149
LIGHT RANCH				345H									
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	244 1	2265 3		Y	74	80	0	17
						81 9							
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	193 1	1629 3		Y	71	71	0	17
						78 9							
10	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	136 1	1239 3		Y	61	57	0	21
						67 9							
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	205 1	1850 3		Y	106	92	0	35
						117 9							
12	3100 N	3204	-0-	104	104	303 1	2783 3		Y	107	100	0	42
						118 9							
01	2771 X	2667	-0-	-104	-0-	229 1	2347 3		Y	83	87	0	38
						91 9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #:	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 -	13562
BRISCOE RANCH EF				1									
08	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2078	92 1	921 3		Y	23	24	1	-0-
						25 9							
09	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3091	64 1	923 3		Y	24	22	1	2
						26 9							
*10	DLQ G-10	1073	-0-	1073	4164	61 1	982 3		Y	27	28	1	1
						30 9							
*11	2900 N	1062	-0-	-1838	2326	63 1	974 3		Y	23	22	1	2
						25 9							
*12	3100 N	828	-0-	-2272	54	95 1	711 3		Y	20	21	1	1
						22 9							
01	0	1049	-0-	1049	1103	1 1	1017 3		Y	28	27	1	2
						31 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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	3366	-0-	3366	13068	195	1	3124	3	Y	43	45	1	2
						47	9							
*11	16406 X	3338	-0-	-13068	-0-	199	1	3098	3	Y	37	37	1	2
						41	9							
12	3255 X	2603	-0-	-652	-0-	304	1	2263	3	Y	33	33	1	2
						36	9							
01	0	3290	-0-	3290	3290	4	1	3236	3	Y	45	44	1	3
						50	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
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	963	-0-	963	3739	54	1	862	3	Y	43	45	1	2
						47	9							
*11	2900 N	951	-0-	-1949	1790	55	1	855	3	Y	37	37	1	2
						41	9							
*12	2534 N	744	-0-	-1790	-0-	84	1	624	3	Y	33	33	1	2
						36	9							
01	0	944	-0-	944	944	1	1	893	3	Y	45	44	1	3
						50	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
08	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3639	155	1	1557	3	Y	87	91	1	-0-
						96	9							
09	DLQ G-10	1769	-0-	1769	5408	108	1	1559	3	Y	93	84	1	9
						102	9							
*10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	7282	103	1	1659	3	Y	102	105	1	6
						112	9							
*11	2900 N	1849	-0-	-1051	6231	106	1	1646	3	Y	88	87	1	7
						97	9							
*12	3100 N	1448	-0-	-1652	4579	161	1	1201	3	Y	78	79	1	6
						86	9							
01	0	1838	-0-	1838	6417	2	1	1718	3	Y	107	103	1	10
						118	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
08	DLQ G-10	4900	-0-	4900	9841	426	1	4283	3	Y	174	180	1	-0-
						191	9							
09	DLQ G-10	4792	-0-	4792	14633	298	1	4289	3	Y	186	169	1	17
						205	9							
*10	DLQ G-10	5073	-0-	5073	19706	284	1	4565	3	Y	204	210	1	11
						224	9							
*11	24718 X	5012	-0-	-19706	-0-	291	1	4528	3	Y	175	172	1	14
						193	9							
12	4929 X	3920	-0-	-1009	-0-	443	1	3306	3	Y	155	158	1	11
						171	9							
01	0	4968	-0-	4968	4968	5	1	4729	3	Y	213	206	1	18
						234	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	5282	220 1	2217 3	Y	163	168 1		-0-
							179 9						
09	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	7847	154 1	2220 3	Y	174	158 1		16
							191 9						
*10	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	10568	147 1	2364 3	Y	191	196 1		11
							210 9						
*11	2900	N	2675	-0-	-225	10343	151 1	2344 3	Y	164	162 1		13
							180 9						
*12	3100	N	2102	-0-	-998	9345	230 1	1712 3	Y	145	148 1		10
							160 9						
01	0		2670	-0-	2670	12015	3 1	2448 3	Y	199	193 1		16
							219 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
08	DLQ	G-10	574	-0-	574	1156	49 1	495 3	Y	27	28 1		-0-
							30 9						
09	DLQ	G-10	562	-0-	562	1718	34 1	496 3	Y	29	26 1		3
							32 9						
*10	DLQ	G-10	596	-0-	596	2314	33 1	528 3	Y	32	33 1		2
							35 9						
*11	2900	N	589	-0-	-2311	3	34 1	524 3	Y	28	28 1		2
							31 9						
*12	464	N	461	-0-	-3	-0-	51 1	382 3	Y	25	26 1		1
							28 9						
01	0		585	-0-	585	585	1 1	547 3	Y	34	33 1		2
							37 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
08	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	2155	87 1	880 3	Y	87	91 1		-0-
							96 9						
09	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	3199	61 1	881 3	Y	93	84 1		9
							102 9						
*10	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	4307	58 1	938 3	Y	102	105 1		6
							112 9						
*11	2900	N	1087	-0-	-1813	2494	60 1	930 3	Y	88	87 1		7
							97 9						
*12	3100	N	856	-0-	-2244	250	91 1	679 3	Y	78	79 1		6
							86 9						
01	0		1090	-0-	1090	1340	1 1	971 3	Y	107	103 1		10
							118 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
08	DLQ	G-10	3517	-0-	3517	7066	305 1	3071 3	Y	128	131 1		-0-
							141 9						
09	DLQ	G-10	3441	-0-	3441	10507	214 1	3076 3	Y	137	125 1		12
							151 9						
*10	DLQ	G-10	3643	-0-	3643	14150	204 1	3274 3	Y	150	155 1		7
							165 9						
*11	17748	X	3598	-0-	-14150	-0-	209 1	3247 3	Y	129	127 1		9
							142 9						
12	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	318 1	2372 3	Y	114	116 1		7
							125 9						
01	0		3568	-0-	3568	3568	4 1	3391 3	Y	157	152 1		12
							173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		13	RRCID ->	273565	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8345 - 13571		
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	
08	DLQ G-10	498	-0-	498	1039	34	1	343	3	Y	110	114	1	-0-
						121	9							
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1536	24	1	344	3	Y	117	106	1	11
						129	9							
*10	DLQ G-10	531	-0-	531	2067	23	1	366	3	Y	129	133	1	7
						142	9							
*11	2575 N	508	-0-	-2067	-0-	23	1	363	3	Y	111	110	1	8
						122	9							
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	98	100	1	6
						108	9							
01	0	527	-0-	527	527	378	3	149	9	Y	135	131	1	10
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		12	RRCID ->	273566	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8350 - 13547		
08	DLQ G-10	2508	-0-	2508	5005	226	1	2270	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
09	DLQ G-10	2444	-0-	2444	7449	158	1	2273	3	Y	12	10	1	2
						13	9							
*10	DLQ G-10	2585	-0-	2585	10034	151	1	2420	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
*11	2900 N	2567	-0-	-333	9701	154	1	2401	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
*12	3100 N	1999	-0-	-1101	8600	235	1	1753	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
01	0	2524	-0-	2524	11124	3	1	2506	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		31	RRCID ->	273740	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8324 - 13654		
08	DLQ G-10	580	-0-	580	3531	46	1	464	3	Y	64	66	1	-0-
						70	9							
09	DLQ G-10	2482	-0-	2482	6013	146	1	2096	3	Y	218	198	1	20
						240	9							
*10	DLQ G-10	2632	-0-	2632	8645	139	1	2230	3	Y	239	246	1	13
						263	9							
*11	11226 X	2581	-0-	-8645	-0-	142	1	2213	3	Y	205	202	1	16
						226	9							
12	2945 X	2033	-0-	-912	-0-	217	1	1616	3	Y	182	186	1	12
						200	9							
01	0	2589	-0-	2589	2589	3	1	2311	3	Y	250	242	1	20
						275	9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		14	RRCID ->	273781	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8231 - 12981		
08	DLQ G-10	2642	-0-	2642	5280	236	1	2373	3	Y	30	32	1	-0-
						33	9							
09	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7858	165	1	2378	3	Y	32	29	1	3
						35	9							
*10	DLQ G-10	2727	-0-	2727	10585	158	1	2530	3	Y	35	36	1	2
						39	9							
*11	2900 N	2704	-0-	-196	10389	161	1	2510	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
*12	3100 N	2108	-0-	-992	9397	246	1	1832	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
01	0	2664	-0-	2664	12061	3	1	2621	3	Y	36	35	1	3
						40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 15		RRCID -> 273782		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	4401	191	1	1918	3	Y	76	78 1	-0-
							84	9						
09	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	6544	133	1	1921	3	Y	81	74 1	7
							89	9						
*10	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	8813	127	1	2044	3	Y	89	91 1	5
							98	9						
*11	2900	N	2242	-0-	-658	8155	130	1	2028	3	Y	76	75 1	6
							84	9						
*12	3100	N	1754	-0-	-1346	6809	199	1	1481	3	Y	67	69 1	4
							74	9						
01	0		2221	-0-	2221	9030	2	1	2118	3	Y	92	89 1	7
							101	9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 30		RRCID -> 273783		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880					
08	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	3078	142	1	1432	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	4613	100	1	1435	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	6234	95	1	1526	3	Y	-0-		-0-
*11	2900	N	1611	-0-	-1289	4945	97	1	1514	3	Y	-0-		-0-
*12	3100	N	1254	-0-	-1846	3099	148	1	1106	3	Y	-0-		-0-
01	0		1583	-0-	1583	4682	2	1	1581	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 29		RRCID -> 273788		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774					
08	DLQ	G-10	549	-0-	549	2014	50	1	499	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	DLQ	G-10	535	-0-	535	2549	35	1	500	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	565	-0-	565	3114	33	1	532	3	Y	-0-		-0-
*11	2900	N	562	-0-	-2338	776	34	1	528	3	Y	-0-		-0-
*12	1213	N	437	-0-	-776	-0-	52	1	385	3	Y	-0-		-0-
01	0		552	-0-	552	552	1	1	551	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 27		RRCID -> 273792		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814					
08	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	2892	127	1	1276	3	Y	37	38 1	-0-
							41	9						
09	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	4255	86	1	1235	3	Y	38	35 1	3
							42	9						
*10	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	5747	85	1	1360	3	Y	43	44 1	2
							47	9						
*11	2900	N	1476	-0-	-1424	4323	87	1	1348	3	Y	37	37 1	2
							41	9						
*12	3100	N	1153	-0-	-1947	2376	132	1	985	3	Y	33	33 1	2
							36	9						
01	0		1460	-0-	1460	3836	2	1	1408	3	Y	45	44 1	3
							50	9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 26		RRCID -> 273793		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860					
08	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	4812	214	1	2155	3	Y	34	36 1	-0-
							37	9						
09	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	7083	145	1	2087	3	Y	35	32 1	3
							39	9						
*10	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	9567	143	1	2297	3	Y	40	41 1	2
							44	9						
*11	2900	N	2463	-0-	-437	9130	146	1	2278	3	Y	35	35 1	2
							39	9						
*12	3100	N	1921	-0-	-1179	7951	223	1	1664	3	Y	31	32 1	1
							34	9						
01	0		2428	-0-	2428	10379	3	1	2379	3	Y	42	41 1	2
							46	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		25	RRCID ->	273794	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8334 - 12780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2859	126 1	1269 3	Y	30	32	1		-0-
09	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4252	33 9	88 1	1270 3	Y	32	29	1	3
*10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5728	35 9	84 1	1353 3	Y	35	36	1	2
*11	2900 N	1460	-0-	-1440	4288	39 9	86 1	1341 3	Y	30	29	1	3
*12	3100 N	1140	-0-	-1960	2328	33 9	131 1	979 3	Y	27	28	1	2
01	0	1443	-0-	1443	3771	30 9	2 1	1401 3	Y	36	35	1	3
						40 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		11	RRCID ->	274036	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8374 - 13558	
08	DLQ G-10	2195	-0-	2195	4435	184 1	1849 3	Y	147	151	1		-0-
09	DLQ G-10	2153	-0-	2153	6588	162 9	129 1	1852 3	Y	156	142	1	14
*10	DLQ G-10	2283	-0-	2283	8871	172 9	123 1	1971 3	Y	172	177	1	9
*11	2900 N	2242	-0-	-658	8213	189 9	126 1	1954 3	Y	147	145	1	11
*12	3100 N	1763	-0-	-1337	6876	162 9	191 1	1428 3	Y	131	134	1	8
01	0	2240	-0-	2240	9116	144 9	2 1	2041 3	Y	179	174	1	13
						197 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		20	RRCID ->	274088	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8457 - 13165	
08	DLQ G-10	4647	-0-	4647	9360	397 1	3990 3	Y	236	244	1		-0-
09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	13912	260 9	278 1	3997 3	Y	252	229	1	23
*10	DLQ G-10	4824	-0-	4824	18736	277 9	265 1	4254 3	Y	277	285	1	15
*11	23486 X	4750	-0-	-18736	-0-	305 9	271 1	4218 3	Y	237	234	1	18
12	4712 X	3724	-0-	-988	-0-	261 9	413 1	3080 3	Y	210	214	1	14
01	0	4729	-0-	4729	4729	231 9	5 1	4406 3	Y	289	280	1	23
						318 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		22	RRCID ->	274089	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8639 - 13099	
08	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3169	131 1	1312 3	Y	112	115	1		-0-
09	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4706	123 9	91 1	1314 3	Y	120	109	1	11
*10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	6337	132 9	87 1	1399 3	Y	132	136	1	7
*11	2900 N	1600	-0-	-1300	5037	145 9	89 1	1387 3	Y	113	112	1	8
*12	3100 N	1259	-0-	-1841	3196	124 9	136 1	1013 3	Y	100	102	1	6
01	0	1602	-0-	1602	4798	110 9	2 1	1449 3	Y	137	133	1	10
						151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID -> 274152	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8409 - 13635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3386	149 1	1496 3	Y		41	42 1		-0-
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5037	45 9	1499 3	Y		44	40 1		4
*10	DLQ G-10	1747	-0-	1747	6784	48 9	1595 3	Y		48	50 1		2
*11	2900 N	1729	-0-	-1171	5613	99 1	1582 3	Y		41	40 1		3
*12	3100 N	1351	-0-	-1749	3864	53 9	1155 3	Y		37	38 1		2
01	0	1710	-0-	1710	5574	102 1	1653 3	Y		50	48 1		4
						45 9							
						155 1							
						41 9							
						2 1							
						55 9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID -> 274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	10477 - 13859		
08	DLQ G-10	814	-0-	814	1735	47 1	467 3	Y		273	282 1		-0-
09	DLQ G-10	820	-0-	820	2555	300 9	468 3	Y		291	265 1		26
*10	DLQ G-10	881	-0-	881	3436	32 1	498 3	Y		320	330 1		16
*11	2900 N	828	-0-	-2072	1364	320 9	495 3	Y		274	271 1		19
*12	2040 N	676	-0-	-1364	-0-	31 1	361 3	Y		243	248 1		14
01	0	884	-0-	884	884	352 9	516 3	Y		334	324 1		24
						32 1							
						301 9							
						48 1							
						267 9							
						1 1							
						367 9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID -> 274744	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8309 - 12957		
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4066	176 1	1771 3	Y		71	73 1		-0-
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6046	78 9	1773 3	Y		76	69 1		7
*10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	8142	123 1	1887 3	Y		83	85 1		5
*11	2900 N	2070	-0-	-830	7312	84 9	1872 3	Y		71	70 1		6
*12	3100 N	1618	-0-	-1482	5830	118 1	1366 3	Y		63	64 1		5
01	0	2053	-0-	2053	7883	91 9	1955 3	Y		87	84 1		8
						120 1							
						78 9							
						183 1							
						69 9							
						2 1							
						96 9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID -> 276955	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		37	RRCID -> 276962	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
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	16486	-0-	16486	75745	891	1	14295	3	Y	1182	1217	1	61
							1300	9							
*11	91949	X	16204	-0-	-75745	-0-	911	1	14178	3	Y	1014	1000	1	75
							1115	9							
12	27869	X	12731	-0-	-15138	-0-	1388	1	10354	3	Y	899	917	1	57
							989	9							
01	16554	X	16183	-0-	-371	-0-	17	1	14809	3	Y	1234	1194	1	97
							1357	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
08	10850	X	9301	-0-	-1549	-0-	808	1	8130	3	N	330	341	1	-0-
							363	9							
09	10500	X	9095	-0-	-1405	-0-	566	1	8142	3	N	352	320	1	32
							387	9							
*10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	540	1	8666	3	N	386	397	1	21
							425	9							
*11	10350	X	9512	-0-	-838	-0-	552	1	8595	3	N	332	327	1	26
							365	9							
12	9362	X	7442	-0-	-1920	-0-	842	1	6277	3	N	294	300	1	20
							323	9							
01	9641	X	9431	-0-	-210	-0-	10	1	8977	3	N	404	391	1	33
							444	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
08	11501	X	6699	-0-	-4802	-0-	582	1	5857	3	N	236	247	1	-0-
							260	9							
09	11130	X	6550	-0-	-4580	-0-	407	1	5866	3	N	252	229	1	23
							277	9							
*10	11501	X	6938	-0-	-4563	-0-	389	1	6244	3	N	277	285	1	15
							305	9							
*11	10980	X	6851	-0-	-4129	-0-	398	1	6192	3	N	237	234	1	18
							261	9							
12	9951	X	5359	-0-	-4592	-0-	606	1	4522	3	N	210	214	1	14
							231	9							
01	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	8	1	6467	3	N	289	280	1	23
							318	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
08	DLQ	G-10	7578	-0-	7578	15363	624	1	6279	3	Y	614	635	1	-0-
							675	9							
09	DLQ	G-10	7447	-0-	7447	22810	437	1	6289	3	Y	655	596	1	59
							721	9							
*10	DLQ	G-10	7902	-0-	7902	30712	417	1	6693	3	Y	720	741	1	38
							792	9							
*11	38457	X	7745	-0-	-30712	-0-	427	1	6638	3	Y	618	610	1	46
							680	9							
12	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	650	1	4847	3	Y	548	560	1	34
							603	9							
01	0		7768	-0-	7768	7768	8	1	6933	3	Y	752	728	1	58
							827	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
-----															
08	DLQ	G-10	5837	-0-	5837	11792	491	1	4936	3	Y	373	386	1	-0-
							410	9							
09	DLQ	G-10	5725	-0-	5725	17517	343	1	4944	3	Y	398	363	1	35
							438	9							
*10	DLQ	G-10	6072	-0-	6072	23589	328	1	5262	3	Y	438	451	1	22
							482	9							
*11	29557	X	5968	-0-	-23589	-0-	335	1	5219	3	Y	376	370	1	28
							414	9							
12	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	511	1	3811	3	Y	333	339	1	22
							366	9							
01	0		5960	-0-	5960	5960	6	1	5451	3	Y	457	442	1	37
							503	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
08	DLQ	G-10	6764	-0-	6764	13854	523	1	5263	3	Y	889	919	1	-0-
							978	9							
09	DLQ	G-10	6682	-0-	6682	20536	366	1	5272	3	Y	949	864	1	85
							1044	9							
*10	DLQ	G-10	7106	-0-	7106	27642	350	1	5610	3	Y	1042	1073	1	54
							1146	9							
*11	34547	X	6905	-0-	-27642	-0-	358	1	5564	3	Y	894	882	1	66
							983	9							
12	6541	X	5480	-0-	-1061	-0-	545	1	4063	3	Y	793	810	1	49
							872	9							
01	0		7016	-0-	7016	7016	7	1	5812	3	Y	1088	1053	1	84
							1197	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1490	1	14989	3	N	1725	1771	1	-0-
							1898	9							
09	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	1043	1	15013	3	N	1841	1676	1	165
							2025	9							
*10	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	995	1	15977	3	N	2023	2083	1	105
							2225	9							
*11	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	1018	1	15847	3	N	1735	1710	1	130
							1909	9							
12	18383	X	14816	-0-	-3567	-0-	1552	1	11571	3	N	1539	1571	1	98
							1693	9							
01	19313	X	18892	-0-	-421	-0-	19	1	16550	3	N	2112	2043	1	167
							2323	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
08	DLQ	G-10	9462	-0-	9462	19229	768	1	7724	3	Y	882	911	1	-0-
							970	9							
09	DLQ	G-10	9000	-0-	9000	28229	520	1	7479	3	Y	910	828	1	82
							1001	9							
*10	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	38113	513	1	8234	3	Y	1034	1062	1	54
							1137	9							
*11	47781	X	9668	-0-	-38113	-0-	525	1	8167	3	Y	887	875	1	66
							976	9							
12	9393	X	7630	-0-	-1763	-0-	800	1	5964	3	Y	787	803	1	50
							866	9							
01	0		9728	-0-	9728	9728	10	1	8530	3	Y	1080	1044	1	86
							1188	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027															
M	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	
-----															
08	DLQ	G-10	6907	-0-	6907	12692	527	1	5296	3	Y	985	985	1	-0-
							1084	9							
09	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	19520	368	1	5304	3	Y	1051	957	1	94
							1156	9							
*10	DLQ	G-10	7267	-0-	7267	26787	352	1	5644	3	Y	1155	1189	1	60
							1271	9							
*11	33835	X	7048	-0-	-26787	-0-	360	1	5598	3	Y	991	978	1	73
							1090	9							
12	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	548	1	4088	3	Y	879	898	1	54
							967	9							
*01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7	1	5847	3	Y	1206	1167	1	93
							1327	9							
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543															
-----															
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	14032	-0-	14032	46072	781	1	12527	3	Y	658	677	1	35
							724	9							
*11	59918	X	13846	-0-	-46072	-0-	799	1	12425	3	Y	565	557	1	43
							622	9							
*12	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	1217	1	9073	3	Y	501	511	1	33
							551	9							
01	0		13748	-0-	13748	13748	15	1	12977	3	Y	687	665	1	55
							756	9							
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861															
-----															
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123															
-----															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
*02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	1154	1	18793	2	Y	-0-					-0-
03	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	1004	1	15157	2	Y	-0-					-0-
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	194	1	3443	2	Y	-0-					-0-
*05	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	147	1	2688	2	Y	-0-					-0-
*06	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	741	1	12610	2	Y	-0-					-0-
*07	22103 X	18085	-0-	-4018	-0-	1029	1	17056	2	Y	-0-					-0-
*08	16151 X	14448	-0-	-1703	-0-	812	1	13636	2	Y	-0-					-0-
*09	13350 X	12537	-0-	-813	-0-	678	1	11859	2	Y	-0-					-0-
*10	18104 X	12259	-0-	-5845	-0-	626	1	11633	2	Y	-0-					-0-
*11	17520 X	7581	-0-	-9939	-0-	394	1	7187	2	Y	-0-					-0-
12	18104 X	7974	-0-	-10130	-0-	408	1	7566	2	Y	-0-					-0-
01	0	10801	-0-	10801	10801	595	1	10206	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		9548 X	8345	-0-	-1203	-0-		482 1	7863 2	Y	-0-			-0-
03		10571 X	5011	-0-	-5560	-0-		311 1	4700 2	Y	-0-			-0-
*04		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		571 1	10212 2	Y	-0-			-0-
*05		9889 X	7689	-0-	-2200	-0-		398 1	7291 2	Y	-0-			-0-
*06		8940 X	6944	-0-	-1996	-0-		385 1	6559 2	Y	-0-			-0-
*07		11160 X	7726	-0-	-3434	-0-		438 1	7288 2	Y	-0-			-0-
*08		11160 X	5135	-0-	-6025	-0-		287 1	4848 2	Y	-0-			-0-
*09		10800 X	4513	-0-	-6287	-0-		243 1	4270 2	Y	-0-			-0-
*10		7719 X	5574	-0-	-2145	-0-		284 1	5290 2	Y	-0-			-0-
*11		7470 X	5277	-0-	-2193	-0-		277 1	5000 2	Y	-0-			-0-
12		7719 X	5873	-0-	-1846	-0-		301 1	5572 2	Y	-0-			-0-
01		0	4532	-0-	4532	4532		249 1	4283 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951
*02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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 #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150
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
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	185	1	3033	2	Y	186	124 0 36 1 26
						205	9					
*03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	236	1	3535	2	Y	244	194 0 55 1 21
						268	9					
*04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	Y	66	57 0 25 1 5
						73	9					
*05	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	147	1	2743	2	Y	166	162 0 1 1 8
						183	9					
*06	3900 X	2573	-0-	-1327	-0-	133	1	2260	2	Y	164	157 0 5 1 10
						180	9					
*07	4030 X	1626	-0-	-2404	-0-	87	1	1441	2	Y	89	75 0 16 1 8
						98	9					
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	2	Y	216	185 0 24 1 15
						238	9					
*09	2970 X	1996	-0-	-974	-0-	101	1	1746	2	Y	135	136 0 7 1 7
						149	9					
*10	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	31	1	564	2	Y	2	6 0 3 1 -0-
						2	9					
*11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	277	1	4997	2	Y	229	203 0 26
						252	9					
12	4061 X	3594	-0-	-467	-0-	179	1	3318	2	Y	88	103 0 3 1 8
						97	9					
01	0	2841	-0-	2841	2841	143	1	2444	2	Y	231	218 0 3 1 18
						254	9					

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190
*02	7224 X	6657	-0-	-567	-0-	384	1	6273	2	Y	-0-	-0-
03	7719 X	7268	-0-	-451	-0-	454	1	6814	2	Y	-0-	-0-
*04	7470 X	6446	-0-	-1024	-0-	341	1	6105	2	Y	-0-	-0-
*05	7378 X	6373	-0-	-1005	-0-	333	1	6040	2	Y	-0-	-0-
*06	7140 X	4355	-0-	-2785	-0-	242	1	4113	2	Y	-0-	-0-
*07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	495	1	8204	2	Y	-0-	-0-
*08	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	420	1	7044	2	Y	-0-	-0-
*09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	371	1	6479	2	Y	-0-	-0-
*10	8711 X	6791	-0-	-1920	-0-	347	1	6444	2	Y	-0-	-0-
11	8430 X	592	-0-	-7838	-0-	31	1	561	2	Y	-0-	-0-
12	8711 X	2435	-0-	-6276	-0-	124	1	2311	2	Y	-0-	-0-
01	0	6851	-0-	6851	6851	377	1	6474	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450
*02	13608 X	10479	-0-	-3129	-0-	606	1	9873	2	Y	-0-	107
03	15066 X	11290	-0-	-3776	-0-	705	1	10585	2	Y	-0-	107
*04	14580 X	10795	-0-	-3785	-0-	571	1	10224	2	Y	-0-	107
*05	12927 X	10917	-0-	-2010	-0-	566	1	10351	2	Y	-0-	107
06	11700 X	10642	-0-	-1058	-0-	590	1	10052	2	Y	-0-	107
*07	11594 X	10807	-0-	-787	-0-	616	1	10191	2	Y	-0-	107
*08	11284 X	10681	-0-	-603	-0-	599	1	10082	2	Y	-0-	107
*09	10800 X	10220	-0-	-580	-0-	552	1	9668	2	Y	-0-	107
10	11005 X	10482	-0-	-523	-0-	537	1	9945	2	Y	-0-	107
11	10650 X	9528	-0-	-1122	-0-	499	1	9029	2	Y	-0-	107
12	10819 X	6650	-0-	-4169	-0-	341	1	6309	2	Y	-0-	107
01	0	7066	-0-	7066	7066	387	1	6679	2	Y	-0-	107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7356 - 12370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1904 X	1811	-0-	-93	-0-	97 1	1595 2	Y	108	73 0	26 1	15
						119 9						
*03	2108 X	1976	-0-	-132	-0-	115 1	1737 2	Y	113	88 0	30 1	10
						124 9						
*04	2040 X	1644	-0-	-396	-0-	83 1	1465 2	Y	87	75 0	15 1	7
						96 9						
*05	2108 X	56	-0-	-2052	-0-	49 2	7 9	Y	6	11 0	2 1	-0-
*06	1920 X	354	-0-	-1566	-0-	19 1	327 2	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
*07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	173 1	2857 2	Y	102	85 0	8 1	9
						112 9						
*08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	118 1	1986 2	Y	90	78 0	15 1	6
						99 9						
*09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	91 1	1598 2	Y	75	74 0	3 1	4
						83 9						
*10	3131 X	2022	-0-	-1109	-0-	100 1	1821 2	Y	92	89 0	2 1	5
						101 9						
*11	3030 X	622	-0-	-2408	-0-	32 1	569 2	Y	19	21 0	1 1	2
						21 9						
12	3131 X	1442	-0-	-1689	-0-	71 1	1313 2	Y	53	50 0		5
						58 9						
01	0	942	-0-	942	942	48 1	853 2	Y	37	37 0	2 1	3
						41 9						

SAN AMBROSIA C		WELL #:		1H	RRCID -> 258425	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7129 - 12115			
*02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	147 1	2388 2	Y	144	95 0	35 1	20
						158 9						
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	149 1	2232 2	Y	150	119 0	38 1	13
						165 9						
*04	2310 X	1784	-0-	-526	-0-	88 1	1598 2	Y	89	77 0	18 1	7
						98 9						
*05	2976 X	467	-0-	-2509	-0-	23 1	415 2	Y	26	30 0	2 1	1
						29 9						
*06	2880 X	1587	-0-	-1293	-0-	87 1	1487 2	Y	12	11 0	1 1	1
						13 9						
*07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	213 1	3573 2	Y	144	121 0	11 1	13
						158 9						
*08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	134 1	2276 2	Y	121	105 0	21 1	8
						133 9						
*09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	125 1	2182 2	Y	123	121 0	4 1	6
						135 9						
*10	3937 X	2430	-0-	-1507	-0-	118 1	2161 2	Y	137	133 0	3 1	7
						151 9						
*11	3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	101 1	1812 2	Y	98	92 0	2 1	11
						108 9						
12	3937 X	1656	-0-	-2281	-0-	78 1	1486 2	Y	84	86 0	1 1	8
						92 9						
01	0	1897	-0-	1897	1897	101 1	1709 2	Y	79	78 0	3 1	6
						87 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9341 - 14952			
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	
*02	4564 X	4477	-0-	-87	-0-	256 1	4157 2	Y	58	40 0	15 1	8	
						64 9							
*03	5053 X	4965	-0-	-88	-0-	305 1	4597 2	Y	57	45 0	15 1	5	
						63 9							
*04	4860 X	4774	-0-	-86	-0-	248 1	4476 2	Y	45	38 0	8 1	4	
						50 9							
*05	5022 X	4841	-0-	-181	-0-	248 1	4546 2	Y	43	44 0	1 1	2	
						47 9							
*06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-	250 1	4261 2	Y	43	41 0	1 1	3	
						47 9							
*07	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	264 1	4385 2	Y	37	32 0	5 1	3	
						41 9							
*08	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	254 1	4290 2	Y	44	37 0	7 1	3	
						48 9							
*09	4770 X	4646	-0-	-124	-0-	247 1	4355 2	Y	40	40 0	1 1	2	
						44 9							
*10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245 1	4573 2	Y	40	39 0	1 1	2	
						44 9							
*11	4560 X	4153	-0-	-407	-0-	215 1	3890 2	Y	44	41 0		5	
						48 9							
12	4836 X	3960	-0-	-876	-0-	201 1	3675 2	Y	76	74 0		7	
						84 9							
01	0	4412	-0-	4412	4412	238 1	4119 2	Y	50	51 0	2 1	4	
						55 9							

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316 - 14927			
*02	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321 1	5187 2	Y	45	28 0	14 1	6	
						50 9							
*03	6510 X	6457	-0-	-53	-0-	400 1	5994 2	Y	57	44 0	14 1	5	
						63 9							
*04	6300 X	6213	-0-	-87	-0-	324 1	5838 2	Y	46	39 0	8 1	4	
						51 9							
*05	6479 X	6338	-0-	-141	-0-	328 1	5957 2	Y	48	49 0	1 1	2	
						53 9							
*06	6270 X	6100	-0-	-170	-0-	337 1	5709 2	Y	49	46 0	2 1	3	
						54 9							
*07	6448 X	2588	-0-	-3860	-0-	145 1	2423 2	Y	18	14 0	5 1	2	
						20 9							
*08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
*09	6210 X	1967	-0-	-4243	-0-	106 1	1860 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	471 1	8682 2	Y	-0-			-0-	
*11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	335 1	6103 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
*12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	311 1	5742 2	Y	18	16 0		2	
						20 9							
01	0	5674	-0-	5674	5674	310 1	5356 2	Y	7	7 0	1 1	1	
						8 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2772 X	1282	-0-	-1490	-0-	72	1	1145	2	Y	59	41 0	13 1	8
						65	9							
*03	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	147	1	2181	2	Y	100	78 0	21 1	9
						110	9							
*04	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	129	1	2322	2	Y	71	62 0	12 1	6
						78	9							
*05	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	136	1	2501	2	Y	94	94 0	1 1	5
						103	9							
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	2 0	3 1	-0-
*07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*10	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	115	1	2106	2	Y	92	87 0		5
						101	9							
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	196	1	3535	2	Y	124	114 0	1 1	14
						136	9							
*12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3537	2	Y	145	143 0	2 1	14
						160	9							
01	0	3911	-0-	3911	3911	206	1	3555	2	Y	136	134 0	5 1	11
						150	9							

SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	185	1	3035	2	Y	-0-	1 1	-0-	
03	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	254	1	3814	2	Y	-0-		-0-	
*04	4170 X	2124	-0-	-2046	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-		-0-	
*05	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	172	1	3162	2	Y	-0-		-0-	
*06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4277	2	Y	120	113 0	7	
						132	9							
*07	4061 X	3633	-0-	-428	-0-	201	1	3331	2	Y	92	77 0	14 1	8
						101	9							
*08	4061 X	2582	-0-	-1479	-0-	140	1	2379	2	Y	57	49 0	12 1	4
						63	9							
*09	4650 X	3817	-0-	-833	-0-	203	1	3513	2	Y	92	89 0	2 1	5
						101	9							
*10	4805 X	2780	-0-	-2025	-0-	139	1	2573	2	Y	62	62 0	2 1	3
						68	9							
*11	4650 X	1033	-0-	-3617	-0-	53	1	957	2	Y	21	21 0	1 1	2
						23	9							
12	3968 X	1409	-0-	-2559	-0-	68	1	1294	2	Y	43	41 0		4
						47	9							
01	0	5325	-0-	5325	5325	282	1	4897	2	Y	133	125 0	1 1	11
						146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	247	1	4011	2	Y	208	139 0	51 1	29
						229	9							
*03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	214	1	3238	2	Y	186	148 0	51 1	16
						205	9							
*04	4500 X	3793	-0-	-707	-0-	185	1	3364	2	Y	222	192 0	28 1	18
						244	9							
*05	4960 X	378	-0-	-4582	-0-	19	1	338	2	Y	19	32 0	4 1	1
						21	9							
*06	4800 X	2375	-0-	-2425	-0-	131	1	2227	2	Y	15	14 0	1 1	1
						17	9							
*07	4960 X	3750	-0-	-1210	-0-	213	1	3526	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	254	1	4282	2	Y	204	176 0	15 1	14
						224	9							
*09	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	181	1	3165	2	Y	198	196 0	6 1	10
						218	9							
*10	3751 X	1031	-0-	-2720	-0-	49	1	917	2	Y	59	61 0	5 1	3
						65	9							
*11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	2 0	1 1	-0-
12	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	9	2	4	9	Y	4	4 0		-0-
01	0	1883	-0-	1883	1883	98	1	1673	2	Y	102	94 0		8
						112	9							

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853					
*02	T. A.	3179	-0-	3179	7467	162	1	2634	2	Y	348	231 0	96 1	48
						383	9							
*03	T. A.	3118	-0-	3118	10585	171	1	2573	2	Y	340	269 0	89 1	30
						374	9							
*04	12016 X	1431	-0-	-10585	-0-	66	1	1185	2	Y	164	143 0	38 1	13
						180	9							
*05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	34 0	3 1	1
*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
*08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	309	1	5178	2	Y	520	448 0	37 1	36
						572	9							
*09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1403	2	Y	140	153 0	16 1	7
						154	9							
*10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	196	190 0	3 1	10
						216	9							
*11	5850 X	1592	-0-	-4258	-0-	73	1	1318	2	Y	183	170 0	2 1	21
						201	9							
12	6045 X	1255	-0-	-4790	-0-	61	1	1106	2	Y	80	91 0	2 1	8
						88	9							
01	0	1794	-0-	1794	1794	85	1	1486	2	Y	203	192 0	3 1	16
						223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B		WELL #:		4H	RRCID ->	259766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7420	- 12419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4844 X	4824	-0-	-20	-0-	272	1	4422	2	Y	118	78 0	32 1	16
						130	9							
*03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	327	1	4903	2	Y	134	107 0	31 1	12
						147	9							
*04	5580 X	2715	-0-	-2865	-0-	141	1	2509	2	Y	59	51 0	15 1	5
						65	9							
*05	5766 X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			Y	-0-	4 0	1 1	-0-
*06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	385	1	6583	2	Y	151	142 0		9
						166	9							
*07	5363 X	3319	-0-	-2044	-0-	185	1	3070	2	Y	58	49 0	13 1	5
						64	9							
*08	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	244	1	4095	2	Y	69	60 0	9 1	5
						76	9							
*09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	303	1	5311	2	Y	116	113 0	2 1	6
						128	9							
*10	7223 X	4868	-0-	-2355	-0-	241	1	4530	2	Y	88	87 0	3 1	4
						97	9							
*11	6990 X	162	-0-	-6828	-0-	8	1	153	2	Y	1	4 0	1 1	-0-
						1	9							
12	5983 X	1992	-0-	-3991	-0-	98	1	1836	2	Y	53	48 0		5
						58	9							
01	0	4536	-0-	4536	4536	245	1	4216	2	Y	68	66 0	2 1	5
						75	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	260107	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 9675	- 14970	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	260119	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 9501	- 14888	
*02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-				Y	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
*04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
*05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	952 X	339	-0-	-613	-0-	19	1	295	2	Y	23	15 0	8 1	3
						25	9							
*03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
*04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2156 X	1636	-0-	-520	-0-	83	1	1345	2	Y	189	127 0	50 1	26
						208	9							
*03	2387 X	2090	-0-	-297	-0-	114	1	1693	2	Y	257	205 0	56 1	22
						283	9							
*04	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	81	1	1443	2	Y	189	164 0	32 1	15
						208	9							
*05	2108 X	30	-0-	-2078	-0-	29	2	1	9	Y	1	12 0	4 1	-0-
*06	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	72	1	1219	2	Y	96	90 0		6
						106	9							
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	237	199 0	23 1	21
						261	9							
*08	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	Y	221	190 0	37 1	15
						243	9							
*09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	2	Y	211	208 0	7 1	11
						232	9							
*10	2542 X	1601	-0-	-941	-0-	73	1	1354	2	Y	158	156 0	5 1	8
						174	9							
*11	2460 X	855	-0-	-1605	-0-	38	1	709	2	Y	98	93 0	2 1	11
						108	9							
12	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	99	1	1862	2	Y	340	318 0	1 1	32
						374	9							
01	0	1572	-0-	1572	1572	76	1	1296	2	Y	182	189 0	11 1	14
						200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #:		3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7664 - 12677		
M	O	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	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	Y	106	91	0	6 1 9
						117	9							
*05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
*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	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	260187	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9228 - 14548		
*02	15120 X	13595	-0-	-1525	-0-	782	1	12756	2	Y	52	34	0	14 1 7
						57	9							
*03	16275 X	14878	-0-	-1397	-0-	923	1	13891	2	Y	58	45	0	15 1 5
						64	9							
*04	15450 X	8940	-0-	-6510	-0-	470	1	8442	2	Y	25	21	0	7 1 2
						28	9							
*05	15717 X	6403	-0-	-9314	-0-	333	1	6053	2	Y	15	15	0	1 1 1
						17	9							
*06	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	1059	1	17994	2	Y	46	44	0	3
						51	9							
*07	15004 X	7435	-0-	-7569	-0-	421	1	6991	2	Y	21	17	0	5 1 2
						23	9							
*08	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	14520 X	9	-0-	-14511	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*10	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14520 X	11280	-0-	-3240	-0-	587	1	10641	2	Y	47	42	0	5
						52	9							
*12	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	460	1	8520	2	Y	63	61	0	1 1 6
						69	9							
*01	0	8832	-0-	8832	8832	479	1	8273	2	Y	73	71	0	2 1 6
						80	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	260197	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9314 - 14962		
*02	5516 X	5055	-0-	-461	-0-	288	1	4709	2	Y	53	36	0	13 1 7
						58	9							
*03	5859 X	5688	-0-	-171	-0-	349	1	5278	2	Y	55	42	0	15 1 5
						61	9							
*04	5670 X	5468	-0-	-202	-0-	285	1	5130	2	Y	48	41	0	8 1 4
						53	9							
*05	5859 X	5602	-0-	-257	-0-	288	1	5257	2	Y	52	52	0	1 1 3
						57	9							
*06	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	298	1	5032	2	Y	56	54	0	2 1 3
						62	9							
*07	5673 X	5559	-0-	-114	-0-	312	1	5193	2	Y	49	41	0	7 1 4
						54	9							
*08	5673 X	5548	-0-	-125	-0-	309	1	5170	2	Y	63	55	0	8 1 4
						69	9							
*09	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	287	1	4999	2	Y	42	42	0	2 1 2
						46	9							
*10	5611 X	5462	-0-	-149	-0-	278	1	5133	2	Y	46	45	0	1 1 2
						51	9							
*11	5400 X	5129	-0-	-271	-0-	265	1	4802	2	Y	56	51	0	1 1 6
						62	9							
12	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	248	1	4599	2	Y	64	63	0	1 1 6
						70	9							
01	0	5418	-0-	5418	5418	294	1	5067	2	Y	52	52	0	2 1 4
						57	9							



OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	14158	-0-	14158	35421	817	1	13271	2	Y	64	42	0	19 1 9
						70	9							
*03	T. A.	13218	-0-	13218	48639	820	1	12333	2	Y	59	47	0	16 1 5
						65	9							
*04	58824 X	10185	-0-	-48639	-0-	535	1	9610	2	Y	36	31	0	7 1 3
						40	9							
*05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	544	1	9920	2	Y	36	36	0	1 1 2
						40	9							
*06	20580 X	10004	-0-	-10576	-0-	554	1	9415	2	Y	32	31	0	1 1 2
						35	9							
*07	15686 X	9612	-0-	-6074	-0-	542	1	9046	2	Y	22	18	0	4 1 2
						24	9							
*08	13206 X	9070	-0-	-4136	-0-	506	1	8538	2	Y	24	20	0	4 1 2
						26	9							
*09	10200 X	8298	-0-	-1902	-0-	446	1	7823	2	Y	26	26	0	1 1 1
						29	9							
*10	10509 X	8587	-0-	-1922	-0-	437	1	8119	2	Y	28	27	0	1 1 1
						31	9							
*11	9990 X	5453	-0-	-4537	-0-	284	1	5141	2	Y	25	23	0	3
						28	9							
12	9610 X	7206	-0-	-2404	-0-	365	1	6795	2	Y	42	41	0	4
						46	9							
01	0	9653	-0-	9653	9653	526	1	9073	2	Y	49	48	0	1 1 4
						54	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	T. A.	5388	-0-	5388	5388	336	1	5031	2	Y	19	13	0	4 1 2
						21	9							
*04	T. A.	4511	-0-	4511	9899	235	1	4272	2	Y	4	4	0	2 1 -0-
						4	9							
*05	T. A.	4046	-0-	4046	13945	210	1	3835	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*06	T. A.	10506	-0-	10506	24451	583	1	9890	2	Y	30	28	0	2
						33	9							
*07	34820 X	10369	-0-	-24451	-0-	587	1	9738	2	Y	40	33	0	5 1 4
						44	9							
*08	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8500	2	Y	10	9	0	4 1 1
						11	9							
*09	10500 X	8082	-0-	-2418	-0-	435	1	7635	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
*10	10850 X	8149	-0-	-2701	-0-	417	1	7718	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*11	10500 X	5731	-0-	-4769	-0-	299	1	5422	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
12	10385 X	5798	-0-	-4587	-0-	295	1	5489	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
01	0	8977	-0-	8977	8977	492	1	8455	2	Y	27	26	0	2
						30	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
*03	930 X	92	-0-	-838	-0-	1	1	79	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
*05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
*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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724						
*02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	184	1	3010	2	Y	142	94	0	32	1	20
						156	9									
*03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3057	2	Y	188	150	0	42	1	16
						207	9									
*04	3030 X	1350	-0-	-1680	-0-	68	1	1221	2	Y	55	47	0	20	1	4
						61	9									
*05	3720 X	1621	-0-	-2099	-0-	80	1	1480	2	Y	55	55	0	1	1	3
						61	9									
*06	3600 X	3010	-0-	-590	-0-	161	1	2733	2	Y	105	100	0	2	1	6
						116	9									
*07	3720 X	1531	-0-	-2189	-0-	84	1	1386	2	Y	55	46	0	10	1	5
						61	9									
*08	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	39	1	663	2	Y	38	33	0	7	1	3
						42	9									
*09	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	121	1	2129	2	Y	64	63	0	1	1	3
						70	9									
*10	3100 X	1035	-0-	-2065	-0-	50	1	940	2	Y	41	41	0	1	1	2
						45	9									
*11	3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	72	1	1330	2	Y	59	53	0			6
						65	9									
01	0	4360	-0-	4360	4360	228	1	3928	2	Y	185	174	0	2	1	15
						204	9									

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2352 X	612	-0-	-1740	-0-	33 1	562 2	Y	15	8 0	12 1	2	
*03	2604 X	363	-0-	-2241	-0-	17 9	305 2	Y	35	28 0	6 1	3	
*04	2700 X	818	-0-	-1882	-0-	19 1	766 2	Y	8	7 0	3 1	1	
*05	2790 X	1485	-0-	-1305	-0-	39 9	1321 2	Y	83	80 0		4	
*06	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	43 1	1111 2	Y	72	69 0	3 1	4	
*07	837 X	809	-0-	-28	-0-	9 9	715 2	Y	48	40 0	8 1	4	
*08	1488 X	1471	-0-	-17	-0-	73 1	1278 2	Y	107	92 0	12 1	7	
*09	1440 X	486	-0-	-954	-0-	91 9	421 2	Y	36	37 0	4 1	2	
*10	1488 X	210	-0-	-1278	-0-	64 1	190 2	Y	6	7 0	1 1	-0-	
*11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	79 9		Y	-0-			-0-	
12	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	41 1	5 2	Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	-0-			-0-	

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	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			
*02	2604 X	538	-0-	-2066	-0-	31 1	467 2	Y	36	25 0	15 1	5	
*03	3658 X	1201	-0-	-2457	-0-	40 9	1097 2	Y	30	23 0	9 1	3	
*04	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	71 1	2884 2	Y	145	125 0	11 1	12	
*05	3658 X	360	-0-	-3298	-0-	33 9	324 2	Y	16	24 0	3 1	1	
*06	2400 X	1494	-0-	-906	-0-	160 1	1373 2	Y	38	36 0	1 1	2	
*07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	160 9	3040 2	Y	146	122 0	13 1	13	
*08	3317 X	2537	-0-	-780	-0-	18 1	2257 2	Y	134	115 0	23 1	9	
*09	3210 X	2167	-0-	-1043	-0-	18 9	1929 2	Y	117	116 0	4 1	6	
*10	3379 X	1573	-0-	-1806	-0-	79 1	1384 2	Y	104	102 0	3 1	5	
*11	3270 X	1353	-0-	-1917	-0-	42 9	1219 2	Y	62	59 0	1 1	7	
12	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	183 1	2435 2	Y	191	179 0	1 1	18	
01	0	2000	-0-	2000	2000	161 9	1724 2	Y	159	158 0	6 1	13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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						
*02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	151	1	2457	2	Y	389	258	0	101	1	54
						428	9									
*03	3193 X	1754	-0-	-1439	-0-	94	1	1404	2	Y	233	185	0	82	1	20
						256	9									
*04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032			
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	
*02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	176 1	2875 2	Y	54	37 0	14 1	7	
						59 9							
*03	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	209 1	3143 2	Y	58	45 0	15 1	5	
						64 9							
*04	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	169 1	3035 2	Y	51	44 0	8 1	4	
						56 9							
*05	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	162 1	2968 2	Y	44	45 0	1 1	2	
						48 9							
*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	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	313 1	5077 2	Y	96	63 0	26 1	13	
						106 9							
*03	4805 X	4693	-0-	-112	-0-	286 1	4313 2	Y	85	66 0	25 1	7	
						94 9							
*04	5580 X	4543	-0-	-1037	-0-	232 1	4227 2	Y	76	65 0	12 1	6	
						84 9							
*05	6076 X	4291	-0-	-1785	-0-	218 1	4000 2	Y	66	67 0	2 1	3	
						73 9							
*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	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	4309 X	4	-0-	-4305	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 10469 - 15982			
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	
*02	T. A.	13656	-0-	13656	30610	780 1	12707 2	Y	154	103 0	38 1	21	
						169 9							
*03	T. A.	14301	-0-	14301	44911	880 1	13241 2	Y	164	131 0	40 1	14	
						180 9							
*04	58454 X	13543	-0-	-44911	-0-	705 1	12687 2	Y	137	118 0	22 1	11	
						151 9							
*05	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	639 1	11630 2	Y	130	132 0	3 1	6	
						143 9							
*06	16410 X	11826	-0-	-4584	-0-	649 1	11038 2	Y	126	121 0	4 1	7	
						139 9							
*07	15128 X	12480	-0-	-2648	-0-	706 1	11645 2	Y	117	99 0	15 1	10	
						129 9							
*08	14291 X	11666	-0-	-2625	-0-	650 1	10885 2	Y	119	103 0	18 1	8	
						131 9							
*09	13560 X	11011	-0-	-2549	-0-	588 1	10295 2	Y	116	114 0	4 1	6	
						128 9							
*10	12493 X	10379	-0-	-2114	-0-	524 1	9728 2	Y	115	112 0	3 1	6	
						127 9							
*11	12090 X	8013	-0-	-4077	-0-	413 1	7460 2	Y	127	117 0	2 1	14	
						140 9							
12	12493 X	1161	-0-	-11332	-0-	60 1	1100 2	Y	1	13 0	2 1	-0-	
						1 9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2660 X	2552	-0-	-108	-0-	145 1	2359 2	Y	44	28 0	13 1	6
						48 9						
*03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	171 1	2567 2	Y	46	36 0	12 1	4
						51 9						
*04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	140 1	2472 2	Y	39	34 0	6 1	3
						43 9						
*05	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	135 1	2476 2	Y	36	36 0	1 1	2
						40 9						
*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	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2666 X	5	-0-	-2661	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
*02	2492 X	2438	-0-	-54	-0-	139 1	2236 2	Y	57	39 0	14 1	8
						63 9						
*03	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	148 1	2214 2	Y	101	81 0	19 1	9
						111 9						
*04	2670 X	813	-0-	-1857	-0-	42 1	750 2	Y	19	16 0	10 1	2
						21 9						
*05	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	132 1	2396 2	Y	143	137 0	1 1	7
						157 9						
*06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-	2 0	5 1	-0-
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	246 1	4091 2	Y	190	160 0	13 1	17
						209 9						
*08	2697 X	2318	-0-	-379	-0-	127 1	2085 2	Y	96	83 0	23 1	7
						106 9						
*09	2610 X	511	-0-	-2099	-0-	28 1	482 2	Y	1	5 0	3 1	-0-
						1 9						
*10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-			-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-			-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	3507	-0-	3507	3507	182 1	3132 2	Y	175	161 0		14
						193 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
*04	749 X	-0-	-0-	-0-	-749					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	720 X	-0-	-0-	-0-	-720					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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*04	26 X	-0-	-0-	-0-	-26					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	51 1	805 2	Y	19	11 0	7 1	3
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	21 9	892 2	Y	2	2 0	3 1	-0-
*04	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	59 1	939 2	Y	23	19 0	2 1	2
*05	1054 X	980	-0-	-74	-0-	2 9	915 2	Y	13	13 0	1 1	1
*06	1020 X	912	-0-	-108	-0-	50 1	833 2	Y	28	27 0		2
*07	1054 X	914	-0-	-140	-0-	25 9	860 2	Y	3	3 0	2 1	-0-
*08	1054 X	922	-0-	-132	-0-	51 1	866 2	Y	3	3 0		-0-
*09	1020 X	900	-0-	-120	-0-	3 9	836 2	Y	14	13 0		1
*10	992 X	481	-0-	-511	-0-	49 1	441 2	Y	14	14 0		1
*11	900 X	313	-0-	-587	-0-	15 9	290 2	Y	6	6 0		1
12	930 X	292	-0-	-638	-0-	16 1	275 2	Y	-0-	1 0		-0-
01	0	701	-0-	701	701	7 9	650 2	Y	12	11 0		1

BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883			
*02	14896 X	10041	-0-	-4855	-0-	580 1	9405 2	Y	51	33 0	14 1	7
*03	16492 X	10800	-0-	-5692	-0-	56 9	10077 2	Y	50	39 0	14 1	4
*04	14190 X	6558	-0-	-7632	-0-	668 1	6188 2	Y	24	20 0	6 1	2
*05	14663 X	6163	-0-	-8500	-0-	55 9	5820 2	Y	24	24 0	1 1	1
*06	14190 X	8449	-0-	-5741	-0-	344 1	7949 2	Y	31	29 0	1 1	2
*07	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	26 9	11358 2	Y	32	27 0	4 1	3
*08	10788 X	10188	-0-	-600	-0-	317 1	9577 2	Y	38	33 0	5 1	3
*09	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	466 1	9140 2	Y	40	40 0	1 1	2
*10	12090 X	8853	-0-	-3237	-0-	34 9	8364 2	Y	35	34 0	1 1	2
*11	11700 X	5999	-0-	-5701	-0-	685 1	5654 2	Y	28	27 0		3
12	12090 X	2021	-0-	-10069	-0-	35 9	1912 2	Y	4	7 0		-0-
01	0	12467	-0-	12467	12467	521 1	11713 2	Y	69	64 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540				
M	O	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		
*02		2996 X	2836	-0-	-160	-0-	158 1	2580 2	Y	89	60 0	22 1	12
							98 9						
*03		3317 X	3141	-0-	-176	-0-	188 1	2833 2	Y	109	87 0	25 1	9
							120 9						
*04		3210 X	2300	-0-	-910	-0-	121 1	2106 2	Y	66	57 0	13 1	5
							73 9						
*05		3286 X	2096	-0-	-1190	-0-	106 1	1922 2	Y	62	63 0	1 1	3
							68 9						
*06		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	168 1	2887 2	Y	75	72 0	2 1	4
							83 9						
*07		3131 X	3041	-0-	-90	-0-	169 1	2794 2	Y	71	59 0	10 1	6
							78 9						
*08		3131 X	977	-0-	-2154	-0-	56 1	896 2	Y	23	19 0	8 1	2
							25 9						
*09		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			-0-
12		3038 X	1	-0-	-3037	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A	
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818			
M	O	GAS PROD	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	713 1	11625 2	Y	13	7 0	5 1		2
						14 9							
*03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	860 1	12952 2	Y	13	10 0	4 1		1
						14 9							
*04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	708 1	12742 2	Y	18	15 0	3 1		1
						20 9							
*05	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	719 1	13110 2	Y	16	15 0	1 1		1
						18 9							
*06	13380 X	12748	-0-	-632	-0-	709 1	12022 2	Y	15	14 0	1 1		1
						17 9							
*07	13919 X	13606	-0-	-313	-0-	772 1	12813 2	Y	19	15 0	3 1		2
						21 9							
*08	13919 X	5083	-0-	-8836	-0-	287 1	4794 2	Y	2	2 0	2 1		-0-
						2 9							
*09	13470 X	6175	-0-	-7295	-0-	332 1	5834 2	Y	8	8 0			-0-
						9 9							
*10	13857 X	8734	-0-	-5123	-0-	446 1	8287 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
*11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	-0-				-0-
12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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			
*02	15148 X	14768	-0-	-380	-0-	853 1	13915 2	Y	-0-				-0-
03	16709 X	16423	-0-	-286	-0-	1021 1	15402 2	Y	-0-				-0-
*04	16170 X	15700	-0-	-470	-0-	828 1	14872 2	Y	-0-				-0-
*05	16709 X	16007	-0-	-702	-0-	832 1	15175 2	Y	-0-				-0-
*06	16020 X	15446	-0-	-574	-0-	858 1	14588 2	Y	-0-				-0-
*07	16430 X	15904	-0-	-526	-0-	905 1	14999 2	Y	-0-				-0-
*08	16430 X	15827	-0-	-603	-0-	889 1	14938 2	Y	-0-				-0-
*09	15720 X	15220	-0-	-500	-0-	824 1	14396 2	Y	-0-				-0-
*10	16027 X	15701	-0-	-326	-0-	804 1	14897 2	Y	-0-				-0-
*11	15450 X	11054	-0-	-4396	-0-	579 1	10474 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
12	15903 X	14146	-0-	-1757	-0-	723 1	13423 2	Y	-0-				-0-
01	0	14440	-0-	14440	14440	791 1	13648 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	4788 X	4345	-0-	-443	-0-	246 1	3969 2	Y	118	78 0	32 1	16	
						130 9							
*03	5208 X	5099	-0-	-109	-0-	309 1	4656 2	Y	122	96 0	31 1	11	
						134 9							
*04	4980 X	4192	-0-	-788	-0-	217 1	3872 2	Y	94	82 0	15 1	8	
						103 9							
*05	5146 X	4724	-0-	-422	-0-	242 1	4396 2	Y	78	80 0	2 1	4	
						86 9							
*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	4590 X	2	-0-	-4588	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
*10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
*02	3500 X	2456	-0-	-1044	-0-	142 1	2306 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
*03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	188 1	2810 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2 9						
*04	3390 X	2383	-0-	-1007	-0-	127 1	2256 2	Y	-0-			-0-
*05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	157 1	2835 2	Y	-0-			-0-
*06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	151 1	2573 2	Y	-0-			-0-
*07	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	154 1	2543 2	Y	-0-			-0-
*08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	152 1	2566 2	Y	-0-			-0-
*09	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	138 1	2454 2	Y	-0-			-0-
*10	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	124 1	2315 2	Y	-0-			-0-
*11	2730 X	1385	-0-	-1345	-0-	72 1	1313 2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	832	-0-	-1896	-0-	43 1	789 2	Y	-0-			-0-
01	0	4098	-0-	4098	4098	224 1	3874 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	527	1	8578	2	Y	70	45 0	17 1	10
						77	9							
*03	10850 X	9486	-0-	-1364	-0-	585	1	8825	2	Y	69	56 0	17 1	6
						76	9							
*04	9210 X	8905	-0-	-305	-0-	465	1	8354	2	Y	78	67 0	11 1	6
						86	9							
*05	10168 X	8896	-0-	-1272	-0-	458	1	8362	2	Y	69	70 0	2 1	3
						76	9							
*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	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-			-0-
*10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	397	1	7392	2	Y	240	217 0		23
						264	9							
01	T. A.	7230	-0-	7230	7230	380	1	6558	2	Y	265	259 0	8 1	21
						292	9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804					
*02	6860 X	5590	-0-	-1270	-0-	317	1	5139	2	Y	122	79 0	34 1	17
						134	9							
*03	7595 X	6360	-0-	-1235	-0-	386	1	5834	2	Y	127	101 0	32 1	11
						140	9							
*04	6450 X	5388	-0-	-1062	-0-	275	1	4986	2	Y	115	99 0	18 1	9
						127	9							
*05	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	350	1	6389	2	Y	140	140 0	2 1	7
						154	9							
*06	6150 X	264	-0-	-5886	-0-	15	1	245	2	Y	4	6 0	5 1	-0-
						4	9							
*07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			-0-
*09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-			-0-
*10	6913 X	1	-0-	-6912	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*11	270 X	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	2	Y	152	138 0		14
						167	9							
*01	0	7282	-0-	7282	7282	383	1	6632	2	Y	243	233 0	5 1	19
						267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*02	4620 X	4493	-0-	-127	-0-	254 1	4144 2	Y	86	58 0	21 1	12
*03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	95 9	297 1	Y	92	73 0	23 1	8
*04	4950 X	1537	-0-	-3413	-0-	101 9	80 1	Y	28	24 0	10 1	2
*05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	31 9	286 1	Y	90	87 0	1 1	4
*06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	99 9	300 1	Y	80	76 0	3 1	5
*07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	88 9	280 1	Y	71	60 0	10 1	6
*08	5642 X	4778	-0-	-864	-0-	78 9	262 1	Y	70	60 0	11 1	5
*09	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	77 9	249 1	Y	68	67 0	2 1	4
*10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	75 9	241 1	Y	71	70 0	1 1	4
*11	5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	78 9	211 1	Y	71	66 0	1 1	8
12	5022 X	4120	-0-	-902	-0-	78 9	205 1	Y	96	94 0	1 1	9
01	0	2262	-0-	2262	2262	106 9	119 1	Y	40	43 0	3 1	3
						44 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
*02	1288 X	1069	-0-	-219	-0-	58 1	996 2	Y	14	8 0	5 1	2
*03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	15 9	84 1	Y	24	18 0	6 1	2
*04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	26 9	75 1	Y	25	21 0	4 1	2
*05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	28 9	108 1	Y	35	34 0	1 1	2
*06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	39 9	210 1	Y	74	71 0	1 1	4
*07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	81 9	232 1	Y	57	48 0	8 1	5
*08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	63 9	216 1	Y	52	44 0	9 1	4
*09	3630 X	2633	-0-	-997	-0-	57 9	138 1	Y	39	39 0	2 1	2
*10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	43 9	267 1	Y	5	6 0	1 1	-0-
*11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	6 9	201 1	Y	27	24 0		3
12	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	30 9	170 1	Y	-0-	3 0		-0-
01	0	2810	-0-	2810	2810	156 1	2654 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
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	
*02	4732 X	1370	-0-	-3362	-0-	72 1	1131 2	Y	152	100 0	47 1	21
						167 9						
*03	5239 X	2753	-0-	-2486	-0-	149 1	2220 2	Y	349	278 0	62 1	30
						384 9						
*04	5070 X	444	-0-	-4626	-0-	20 1	378 2	Y	42	37 0	32 1	3
						46 9						
*05	3565 X	2355	-0-	-1210	-0-	109 1	1971 2	Y	250	240 0	1 1	12
						275 9						
*06	2670 X	35	-0-	-2635	-0-	28 2	7 9	Y	6	10 0	8 1	-0-
*07	2759 X	2123	-0-	-636	-0-	107 1	1770 2	Y	224	188 0	16 1	20
						246 9						
*08	2759 X	17	-0-	-2742	-0-	17 2		Y	-0-	20 1		-0-
*09	2280 X	1854	-0-	-426	-0-	91 1	1601 2	Y	147	139 0		8
						162 9						
*10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	161 1	2969 2	Y	576	552 0	3 1	29
						634 9						
*11	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	80 1	1400 2	Y	256	249 0	7 1	29
						282 9						
12	2139 X	1165	-0-	-974	-0-	47 1	881 2	Y	215	221 0	3 1	20
						237 9						
01	0	1605	-0-	1605	1605	67 1	1146 2	Y	356	341 0	7 1	28
						392 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
*02	14B2 EXT	37494	-0-	37494	37494	2153 1	35071 2	Y	245	84 0	145 1	135
						270 9						
*03	14B2 EXT	149	-0-	149	37643	20 2	129 9	Y	117	135 1		117
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37643			Y	-0-			117
*05	37643 X	-0-	-0-	-37643	-0-			Y	-0-			117
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
*08	14B2 EXT	48829	-0-	48829	48829	2708 1	45487 2	Y	576	395 0	149 1	149
						634 9						
*09	14B2 EXT	67373	-0-	67373	116202	3628 1	63548 2	Y	179	141 0	67 1	120
						197 9						
*10	14B2 EXT	53637	-0-	53637	169839	2732 1	50678 2	Y	206	151 0	53 1	122
						227 9						
*11	T. A.	40040	-0-	40040	209879	2071 1	37515 2	Y	413	353 0	31 1	151
						454 9						
*12	210845 X	966	-0-	-209879	-0-	43 1	794 2	Y	117	134 0	17 1	117
						129 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	1	-0-	1	756	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
*03	T. A.	794	-0-	794	1550	37	1	592	2	Y	150	118	0	19	1	13
*04	1886 X	336	-0-	-1550	-0-	165	9	270	2	Y	45	38	0	16	1	4
*05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	50	9	855	2	Y	167	162	0	1	1	8
*06	780 X	10	-0-	-770	-0-	48	1	1	9	Y	1	4	0	5	1	-0-
*07	806 X	62	-0-	-744	-0-	184	9	17	9	Y	15	12	0	2	1	1
*08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	9	2	-0-		Y	-0-	1	1			-0-
*09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	Y	175	166	0			9
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	193	9	1546	2	Y	208	203	0	4	1	10
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	46	48	0	3	1	5
12	1271 X	743	-0-	-528	-0-	229	9	642	2	Y	61	59	0	1	1	6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-	4	0	2	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

*02	36512 X	27783	-0-	-8729	-0-	1608	1	26173	2	Y	2	2	0			-0-
*03	37944 X	31159	-0-	-6785	-0-	1943	1	29215	2	Y	1	1	0			-0-
*04	35880 X	29319	-0-	-6561	-0-	1545	1	27770	2	Y	4	4	0			-0-
*05	34658 X	29420	-0-	-5238	-0-	1527	1	27891	2	Y	2	2	0			-0-
*06	30150 X	27818	-0-	-2332	-0-	1544	1	26272	2	Y	2	2	0			-0-
*07	31155 X	28266	-0-	-2889	-0-	1610	1	26654	2	Y	2	2	0			-0-
*08	31155 X	27683	-0-	-3472	-0-	1556	1	26125	2	Y	2	2	0			-0-
*09	29340 X	26322	-0-	-3018	-0-	1423	1	24897	2	Y	2	2	0			-0-
*10	29450 X	26872	-0-	-2578	-0-	1374	1	25495	2	Y	3	3	0			-0-
*11	27810 X	24510	-0-	-3300	-0-	1283	1	23223	2	Y	4	4	0			-0-
12	28272 X	22906	-0-	-5366	-0-	1170	1	21728	2	Y	7	6	0			1
01	0	21781	-0-	21781	21781	1194	1	20583	2	Y	4	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 8129	PERF. 8450	- 14073				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #:		1H	RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 8872	- 13630			
*02	5712 X	5530	-0-	-182	-0-	313 1	5070 2	Y	134	90 0	34 1	19
						147 9						
*03	6324 X	6028	-0-	-296	-0-	365 1	5503 2	Y	145	114 0	37 1	13
						160 9						
*04	6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	249 1	4550 2	Y	114	99 0	19 1	9
						125 9						
*05	6293 X	5739	-0-	-554	-0-	293 1	5322 2	Y	113	114 0	2 1	6
						124 9						
*06	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	350 1	5946 2	Y	123	118 0	4 1	7
						135 9						
*07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	344 1	5699 2	Y	123	102 0	17 1	11
						135 9						
*08	6014 X	2587	-0-	-3427	-0-	141 1	2387 2	Y	54	46 0	15 1	4
						59 9						
*09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	-0-	2 0	2 1	-0-
*10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-			-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	-0-			-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	78	-0-	78	78	78 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU6		WELL #:		6H	RRCID -> 266860	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 8775	- 14284			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	6972 X	6089	-0-	-883	-0-	346	1	Y	116	77	0	30	1	16
						128	9							
*03	7719 X	7124	-0-	-595	-0-	437	1	Y	120	95	0	31	1	10
						132	9							
*04	7230 X	4280	-0-	-2950	-0-	220	1	Y	70	60	0	14	1	6
						77	9							
*05	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	293	1	Y	105	105	0	1	1	5
						116	9							
*06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	425	1	Y	185	176	0	3	1	11
						204	9							
*07	7130 X	6675	-0-	-455	-0-	374	1	Y	107	90	0	19	1	9
						118	9							
*08	7130 X	5601	-0-	-1529	-0-	309	1	Y	68	58	0	14	1	5
						75	9							
*09	7890 X	5917	-0-	-1973	-0-	312	1	Y	107	104	0	2	1	6
						118	9							
*10	8153 X	6491	-0-	-1662	-0-	327	1	Y	117	114	0	3	1	6
						129	9							
*11	7890 X	4456	-0-	-3434	-0-	229	1	Y	73	69	0	2	1	8
						80	9							
12	6696 X	5716	-0-	-980	-0-	277	1	Y	291	270	0	1	1	28
						320	9							
01	0	7294	-0-	7294	7294	393	1	Y	139	147	0	9	1	11
						153	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136						
*02	5908 X	5535	-0-	-373	-0-	320	1	Y	30	21	0	8	1	4
						33	9							
*03	6541 X	6049	-0-	-492	-0-	377	1	Y	21	15	0	8	1	2
						23	9							
*04	6060 X	5770	-0-	-290	-0-	301	1	Y	26	23	0	3	1	2
						29	9							
*05	6169 X	6012	-0-	-157	-0-	310	1	Y	21	21	0	1	1	1
						23	9							
*06	5940 X	5731	-0-	-209	-0-	317	1	Y	33	31	0	1	1	2
						36	9							
*07	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	324	1	Y	66	55	0	7	1	6
						73	9							
*08	6045 X	5758	-0-	-287	-0-	316	1	Y	130	111	0	16	1	9
						143	9							
*09	5820 X	5471	-0-	-349	-0-	293	1	Y	66	68	0	4	1	3
						73	9							
*10	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	284	1	Y	70	69	0	1	1	3
						77	9							
*11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	256	1	Y	79	72	0	1	1	9
						87	9							
12	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	261	1	Y	105	103	0	1	1	10
						116	9							
01	0	5310	-0-	5310	5310	285	1	Y	87	87	0	3	1	7
						96	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	283	1	4595	2	Y	159	106	0	37 1 22
						175	9							
*03	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	327	1	4954	2	Y	217	172	0	48 1 19
						239	9							
*04	5430 X	4318	-0-	-1112	-0-	217	1	3955	2	Y	133	115	0	26 1 11
						146	9							
*05	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	224	1	4075	2	Y	87	91	0	3 1 4
						96	9							
*06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	302	1	5171	2	Y	200	189	0	3 1 12
						220	9							
*07	5580 X	5187	-0-	-393	-0-	289	1	4753	2	Y	132	111	0	21 1 12
						145	9							
*08	5518 X	1449	-0-	-4069	-0-	80	1	1341	2	Y	25	21	0	14 1 2
						28	9							
*09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	1	0	1 1 -0-
*10	5890 X	7	-0-	-5883	-0-		7	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	60		60	2		Y	-0-			-0-

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
*02	2296 X	2212	-0-	-84	-0-	127	1	2060	2	Y	23	14	0	7 1 3
						25	9							
*03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	149	1	2232	2	Y	26	20	0	7 1 2
						29	9							
*04	2460 X	2006	-0-	-454	-0-	104	1	1880	2	Y	20	16	0	4 1 2
						22	9							
*05	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	95	1	1736	2	Y	9	10	0	1 1 -0-
						10	9							
*06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
*07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	27	23	0	3 1 2
						30	9							
*08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2312	2	Y	17	14	0	4 1 1
						19	9							
*09	2520 X	2361	-0-	-159	-0-	127	1	2215	2	Y	17	16	0	1 1 1
						19	9							
*10	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	122	1	2261	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*11	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	101	1	1828	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
12	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	67	1	1287	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
01	0	1866	-0-	1866	1866	101	1	1740	2	Y	23	22	0	1 1 2
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15904 X	15282	-0-	-622	-0-	885 1	14382 2	Y	14	8 0	5 1	2
						15 9						
*03	17298 X	16700	-0-	-598	-0-	1041 1	15644 2	Y	14	11 0	4 1	1
						15 9						
*04	16680 X	15863	-0-	-817	-0-	835 1	15016 2	Y	11	10 0	1 1	1
						12 9						
*05	17236 X	16283	-0-	-953	-0-	845 1	15428 2	Y	9	10 0		-0-
						10 9						
*06	16620 X	15617	-0-	-1003	-0-	866 1	14741 2	Y	9	8 0		1
						10 9						
*07	16926 X	16056	-0-	-870	-0-	912 1	15135 2	Y	8	7 0	1 1	1
						9 9						
*08	16709 X	15216	-0-	-1493	-0-	857 1	14349 2	Y	9	8 0	1 1	1
						10 9						
*09	15870 X	15135	-0-	-735	-0-	817 1	14311 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
*10	16306 X	14539	-0-	-1767	-0-	745 1	13785 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*11	15630 X	9956	-0-	-5674	-0-	519 1	9420 2	Y	15	13 0		2
						17 9						
12	16058 X	14578	-0-	-1480	-0-	743 1	13807 2	Y	25	25 0		2
						28 9						
01	0	14580	-0-	14580	14580	801 1	13761 2	Y	16	16 0	1 1	1
						18 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	222	-0-	222	241	9	1	159	2	Y	49	46	0			3
						54	9									
*07	313 X	72	-0-	-241	-0-	46	2	26	9	Y	24	20	0	5	1	2
*08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	49	2	29	9	Y	26	22	0	4	1	2
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	160	-0-	160	160	6	1	140	2	Y	13	12	0			1
						14	9									

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325								
*02	8680 X	6101	-0-	-2579	-0-	354	1	5734	2	Y	12	8	0	3	1	2
						13	9									
*03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	621	1	9350	2	Y	18	13	0	5	1	2
						20	9									
*04	9300 X	8289	-0-	-1011	-0-	437	1	7833	2	Y	17	15	0	3	1	1
						19	9									
*05	9548 X	9292	-0-	-256	-0-	480	1	8791	2	Y	19	18	0	1	1	1
						21	9									
*06	9660 X	8413	-0-	-1247	-0-	464	1	7935	2	Y	13	12	0	1	1	1
						14	9									
*07	9982 X	8211	-0-	-1771	-0-	469	1	7722	2	Y	18	14	0	3	1	2
						20	9									
*08	9982 X	8277	-0-	-1705	-0-	463	1	7793	2	Y	19	16	0	4	1	1
						21	9									
*09	9000 X	7939	-0-	-1061	-0-	426	1	7492	2	Y	19	18	0	1	1	1
						21	9									
*10	9300 X	8156	-0-	-1144	-0-	417	1	7720	2	Y	17	16	0	1	1	1
						19	9									
*11	8400 X	7365	-0-	-1035	-0-	386	1	6979	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	8277 X	7183	-0-	-1094	-0-	366	1	6817	2	Y	-0-					-0-
01	0	8499	-0-	8499	8499	464	1	8024	2	Y	10	9	0			1
						11	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072								
*02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	463 1	7550 2	Y	-0-			-0-
03	8866 X	8654	-0-	-212	-0-	537 1	8117 2	Y	-0-			-0-
*04	8820 X	7229	-0-	-1591	-0-	380 1	6849 2	Y	-0-			-0-
*05	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	515 1	9384 2	Y	-0-			-0-
*06	8820 X	8376	-0-	-444	-0-	464 1	7912 2	Y	-0-			-0-
*07	8866 X	8574	-0-	-292	-0-	488 1	8086 2	Y	-0-			-0-
*08	9920 X	8615	-0-	-1305	-0-	484 1	8131 2	Y	-0-			-0-
*09	9600 X	8083	-0-	-1517	-0-	436 1	7647 2	Y	-0-			-0-
*10	9920 X	8454	-0-	-1466	-0-	432 1	8022 2	Y	-0-			-0-
11	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	408 1	7399 2	Y	-0-			-0-
12	8618 X	7368	-0-	-1250	-0-	378 1	6990 2	Y	-0-			-0-
01	0	10379	-0-	10379	10379	569 1	9810 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
*02	12432 X	11886	-0-	-546	-0-	686 1	11168 2	Y	29	20 0	7 1	4
						32 9						
*03	13764 X	12755	-0-	-1009	-0-	794 1	11928 2	Y	30	23 0	8 1	3
						33 9						
*04	12990 X	12752	-0-	-238	-0-	669 1	12055 2	Y	25	22 0	4 1	2
						28 9						
*05	13299 X	12863	-0-	-436	-0-	666 1	12172 2	Y	23	23 0	1 1	1
						25 9						
*06	12750 X	12426	-0-	-324	-0-	688 1	11714 2	Y	22	21 0	1 1	1
						24 9						
*07	13175 X	12479	-0-	-696	-0-	707 1	11749 2	Y	21	17 0	3 1	2
						23 9						
*08	13175 X	12027	-0-	-1148	-0-	673 1	11329 2	Y	23	19 0	4 1	2
						25 9						
*09	12750 X	11311	-0-	-1439	-0-	611 1	10676 2	Y	22	22 0	1 1	1
						24 9						
*10	12865 X	11695	-0-	-1170	-0-	597 1	11070 2	Y	25	24 0	1 1	1
						28 9						
*11	12420 X	7669	-0-	-4751	-0-	399 1	7245 2	Y	23	21 0		3
						25 9						
12	12493 X	8625	-0-	-3868	-0-	438 1	8143 2	Y	40	39 0		4
						44 9						
01	0	13560	-0-	13560	13560	740 1	12766 2	Y	49	48 0	1 1	4
						54 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	9604 X	8537	-0-	-1067	-0-	493	1	8033	2	Y	10	8 0 1 1 1
						11	9					
*03	10633 X	8915	-0-	-1718	-0-	554	1	8324	2	Y	34	27 0 5 1 3
						37	9					
*04	10290 X	8696	-0-	-1594	-0-	454	1	8218	2	Y	22	18 0 5 1 2
						24	9					
*05	9920 X	8319	-0-	-1601	-0-	430	1	7867	2	Y	20	20 0 1 1 1
						22	9					
*06	9150 X	8093	-0-	-1057	-0-	448	1	7633	2	Y	11	10 0 1 1 1
						12	9					
*07	9455 X	8077	-0-	-1378	-0-	455	1	7592	2	Y	27	23 0 3 1 2
						30	9					
*08	8990 X	7938	-0-	-1052	-0-	444	1	7480	2	Y	13	11 0 3 1 1
						14	9					
*09	8700 X	7473	-0-	-1227	-0-	402	1	7058	2	Y	12	12 0 1 1
						13	9					
*10	8370 X	7402	-0-	-968	-0-	377	1	6984	2	Y	37	36 0 2 2
						41	9					
*11	8100 X	6331	-0-	-1769	-0-	332	1	5981	2	Y	16	16 0 2 2
						18	9					
12	8091 X	6466	-0-	-1625	-0-	329	1	6106	2	Y	28	27 0 3 3
						31	9					
01	0	7567	-0-	7567	7567	413	1	7128	2	Y	24	24 0 1 1 2
						26	9					

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273	
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-		Y	-0-	-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-	-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
*02	9576 X	8572	-0-	-1004	-0-	497	1	8075	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	9579 X	9118	-0-	-461	-0-	568	1	8539	2	Y	10	9	0			1
*04	9270 X	8671	-0-	-599	-0-	453	1	8214	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
*05	9486 X	5248	-0-	-4238	-0-	271	1	4976	2	Y	1	1	0			-0-
*06	9180 X	1521	-0-	-7659	-0-	83	1	1421	2	Y	15	14	0			1
*07	9486 X	2502	-0-	-6984	-0-	139	1	2317	2	Y	42	34	0	5	1	4
*08	9114 X	3321	-0-	-5793	-0-	184	1	3067	2	Y	64	56	0	8	1	4
*09	8670 X	4818	-0-	-3852	-0-	254	1	4481	2	Y	75	73	0	2	1	4
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	417	1	7731	2	Y	45	45	0	2	1	2
*11	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	153	1	2793	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
12	4991 X	2373	-0-	-2618	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388								
*02	9044 X	7797	-0-	-1247	-0-	449	1	7280	2	Y	62	42	0	16	1	9
*03	9269 X	7349	-0-	-1920	-0-	455	1	6848	2	Y	42	35	0	12	1	4
*04	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	492	1	8880	2	Y	51	44	0	7	1	4
*05	9269 X	8405	-0-	-864	-0-	434	1	7927	2	Y	40	41	0	1	1	2
*06	8670 X	7148	-0-	-1522	-0-	398	1	6721	2	Y	26	25	0	1	1	2
*07	9734 X	7441	-0-	-2293	-0-	420	1	6963	2	Y	53	45	0	5	1	5
*08	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	588	1	9890	2	Y	40	35	0	7	1	3
*09	9420 X	9058	-0-	-362	-0-	487	1	8515	2	Y	51	50	0	1	1	3
*10	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	458	1	8434	2	Y	64	63	0	1	1	3
*11	10170 X	6086	-0-	-4084	-0-	315	1	5696	2	Y	68	62	0	1	1	8
12	10509 X	6185	-0-	-4324	-0-	312	1	5781	2	Y	84	83	0	1	1	8
01	0	10327	-0-	10327	-0-	558	1	9639	2	Y	118	114	0	3	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729						
M O	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		
*02	7532 X	4226	-0-	-3306	-0-	241	1	3940	2	Y	41	25	0	15	1	6
						45	9									
*03	8339 X	7494	-0-	-845	-0-	381	1	5737	2	Y	1251	992	0	156	1	109
						1376	9									
*04	8070 X	5978	-0-	-2092	-0-	313	1	5602	2	Y	57	49	0	112	1	5
						63	9									
*05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-	336	1	6187	2	Y	57	58	0	1	1	3
						63	9									
*06	7260 X	5156	-0-	-2104	-0-	284	1	4827	2	Y	41	40	0	2	1	2
						45	9									
*07	7502 X	6332	-0-	-1170	-0-	358	1	5912	2	Y	56	47	0	6	1	5
						62	9									
*08	7502 X	6522	-0-	-980	-0-	361	1	6094	2	Y	61	53	0	9	1	4
						67	9									
*09	6390 X	6192	-0-	-198	-0-	329	1	5784	2	Y	72	70	0	2	1	4
						79	9									
*10	6603 X	6222	-0-	-381	-0-	314	1	5835	2	Y	66	65	0	2	1	3
						73	9									
*11	6300 X	4504	-0-	-1796	-0-	233	1	4215	2	Y	51	47	0	1	1	6
						56	9									
12	6510 X	4793	-0-	-1717	-0-	238	1	4453	2	Y	93	89	0	1	1	9
						102	9									
01	0	6396	-0-	6396	6396	329	1	5656	2	Y	374	350	0	3	1	30
						411	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127		PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9986 - 15604			
*02	5852 X	-0-	-0-	-5852	-0-				Y	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-			-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	827	1	13446	2	Y	66	43	0	23	1	9
							73	9									
*03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	739	1	11078	2	Y	81	63	0	20	1	7
							89	9									
*04	9930	X	3951	-0-	-5979	-0-	207	1	3720	2	Y	22	18	0	9	1	2
							24	9									
*05	15872	X	4280	-0-	-11592	-0-	221	1	4022	2	Y	34	33	0	1	1	2
							37	9									
*06	15360	X	4465	-0-	-10895	-0-	245	1	4180	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									
*07	15872	X	4158	-0-	-11714	-0-	236	1	3887	2	Y	32	27	0	4	1	3
							35	9									
*08	11904	X	4252	-0-	-7652	-0-	238	1	3980	2	Y	31	27	0	5	1	2
							34	9									
*09	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	225	1	3933	2	Y	41	40	0	1	1	2
							45	9									
*10	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	220	1	4114	2	Y	45	44	0	1	1	2
							50	9									
*11	4470	X	3542	-0-	-928	-0-	184	1	3318	2	Y	36	33	0	1	1	4
							40	9									
12	4371	X	3517	-0-	-854	-0-	178	1	3269	2	Y	64	62	0			6
							70	9									
01	0		4682	-0-	4682	4682	251	1	4377	2	Y	49	49	0	2	1	4
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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 (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855								
*02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	276	1	4531	2	Y	112	76	0	23	1	15
						123	9									
*03	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	290	1	4377	2	Y	145	113	0	34	1	13
						160	9									
*04	4620 X	2126	-0-	-2494	-0-	108	1	1952	2	Y	60	52	0	16	1	5
						66	9									
*05	5456 X	4672	-0-	-784	-0-	235	1	4290	2	Y	134	131	0	1	1	7
						147	9									
*06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	190	1	3240	2	Y	103	100	0	4	1	6
						113	9									
*07	5456 X	3222	-0-	-2234	-0-	178	1	2959	2	Y	77	64	0	12	1	7
						85	9									
*08	4836 X	3718	-0-	-1118	-0-	202	1	3389	2	Y	115	99	0	15	1	8
						127	9									
*09	4530 X	4240	-0-	-290	-0-	220	1	3870	2	Y	136	133	0	4	1	7
						150	9									
*10	4681 X	2449	-0-	-2232	-0-	121	1	2253	2	Y	68	69	0	3	1	3
						75	9									
*11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	181	1	3312	2	Y	103	93	0	1	1	12
						113	9									
12	4402 X	2287	-0-	-2115	-0-	114	1	2111	2	Y	56	62	0	1	1	5
						62	9									
01	0	5527	-0-	5527	5527	294	1	5034	2	Y	181	170	0	2	1	14
						199	9									

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835								
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2464 X	2324	-0-	-140	-0-	131	1	2134	2	Y	54	36 0	14 1	7
						59	9							
*03	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	157	1	2357	2	Y	60	47 0	15 1	5
						66	9							
*04	2610 X	1839	-0-	-771	-0-	94	1	1703	2	Y	38	33 0	7 1	3
						42	9							
*05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	139	1	2540	2	Y	54	53 0	1 1	3
						59	9							
*06	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	139	1	2371	2	Y	49	47 0	2 1	3
						54	9							
*07	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	133	1	2215	2	Y	41	33 0	7 1	4
						45	9							
*08	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	145	1	2411	2	Y	46	39 0	8 1	3
						51	9							
*09	2670 X	2065	-0-	-605	-0-	108	1	1914	2	Y	39	38 0	2 1	2
						43	9							
*10	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	134	1	2448	2	Y	47	46 0	1 1	2
						52	9							
*11	2550 X	2040	-0-	-510	-0-	106	1	1891	2	Y	39	36 0	1 1	4
						43	9							
12	2604 X	1877	-0-	-727	-0-	94	1	1706	2	Y	70	67 0		7
						77	9							
01	0	834	-0-	834	834	44	1	764	2	Y	24	27 0	2 1	2
						26	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230				
*02	7476 X	4338	-0-	-3138	-0-	247	1	4048	2	Y	39	25 0	12 1	5
						43	9							
*03	8277 X	4838	-0-	-3439	-0-	301	1	4527	2	Y	9	8 0	5 1	1
						10	9							
*04	8010 X	4440	-0-	-3570	-0-	232	1	4183	2	Y	23	20 0	2 1	2
						25	9							
*05	6820 X	4711	-0-	-2109	-0-	244	1	4427	2	Y	36	35 0	1 1	2
						40	9							
*06	5640 X	4553	-0-	-1087	-0-	250	1	4267	2	Y	33	32 0	1 1	2
						36	9							
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	301	1	4995	2	Y	41	33 0	6 1	4
						45	9							
*08	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	247	1	4154	2	Y	31	27 0	6 1	2
						34	9							
*09	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	230	1	3998	2	Y	32	31 0	1 1	2
						35	9							
*10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	289	1	5325	2	Y	44	43 0	1 1	2
						48	9							
*11	5160 X	2492	-0-	-2668	-0-	130	1	2337	2	Y	23	22 0		3
						25	9							
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
*02	1540 X	1374	-0-	-166	-0-	74 1	1225 2	Y	68	44 0	20 1	9
						75 9						
*03	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	99 1	1447 2	Y	88	68 0	21 1	8
						97 9						
*04	1710 X	728	-0-	-982	-0-	36 1	647 2	Y	41	37 0	9 1	3
						45 9						
*05	1767 X	1091	-0-	-676	-0-	54 1	968 2	Y	63	62 0	1 1	3
						69 9						
*06	1680 X	1244	-0-	-436	-0-	64 1	1104 2	Y	69	66 0	2 1	4
						76 9						
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	726 2	Y	49	41 0	8 1	4
						54 9						
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	65 1	1078 2	Y	90	78 0	10 1	6
						99 9						
*09	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	54 1	944 2	Y	55	55 0	3 1	3
						61 9						
*10	837 N	706	-0-	-131	-0-	32 1	642 2	Y	29	30 0	1 1	1
						32 9						
*11	1200 N	277	-0-	-923	-0-	14 1	246 2	Y	15	14 0		2
						17 9						
12	1085 N	417	-0-	-668	-0-	19 1	390 2	Y	7	8 0		1
						8 9						
01	0	526	-0-	526	526	24 1	424 2	Y	71	66 0		6
						78 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1848 X	1635	-0-	-213	-0-	93 1	1521 2	Y	19	11 0	7 1			3
						21 9								
*03	2046 X	1935	-0-	-111	-0-	121 1	1779 2	Y	32	26 0	6 1			3
						35 9								
*04	1950 X	1554	-0-	-396	-0-	81 1	1447 2	Y	24	21 0	4 1			2
						26 9								
*05	2015 X	1301	-0-	-714	-0-	67 1	1202 2	Y	29	29 0	1 1			1
						32 9								
*06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	113 1	1946 2	Y	92	87 0	1 1			5
						101 9								
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	114 1	1858 2	Y	105	88 0	13 1			9
						116 9								
*08	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	89 1	1465 2	Y	39	34 0	11 1			3
						43 9								
*09	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	99 1	1722 2	Y	21	22 0	1 1			1
						23 9								
*10	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	100 1	1837 2	Y	37	35 0	1 1			2
						41 9								
*11	2160 X	1581	-0-	-579	-0-	81 1	1470 2	Y	27	26 0				3
						30 9								
12	2077 X	737	-0-	-1340	-0-	36 1	668 2	Y	30	30 0				3
						33 9								
01	0	1962	-0-	1962	1962	105 1	1803 2	Y	49	47 0	1 1			4
						54 9								

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129				
*02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	508 1	8258 2	Y	88	59 0	22 1			12
						97 9								
*03	11687 X	8844	-0-	-2843	-0-	547 1	8243 2	Y	49	37 0	20 1			4
						54 9								
*04	11310 X	7971	-0-	-3339	-0-	416 1	7501 2	Y	49	41 0	8 1			4
						54 9								
*05	11687 X	8815	-0-	-2872	-0-	453 1	8318 2	Y	40	41 0	1 1			2
						44 9								
*06	10020 X	8401	-0-	-1619	-0-	462 1	7885 2	Y	49	47 0	1 1			3
						54 9								
*07	9796 X	7722	-0-	-2074	-0-	436 1	7247 2	Y	35	30 0	5 1			3
						39 9								
*08	8835 X	7876	-0-	-959	-0-	440 1	7392 2	Y	40	35 0	5 1			3
						44 9								
*09	8550 X	7942	-0-	-608	-0-	425 1	7434 2	Y	75	73 0	1 1			4
						83 9								
*10	8835 X	7216	-0-	-1619	-0-	365 1	6768 2	Y	75	73 0	2 1			4
						83 9								
*11	8400 X	7310	-0-	-1090	-0-	376 1	6870 2	Y	58	54 0	1 1			7
						64 9								
12	8246 X	258	-0-	-7988	-0-	17 1	241 2	Y	-0-	6 0	1 1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	17018	-0-	17018	34663	972 1	15804 2	Y	220	146 0	63 1	30
						242 9						
*03	T. A.	16263	-0-	16263	50926	997 1	14994 2	Y	247	196 0	60 1	21
						272 9						
*04	65241 X	14315	-0-	-50926	-0-	746 1	13435 2	Y	122	105 0	28 1	10
						134 9						
*05	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	585 1	10714 2	Y	82	86 0	2 1	4
						90 9						
*06	18240 X	13549	-0-	-4691	-0-	750 1	12715 2	Y	76	73 0	3 1	4
						84 9						
*07	17856 X	13240	-0-	-4616	-0-	747 1	12372 2	Y	110	92 0	12 1	10
						121 9						
*08	16275 X	12814	-0-	-3461	-0-	713 1	11977 2	Y	113	97 0	18 1	8
						124 9						
*09	14310 X	11423	-0-	-2887	-0-	613 1	10704 2	Y	96	95 0	4 1	5
						106 9						
*10	14012 X	12248	-0-	-1764	-0-	623 1	11529 2	Y	87	86 0	2 1	4
						96 9						
*11	13560 X	4982	-0-	-8578	-0-	259 1	4693 2	Y	27	27 0	1 1	3
						30 9						
12	13237 X	11	-0-	-13226	-0-	11 2		Y	-0-	3 0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	386	-0-	386	450	20 1	359 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
*04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741				
M O	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
*02	T. A.	7259	-0-	7259	13393	419	1	6807	2	Y	30	21	0	7 1 4
						33	9							
*03	T. A.	10720	-0-	10720	24113	664	1	10017	2	Y	35	28	0	8 1 3
						39	9							
*04	34253 X	10140	-0-	-24113	-0-	534	1	9574	2	Y	29	25	0	5 1 2
						32	9							
*05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	531	1	9738	2	Y	33	32	0	1 1 2
						36	9							
*06	10380 X	1188	-0-	-9192	-0-	65	1	1122	2	Y	1	2	0	1 1 -0-
						1	9							
*07	10726 X	9958	-0-	-768	-0-	562	1	9346	2	Y	45	37	0	4 1 4
						50	9							
*08	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	660	1	11064	2	Y	28	24	0	6 1 2
						31	9							
*09	10140 X	8967	-0-	-1173	-0-	485	1	8464	2	Y	16	16	0	1 1 1
						18	9							
*10	10323 X	9520	-0-	-803	-0-	488	1	9018	2	Y	13	13	0	1 1
						14	9							
*11	11370 X	983	-0-	-10387	-0-	51	1	931	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
12	11749 X	11496	-0-	-253	-0-	583	1	10836	2	Y	70	63	0	7
						77	9							
01	0	11987	-0-	11987	11987	655	1	11282	2	Y	45	46	0	2 1 4
						50	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067				
*02	1680 X	950	-0-	-730	-0-	55	1	880	2	Y	14	8	0	5 1 2
						15	9							
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	10	9	0	2 1 1
						11	9							
*04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	51	1	964	2	Y	14	12	0	2 1 1
						15	9							
*05	1054 N	86	-0-	-968	-0-	86	2			Y	-0-	1	0	-0-
										Y	-0-			-0-
*06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*07	1054 N	55	-0-	-999	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*08	3100 N	10731	-0-	7631	7631	599	1	10102	2	Y	27	23	0	2 1 2
						30	9							
*09	3000 N	2933	-0-	-67	7564	156	1	2730	2	Y	43	42	0	1 1 2
						47	9							
*10	3100 N	2472	-0-	-628	6936	124	1	2298	2	Y	45	44	0	1 1 2
						50	9							
*11	8535 X	1599	-0-	-6936	-0-	81	1	1470	2	Y	44	40	0	1 1 5
						48	9							
12	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	122	1	2257	2	Y	58	57	0	6
						64	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2 1 -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6328 X	4809	-0-	-1519	-0-	276	1	4531	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	347	1	5252	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*04	5640 X	5188	-0-	-452	-0-	270	1	4916	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*05	5673 X	5291	-0-	-382	-0-	275	1	5013	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	5460 X	5082	-0-	-378	-0-	283	1	4797	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	301	1	4991	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	5611 X	5272	-0-	-339	-0-	295	1	4976	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	5190 X	4822	-0-	-368	-0-	261	1	4559	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	262	1	4858	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*11	5130 X	4445	-0-	-685	-0-	233	1	4206	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
12	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	237	1	4441	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
01	0	4971	-0-	4971	4971	275	1	4690	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							

WATSON GU3 STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 270013	COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8609 - 12913				
*02	3752 X	3522	-0-	-230	-0-	202	1	3313	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*03	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	240	1	3598	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9					1	1	
*04	3900 X	3424	-0-	-476	-0-	181	1	3239	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*05	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	186	1	3413	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	203	1	3474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	211	1	3505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	214	1	3589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3690 X	3333	-0-	-357	-0-	179	1	3154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	251	1	4503	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	3813 X	3377	-0-	-436	-0-	172	1	3198	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
01	0	3503	-0-	3503	3503	193	1	3309	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361								
*02	7000 X	6727	-0-	-273	-0-	384	1	6262	2	Y	74	49	0	20	1	10
						81	9									
*03	7750 X	7432	-0-	-318	-0-	456	1	6890	2	Y	78	61	0	20	1	7
						86	9									
*04	7500 X	7057	-0-	-443	-0-	366	1	6622	2	Y	63	55	0	10	1	5
						69	9									
*05	7502 X	7187	-0-	-315	-0-	370	1	6750	2	Y	61	62	0	1	1	3
						67	9									
*06	7260 X	6853	-0-	-407	-0-	377	1	6411	2	Y	59	57	0	2	1	3
						65	9									
*07	7440 X	6424	-0-	-1016	-0-	363	1	6004	2	Y	52	43	0	7	1	5
						57	9									
*08	7440 X	7173	-0-	-267	-0-	398	1	6708	2	Y	61	53	0	9	1	4
						67	9									
*09	7050 X	6622	-0-	-428	-0-	356	1	6202	2	Y	58	57	0	2	1	3
						64	9									
*10	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	340	1	6303	2	Y	64	63	0	1	1	3
						70	9									
*11	6930 X	5045	-0-	-1885	-0-	261	1	4716	2	Y	62	57	0	1	1	7
						68	9									
12	7161 X	6097	-0-	-1064	-0-	307	1	5699	2	Y	83	81	0	1	1	8
						91	9									
01	0	7313	-0-	7313	7313	395	1	6834	2	Y	76	75	0	3	1	6
						84	9									

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961								
*02	1092 X	910	-0-	-182	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
*03	1209 X	1117	-0-	-92	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-
*07	1116 N	974	-0-	-142	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					-0-
*08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	61	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3454	-0-	454	454	180	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*12	2971 N	2517	-0-	-454	-0-	128	1	2389	2	Y	-0-					-0-
01	0	3105	-0-	3105	3105	171	1	2934	2	Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
*02	9212 X	7661	-0-	-1551	-0-	442	1	7193	2	Y	24	16 0	7 1	3
						26	9							
*03	9579 X	9030	-0-	-549	-0-	562	1	8440	2	Y	25	19 0	7 1	2
						28	9							
*04	9030 X	8679	-0-	-351	-0-	453	1	8203	2	Y	21	17 0	4 1	2
						23	9							
*05	9331 X	9034	-0-	-297	-0-	469	1	8544	2	Y	19	19 0	1 1	1
						21	9							
*06	8730 X	6698	-0-	-2032	-0-	372	1	6307	2	Y	17	16 0	1 1	1
						19	9							
*07	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	565	1	9363	2	Y	23	19 0	3 1	2
						25	9							
*08	9052 X	3566	-0-	-5486	-0-	199	1	3356	2	Y	10	9 0	2 1	1
						11	9							
*09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*10	9889 X	979	-0-	-8910	-0-	49	1	926	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*11	9570 X	1894	-0-	-7676	-0-	100	1	1792	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
12	9889 X	3045	-0-	-6844	-0-	155	1	2858	2	Y	29	26 0		3
						32	9							
01	0	6377	-0-	6377	6377	347	1	5988	2	Y	38	37 0	1 1	3
						42	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865						
*02	T. A.	16733	-0-	16733	40023	967	1	15718	2	Y	44	28 0	14 1	6
						48	9							
*03	T. A.	15912	-0-	15912	55935	987	1	14884	2	Y	37	30 0	10 1	3
						41	9							
*04	69699 X	13764	-0-	-55935	-0-	722	1	13011	2	Y	28	24 0	5 1	2
						31	9							
*05	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	688	1	12564	2	Y	25	25 0	1 1	1
						28	9							
*06	22530 X	12198	-0-	-10332	-0-	677	1	11495	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
*07	17143 X	10577	-0-	-6566	-0-	601	1	9955	2	Y	19	15 0	3 1	2
						21	9							
*08	15903 X	3245	-0-	-12658	-0-	184	1	3059	2	Y	2	2 0	2 1	-0-
						2	9							
*09	13770 X	19	-0-	-13751	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*10	13299 X	43	-0-	-13256	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-			-0-
12	10571 X	66	-0-	-10505	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
01	0	11343	-0-	11343	11343	616	1	10654	2	Y	66	61 0		5
						73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849						
M O	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		
*02	4592 X	4175	-0-	-417	-0-	205	1	3367	2	Y	548	365	0	134	1	76
						603	9									
*03	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	247	1	3704	2	Y	613	487	0	149	1	53
						674	9									
*04	4620 X	3461	-0-	-1159	-0-	157	1	2822	2	Y	438	379	0	77	1	35
						482	9									
*05	4650 X	42	-0-	-4608	-0-	41	2	1	9	Y	1	27	0	9	1	-0-
*06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	202	1	3446	2	Y	608	572	0			36
						669	9									
*07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	232	1	3850	2	Y	625	525	0	81	1	55
						688	9									
*08	4340 X	4084	-0-	-256	-0-	196	1	3307	2	Y	528	454	0	92	1	37
						581	9									
*09	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	171	1	3015	2	Y	477	472	0	17	1	25
						525	9									
*10	4340 X	219	-0-	-4121	-0-	12	1	181	2	Y	24	37	0	11	1	1
						26	9									
*11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270 - 14729						
M O	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		
*02	14644 X	13738	-0-	-906	-0-	791	1	12867	2	Y	73	48	0	19	1	10
						80	9									
*03	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	934	1	14063	2	Y	51	39	0	18	1	4
						56	9									
*04	14520 X	14216	-0-	-304	-0-	745	1	13421	2	Y	45	38	0	7	1	4
						50	9									
*05	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	925	1	16885	2	Y	40	41	0	1	1	2
						44	9									
*06	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	1012	1	17247	2	Y	36	35	0	1	1	2
						40	9									
*07	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	934	1	15532	2	Y	32	27	0	4	1	3
						35	9									
*08	17887 X	13653	-0-	-4234	-0-	765	1	12854	2	Y	31	27	0	5	1	2
						34	9									
*09	18210 X	11069	-0-	-7141	-0-	593	1	10428	2	Y	44	43	0	1	1	2
						48	9									
*10	18817 X	14430	-0-	-4387	-0-	733	1	13639	2	Y	53	51	0	1	1	3
						58	9									
*11	18210 X	10526	-0-	-7684	-0-	544	1	9930	2	Y	47	44	0	1	1	5
						52	9									
12	16523 X	2233	-0-	-14290	-0-	113	1	2100	2	Y	18	20	0	1	1	2
						20	9									
01	0	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G		WELL #:		37H	RRCID ->	270173	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7896 - 11900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	196 X	3	-0-	-193	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
*03	403 X	358	-0-	-45	-0-	19 1	286 2	Y	48	37 0	7 1	4	
						53 9							
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	4 1		-0-	
*05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	29 1	497 2	Y	62	58 0		4	
						68 9							
*07	372 X	301	-0-	-71	-0-	16 1	265 2	Y	18	14 0	6 1	2	
						20 9							
*08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
*09	600 X	161	-0-	-439	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			-0-	
*10	620 X	133	-0-	-487	-0-	112 2	21 9	Y	19	18 0		1	
*11	600 X	304	-0-	-296	-0-	14 1	242 2	Y	44	40 0		5	
						48 9							
12	310 X	83	-0-	-227	-0-	35 2	48 9	Y	44	45 0		4	
01	0	187	-0-	187	187	12 1	171 2	Y	4	7 0	1 1	-0-	
						4 9							

BRISCOE G		WELL #:		38H	RRCID ->	270177	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7942 - 12246	
*02	784 X	12	-0-	-772	-0-	12 2		Y	-0-	1 1		-0-	
*03	868 X	247	-0-	-621	-0-	15 1	211 2	Y	19	13 0	4 1	2	
						21 9							
*04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	49 1	840 2	Y	103	90 0	7 1	8	
						113 9							
*05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	78 1	1426 2	Y	148	147 0	2 1	7	
						163 9							
*06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	81 1	1383 2	Y	189	180 0	5 1	11	
						208 9							
*07	1054 X	176	-0-	-878	-0-	10 1	162 2	Y	4	4 0	11 1	-0-	
						4 9							
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	1680 X	296	-0-	-1384	-0-	16 1	280 2	Y	-0-			-0-	
*10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 2	Y	269	256 0		13	
						296 9							
*11	1680 X	587	-0-	-1093	-0-	26 1	469 2	Y	84	84 0	4 1	9	
						92 9							
*12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	48 1	941 2	Y	369	342 0	1 1	35	
						406 9							
01	0	196	-0-	196	196	10 1	161 2	Y	23	44 0	12 1	2	
						25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8764 X	8283	-0-	-481	-0-	474	1	7740	2	Y	63	42	0	21 1 9
						69	9							
*03	9641 X	9158	-0-	-483	-0-	567	1	8516	2	Y	68	55	0	16 1 6
						75	9							
*04	9330 X	8885	-0-	-445	-0-	465	1	8355	2	Y	59	51	0	9 1 5
						65	9							
*05	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	470	1	8580	2	Y	56	57	0	1 1 3
						62	9							
*06	9330 X	8741	-0-	-589	-0-	481	1	8202	2	Y	53	51	0	2 1 3
						58	9							
*07	9176 X	9009	-0-	-167	-0-	510	1	8445	2	Y	49	41	0	7 1 4
						54	9							
*08	9176 X	8646	-0-	-530	-0-	481	1	8111	2	Y	49	42	0	8 1 3
						54	9							
*09	8880 X	7921	-0-	-959	-0-	425	1	7424	2	Y	65	63	0	2 1 3
						72	9							
*10	9114 X	7813	-0-	-1301	-0-	399	1	7355	2	Y	54	53	0	1 1 3
						59	9							
*11	8730 X	6383	-0-	-2347	-0-	332	1	5979	2	Y	65	60	0	1 1 7
						72	9							
12	9021 X	7867	-0-	-1154	-0-	395	1	7370	2	Y	93	90	0	1 1 9
						102	9							
01	0	9164	-0-	9164	9164	496	1	8568	2	Y	91	90	0	3 1 7
						100	9							

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
*02	7616 X	7512	-0-	-104	-0-	431	1	7018	2	Y	57	39	0	14 1 8
						63	9							
*03	8432 X	8232	-0-	-200	-0-	509	1	7660	2	Y	57	45	0	15 1 5
						63	9							
*04	8160 X	7940	-0-	-220	-0-	415	1	7470	2	Y	50	43	0	8 1 4
						55	9							
*05	8370 X	8147	-0-	-223	-0-	419	1	7677	2	Y	46	47	0	1 1 2
						51	9							
*06	8100 X	7827	-0-	-273	-0-	431	1	7346	2	Y	45	43	0	1 1 3
						50	9							
*07	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	476	1	7870	2	Y	43	36	0	6 1 4
						47	9							
*08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	478	1	7996	2	Y	46	39	0	8 1 3
						51	9							
*09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	464	1	8162	2	Y	53	51	0	2 1 3
						58	9							
*10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	455	1	8395	2	Y	58	57	0	1 1 3
						64	9							
*11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	390	1	7059	2	Y	71	65	0	1 1 8
						78	9							
12	8680 X	7383	-0-	-1297	-0-	372	1	6913	2	Y	89	88	0	1 1 8
						98	9							
01	0	7826	-0-	7826	7826	424	1	7363	2	Y	35	37	0	3 1 3
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	567	1	9215	2	Y	99	65 0	26 1 14
						109	9						
*03	9982 X	7859	-0-	-2123	-0-	485	1	7288	2	Y	78	61 0	24 1 7
						86	9						
*04	10500 X	5783	-0-	-4717	-0-	301	1	5426	2	Y	51	44 0	10 1 4
						56	9						
*05	10943 X	8724	-0-	-2219	-0-	447	1	8194	2	Y	75	74 0	1 1 4
						83	9						
*06	10590 X	7374	-0-	-3216	-0-	405	1	6905	2	Y	58	57 0	2 1 3
						64	9						
*07	10943 X	7212	-0-	-3731	-0-	407	1	6742	2	Y	57	48 0	7 1 5
						63	9						
*08	8742 X	7221	-0-	-1521	-0-	401	1	6755	2	Y	59	51 0	9 1 4
						65	9						
*09	8460 X	6866	-0-	-1594	-0-	368	1	6434	2	Y	58	57 0	2 1 3
						64	9						
*10	8742 X	6184	-0-	-2558	-0-	312	1	5809	2	Y	57	56 0	1 1 3
						63	9						
*11	7380 X	6049	-0-	-1331	-0-	314	1	5663	2	Y	65	60 0	1 1 7
						72	9						
12	7223 X	5995	-0-	-1228	-0-	302	1	5603	2	Y	82	80 0	1 1 8
						90	9						
01	0	3371	-0-	3371	3371	183	1	3144	2	Y	40	42 0	3 1 3
						44	9						

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

*02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	163	1	2644	2	Y	62	42 0	11 1 9
						68	9						
*03	2852 X	2288	-0-	-564	-0-	139	1	2082	2	Y	61	49 0	16 1 5
						67	9						
*04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1328	2	Y	61	52 0	9 1 5
						67	9						
*05	3193 X	1656	-0-	-1537	-0-	86	1	1557	2	Y	12	15 0	1 1 1
						13	9						
*06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
*07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-		-0-
*08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-		-0-
*09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	2	Y	56	53 0	3
						62	9						
*10	1674 X	697	-0-	-977	-0-	32	1	665	2	Y	-0-	2 0	1 1 -0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	2139 X	22	-0-	-2117	-0-	13	2	9	9	Y	8	7 0	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	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 GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	T. A.	213	-0-	213	213	13 1	198 2	Y	2	2 0		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	213	2 9		Y	-0-			-0-
*04	T. A.	173	-0-	173	386	9 1	162 2	Y	2	2 0		-0-
*05	416 X	30	-0-	-386	-0-	29 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*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	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
*10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-			-0-
11	180 X	18	-0-	-162	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	437	24 1	413 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	14532 X	9019	-0-	-5513	-0-	518	1 8407 2	Y	85	57 0 21 1	12
						94	9				
*03	12276 X	9746	-0-	-2530	-0-	601	1 9039 2	Y	96	77 0 23 1	8
						106	9				
*04	10830 X	9251	-0-	-1579	-0-	483	1 8684 2	Y	76	65 0 13 1	6
						84	9				
*05	10757 X	9026	-0-	-1731	-0-	468	1 8500 2	Y	53	54 0 2 1	3
						58	9				
*06	10110 X	3767	-0-	-6343	-0-	208	1 3526 2	Y	30	29 0 2 1	2
						33	9				
*07	9982 X	2057	-0-	-7925	-0-	118	1 1919 2	Y	18	14 0 4 1	2
						20	9				
*08	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			Y	-0-		-0-
*10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	-0-		-0-
*11	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2 2	Y	-0-		-0-
*12	2046 X	2	-0-	-2044	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9363 - 15016	
*02	17220 X	7996	-0-	-9224	-0-	461	1 7514 2	Y	19	11 0 7 1	3
						21	9				
*03	18445 X	16342	-0-	-2103	-0-	1018	1 15289 2	Y	32	26 0 6 1	3
						35	9				
*04	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	951	1 17042 2	Y	24	21 0 4 1	2
						26	9				
*05	17763 X	17382	-0-	-381	-0-	903	1 16455 2	Y	22	22 0 1 1	1
						24	9				
*06	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	895	1 15202 2	Y	23	22 0 1 1	1
						25	9				
*07	18631 X	14687	-0-	-3944	-0-	836	1 13831 2	Y	18	14 0 3 1	2
						20	9				
*08	18631 X	16682	-0-	-1949	-0-	935	1 15726 2	Y	19	16 0 4 1	1
						21	9				
*09	18030 X	14486	-0-	-3544	-0-	780	1 13675 2	Y	28	27 0 1 1	1
						31	9				
*10	17391 X	16288	-0-	-1103	-0-	832	1 15430 2	Y	24	23 0 1 1	1
						26	9				
*11	16140 X	13029	-0-	-3111	-0-	679	1 12315 2	Y	32	29 0	4
						35	9				
12	16678 X	7968	-0-	-8710	-0-	404	1 7518 2	Y	42	42 0	4
						46	9				
01	0	15468	-0-	15468	15468	842	1 14558 2	Y	62	60 0 1 1	5
						68	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	9744 X	3845	-0-	-5899	-0-	221	1	3582	2	Y	38	25 0 11 1 5	
						42	9						
*03	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	290	1	4375	2	Y	46	36 0 11 1 4	
						51	9						
*04	5250 X	4714	-0-	-536	-0-	248	1	4426	2	Y	36	31 0 6 1 3	
						40	9						
*05	5425 X	5021	-0-	-404	-0-	259	1	4723	2	Y	35	35 0 1 1 2	
						39	9						
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	271	1	4600	2	Y	33	32 0 1 1 2	
						36	9						
*07	4867 X	2618	-0-	-2249	-0-	149	1	2455	2	Y	13	10 0 4 1 1	
						14	9						
*08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1 1 -0-	
*09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	4920 X	113	-0-	-4807	-0-	1	1	110	2	Y	2	2 0 -0-	
						2	9						
12	2635 X	682	-0-	-1953	-0-	32	1	618	2	Y	29	26 0 3	
						32	9						
01	0	541	-0-	541	541	30	1	507	2	Y	4	6 0 1 1 -0-	
						4	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439 - 14475		
*02	11088 X	8426	-0-	-2662	-0-	484	1	7868	2	Y	67	43 0 19 1 9
						74	9					
*03	9951 X	9220	-0-	-731	-0-	569	1	8573	2	Y	71	57 0 17 1 6
						78	9					
*04	9300 X	8800	-0-	-500	-0-	461	1	8273	2	Y	60	52 0 9 1 5
						66	9					
*05	9610 X	9090	-0-	-520	-0-	469	1	8559	2	Y	56	57 0 1 1 3
						62	9					
*06	9060 X	8722	-0-	-338	-0-	480	1	8184	2	Y	53	51 0 2 1 3
						58	9					
*07	9331 X	4665	-0-	-4666	-0-	263	1	4374	2	Y	25	21 0 5 1 2
						28	9					
*08	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	2 1 -0-
*09	8790 X	8304	-0-	-486	-0-	444	1	7793	2	Y	61	58 0 -0- 3
						67	9					
*10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	601	1	11174	2	Y	83	81 0 1 1 4
						91	9					
*11	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	459	1	8300	2	Y	89	82 0 1 1 10
						98	9					
12	8618 X	8115	-0-	-503	-0-	408	1	7582	2	Y	114	112 0 1 1 11
						125	9					
01	0	9678	-0-	9678	9678	526	1	9057	2	Y	86	86 0 4 1 7
						95	9					

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3724 X	3565	-0-	-159	-0-	205	1	3358	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	242	1	3655	2	Y	14	11	0	2 1 1
						15	9							
*04	3960 X	3691	-0-	-269	-0-	194	1	3485	2	Y	11	10	0	1 1 1
						12	9							
*05	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	195	1	3543	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
*06	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	198	1	3371	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	202	1	3340	2	Y	19	15	0	2 1 2
						21	9							
*08	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	194	1	3244	2	Y	5	5	0	2 1 -0-
						6	9							
*09	3690 X	2917	-0-	-773	-0-	157	1	2750	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*10	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	188	1	3474	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*11	3570 X	2262	-0-	-1308	-0-	117	1	2134	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
12	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	130	1	2431	2	Y	39	36	0	4
						43	9							
01	0	1811	-0-	1811	1811	100	1	1698	2	Y	12	14	0	1 1 1
						13	9							

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

*02	16800 X	16236	-0-	-564	-0-	938	1	15251	2	Y	43	27	0	13 1 6
						47	9							
*03	18383 X	18160	-0-	-223	-0-	1129	1	16978	2	Y	48	37	0	13 1 4
						53	9							
*04	17730 X	17160	-0-	-570	-0-	901	1	16207	2	Y	47	40	0	7 1 4
						52	9							
*05	18259 X	17531	-0-	-728	-0-	909	1	16579	2	Y	39	40	0	1 1 2
						43	9							
*06	17580 X	16797	-0-	-783	-0-	928	1	15823	2	Y	42	41	0	1 1 2
						46	9							
*07	18166 X	17207	-0-	-959	-0-	977	1	16180	2	Y	45	37	0	6 1 4
						50	9							
*08	18166 X	16963	-0-	-1203	-0-	950	1	15962	2	Y	46	39	0	8 1 3
						51	9							
*09	17160 X	15508	-0-	-1652	-0-	834	1	14637	2	Y	34	33	0	2 1 2
						37	9							
*10	17546 X	14517	-0-	-3029	-0-	740	1	13715	2	Y	56	54	0	1 1 3
						62	9							
*11	16800 X	12674	-0-	-4126	-0-	658	1	11950	2	Y	60	55	0	1 1 7
						66	9							
12	17205 X	5369	-0-	-11836	-0-	274	1	5065	2	Y	27	30	0	1 1 3
						30	9							
01	0	21295	-0-	21295	21295	1164	1	20064	2	Y	61	58	0	1 1 5
						67	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	13300 X	12777	-0-	-523	-0-	737 45 9	11995 2	Y	41	25 0	12 1 6
*03	14632 X	13907	-0-	-725	-0-	863 46 9	12998 2	Y	42	35 0	9 1 4
*04	14160 X	13291	-0-	-869	-0-	700 41 9	12550 2	Y	37	33 0	5 1 3
*05	14632 X	13927	-0-	-705	-0-	720 42 9	13165 2	Y	38	38 0	1 1 2
*06	13680 X	13392	-0-	-288	-0-	741 37 9	12614 2	Y	34	33 0	1 1 2
*07	14136 X	13748	-0-	-388	-0-	781 36 9	12931 2	Y	33	28 0	4 1 3
*08	13950 X	13510	-0-	-440	-0-	756 36 9	12718 2	Y	33	29 0	5 1 2
*09	13500 X	12703	-0-	-797	-0-	685 37 9	11981 2	Y	34	33 0	1 1 2
*10	13950 X	13789	-0-	-161	-0-	701 43 9	13045 2	Y	39	38 0	1 1 2
*11	13380 X	5294	-0-	-8086	-0-	277 17 9	5000 2	Y	15	15 0	2 1 2
*12	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	721 69 9	13413 2	Y	63	59 0	6
01	0	12294	-0-	12294	12294	671 46 9	11577 2	Y	42	43 0	2 1 3

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603			
*02	19908 X	18630	-0-	-1278	-0-	1076 31 9	17523 2	Y	28	19 0	7 1 4
*03	22041 X	19991	-0-	-2050	-0-	1242 26 9	18723 2	Y	24	18 0	8 1 2
*04	21330 X	19111	-0-	-2219	-0-	1005 25 9	18081 2	Y	23	19 0	4 1 2
*05	20646 X	19476	-0-	-1170	-0-	1013 22 9	18441 2	Y	20	20 0	1 1 1
*06	19980 X	17344	-0-	-2636	-0-	959 20 9	16365 2	Y	18	17 0	1 1 1
*07	20553 X	18891	-0-	-1662	-0-	1073 21 9	17797 2	Y	19	15 0	3 1 2
*08	19995 X	18500	-0-	-1495	-0-	1038 22 9	17440 2	Y	20	17 0	4 1 1
*09	19110 X	17727	-0-	-1383	-0-	956 23 9	16748 2	Y	21	20 0	1 1 1
*10	19499 X	18282	-0-	-1217	-0-	934 28 9	17320 2	Y	25	24 0	1 1 1
*11	18300 X	14301	-0-	-3999	-0-	749 15 9	13537 2	Y	14	13 0	2
12	18910 X	6308	-0-	-12602	-0-	322 7 9	5979 2	Y	6	7 0	1
01	0	17823	-0-	17823	17823	976 31 9	16816 2	Y	28	27 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 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
*02	9492 X	9295	-0-	-197	-0-	533 1	8716 2	Y	42	26 0	10 1	6
						46 9						
*03	10509 X	9240	-0-	-1269	-0-	575 1	8642 2	Y	21	16 0	9 1	2
						23 9						
*04	9210 X	2962	-0-	-6248	-0-	155 1	2786 2	Y	19	16 0	3 1	2
						21 9						
*05	10292 X	9664	-0-	-628	-0-	500 1	9138 2	Y	24	24 0	1 1	1
						26 9						
*06	9960 X	5363	-0-	-4597	-0-	298 1	5047 2	Y	16	15 0	1 1	1
						18 9						
*07	10292 X	9405	-0-	-887	-0-	534 1	8851 2	Y	18	14 0	3 1	2
						20 9						
*08	9672 X	2091	-0-	-7581	-0-	118 1	1973 2	Y	-0-	2 1		-0-
*09	9360 X	8183	-0-	-1177	-0-	441 1	7722 2	Y	18	17 0		1
						20 9						
*10	9672 X	8803	-0-	-869	-0-	449 1	8325 2	Y	26	25 0	1 1	1
						29 9						
*11	9090 X	4696	-0-	-4394	-0-	243 1	4423 2	Y	27	25 0		3
						30 9						
12	9393 X	3989	-0-	-5404	-0-	203 1	3754 2	Y	29	29 0		3
						32 9						
01	0	8158	-0-	8158	8158	444 1	7637 2	Y	70	66 0	1 1	6
						77 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912				
*02	12796 X	12308	-0-	-488	-0-	713 1	11578 2	Y	15	8 0	6 1	2
						17 9						
*03	14167 X	13219	-0-	-948	-0-	823 1	12379 2	Y	15	11 0	5 1	1
						17 9						
*04	13560 X	11344	-0-	-2216	-0-	597 1	10724 2	Y	21	17 0	3 1	2
						23 9						
*05	13919 X	11912	-0-	-2007	-0-	619 1	11276 2	Y	15	15 0	1 1	1
						17 9						
*06	13470 X	12668	-0-	-802	-0-	702 1	11949 2	Y	15	14 0	1 1	1
						17 9						
*07	13640 X	12050	-0-	-1590	-0-	684 1	11348 2	Y	16	13 0	3 1	1
						18 9						
*08	13206 X	12212	-0-	-994	-0-	686 1	11507 2	Y	17	14 0	3 1	1
						19 9						
*09	12660 X	11496	-0-	-1164	-0-	618 1	10853 2	Y	23	22 0	1 1	1
						25 9						
*10	13082 X	11024	-0-	-2058	-0-	563 1	10442 2	Y	17	16 0	1 1	1
						19 9						
*11	12660 X	6671	-0-	-5989	-0-	347 1	6299 2	Y	23	21 0		3
						25 9						
12	12214 X	6766	-0-	-5448	-0-	343 1	6327 2	Y	87	82 0		8
						96 9						
01	0	10294	-0-	10294	10294	564 1	9705 2	Y	23	26 0	3 1	2
						25 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809					
M 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			
*02	16324 X	16024	-0-	-300	-0-	927	1	15096	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
	18073 X	17248	-0-	-825	-0-	1074	1	16174	2	Y	-0-		-0-	
*04	17430 X	8892	-0-	-8538	-0-	468	1	8424	2	Y	-0-		-0-	
*05	18011 X	1380	-0-	-16631	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-		-0-	
*06	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	1232	1	20952	2	Y	14	13 0	1	
						15	9							
*07	17763 X	17354	-0-	-409	-0-	987	1	16366	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9							
*08	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1084	1	18233	2	Y	-0-		-0-	
*09	17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	838	1	14689	2	Y	-0-		-0-	
*10	17825 X	16189	-0-	-1636	-0-	829	1	15359	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
*11	17250 X	9172	-0-	-8078	-0-	480	1	8692	2	Y	-0-		-0-	
12	17825 X	8747	-0-	-9078	-0-	449	1	8298	2	Y	-0-		-0-	
01	0	15715	-0-	15715	15715	861	1	14854	2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958				
*02	9128 X	475	-0-	-8653	-0-	29	1	446	2	Y	-0-		-0-
*03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	745	1	11260	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
*04	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	819	1	14741	2	Y	-0-	1 1	-0-
*05	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	541	1	9862	2	Y	-0-		-0-
*06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	847	1	14374	2	Y	-0-		-0-
*07	16089 X	13184	-0-	-2905	-0-	749	1	12435	2	Y	-0-		-0-
*08	16089 X	12313	-0-	-3776	-0-	691	1	11622	2	Y	-0-		-0-
*09	15570 X	11071	-0-	-4499	-0-	596	1	10475	2	Y	-0-		-0-
*10	15717 X	11575	-0-	-4142	-0-	593	1	10982	2	Y	-0-		-0-
11	15210 X	9542	-0-	-5668	-0-	499	1	9043	2	Y	-0-		-0-
12	13206 X	9933	-0-	-3273	-0-	509	1	9424	2	Y	-0-		-0-
01	0	10899	-0-	10899	10899	598	1	10301	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836					
*02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	240	1	3899	2	Y	19	11 0	5 1	3
						21	9							
*03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	309	1	4658	2	Y	32	26 0	6 1	3
						35	9							
*04	5490 X	4407	-0-	-1083	-0-	231	1	4155	2	Y	19	16 0	4 1	2
						21	9							
*05	5673 X	3089	-0-	-2584	-0-	162	1	2915	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							
*06	5490 X	4895	-0-	-595	-0-	274	1	4621	2	Y	-0-	1 0		-0-
*07	4991 X	4018	-0-	-973	-0-	228	1	3790	2	Y	-0-			-0-
*08	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	231	1	3910	2	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
*09	4890 X	3581	-0-	-1309	-0-	194	1	3387	2	Y	-0-			-0-
*10	5053 X	4107	-0-	-946	-0-	211	1	3895	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*11	4890 X	2445	-0-	-2445	-0-	128	1	2317	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	160	1	2982	2	Y	10	9 0		1
						11	9							
01	0	3841	-0-	3841	3841	209	1	3621	2	Y	10	10 0		1
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883								
*02	T. A.	2758	-0-	2758	5230	157	1	2544	2	Y	52	35	0	12	1	7
						57	9									
*03	T. A.	3633	-0-	3633	8863	221	1	3342	2	Y	64	50	0	15	1	6
						70	9									
*04	12521 X	3658	-0-	-8863	-0-	193	1	3408	2	Y	52	45	0	9	1	4
						57	9									
*05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	210	1	3792	2	Y	60	60	0	1	1	3
						66	9									
*06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3601	2	Y	56	54	0	2	1	3
						62	9									
*07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	236	1	3876	2	Y	38	32	0	6	1	3
						42	9									
*08	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	189	1	3185	2	Y	42	36	0	6	1	3
						46	9									
*09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	231	1	4053	2	Y	40	40	0	1	1	2
						44	9									
*10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4249	2	Y	46	45	0	1	1	2
						51	9									
*11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	208	1	3753	2	Y	24	22	0	1	1	3
						26	9									
*12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	230	1	4267	2	Y	3	6	0			-0-
						3	9									
01	0	5103	-0-	5103	5103	278	1	4805	2	Y	18	17	0			1
						20	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-			Y	-0-			-0-
*03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	48	37	0	4
						53	9					
*04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	1197	1	Y	105	91	0	8
						116	9					
*05	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	956	1	Y	203	199	0	10
						223	9					
*06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	-0-	4	0	-0-
*07	23591 X	17512	-0-	-6079	-0-	996	1	Y	15	12	0	1
						17	9					
*08	23591 X	16823	-0-	-6768	-0-	942	1	Y	46	39	0	3
						51	9					
*09	22830 X	15875	-0-	-6955	-0-	856	1	Y	46	45	0	2
						51	9					
*10	18631 X	15608	-0-	-3023	-0-	796	1	Y	48	47	0	2
						53	9					
*11	16950 X	5965	-0-	-10985	-0-	311	1	Y	20	19	0	2
						22	9					
12	17515 X	366	-0-	-17149	-0-	18	1	Y	2	4	0	-0-
						2	9					
01	0	71	-0-	71	71	71	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
*02	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1198	1	Y	-0-			-0-
*03	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	1287	1	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
*04	23400 X	18905	-0-	-4495	-0-	994	1	Y	47	39	0	4
						52	9					
*05	24180 X	18743	-0-	-5437	-0-	973	1	Y	33	34	0	2
						36	9					
*06	23400 X	17724	-0-	-5676	-0-	983	1	Y	39	38	0	2
						43	9					
*07	21669 X	17449	-0-	-4220	-0-	992	1	Y	38	32	0	3
						42	9					
*08	20708 X	17096	-0-	-3612	-0-	958	1	Y	46	39	0	3
						51	9					
*09	18900 X	16192	-0-	-2708	-0-	872	1	Y	47	46	0	2
						52	9					
*10	18755 X	16752	-0-	-2003	-0-	855	1	Y	50	49	0	2
						55	9					
*11	17730 X	7862	-0-	-9868	-0-	411	1	Y	33	30	0	4
						36	9					
12	17453 X	15235	-0-	-2218	-0-	777	1	Y	46	46	0	4
						51	9					
01	0	19444	-0-	19444	19444	1060	1	Y	88	83	0	7
						97	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	16072 X	15561	-0-	-511	-0-	896	1	14599	2	Y	60	42 0	14 1	8
						66	9							
*03	17546 X	17095	-0-	-451	-0-	1061	1	15962	2	Y	65	51 0	16 1	6
						72	9							
*04	16950 X	16438	-0-	-512	-0-	863	1	15512	2	Y	57	49 0	9 1	5
						63	9							
*05	17422 X	16797	-0-	-625	-0-	869	1	15867	2	Y	55	56 0	1 1	3
						61	9							
*06	16830 X	16034	-0-	-796	-0-	888	1	15089	2	Y	52	50 0	2 1	3
						57	9							
*07	17236 X	16410	-0-	-826	-0-	929	1	15428	2	Y	48	40 0	7 1	4
						53	9							
*08	17081 X	15587	-0-	-1494	-0-	874	1	14660	2	Y	48	41 0	8 1	3
						53	9							
*09	16440 X	15691	-0-	-749	-0-	846	1	14789	2	Y	51	49 0	2 1	3
						56	9							
*10	16802 X	16052	-0-	-750	-0-	818	1	15169	2	Y	59	58 0	1 1	3
						65	9							
*11	16020 X	13271	-0-	-2749	-0-	689	1	12513	2	Y	63	58 0	1 1	7
						69	9							
12	16430 X	14623	-0-	-1807	-0-	743	1	13819	2	Y	55	56 0	1 1	5
						61	9							
01	0	13360	-0-	13360	13360	732	1	12589	2	Y	35	35 0	2 1	3
						39	9							

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

*02	18312 X	15712	-0-	-2600	-0-	908	1	14802	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*03	19933 X	19530	-0-	-403	-0-	1218	1	18309	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*04	19230 X	18215	-0-	-1015	-0-	961	1	17252	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*05	19871 X	18837	-0-	-1034	-0-	978	1	17857	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*06	18990 X	17883	-0-	-1107	-0-	990	1	16892	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*07	19530 X	18090	-0-	-1440	-0-	1029	1	17060	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*08	19530 X	17862	-0-	-1668	-0-	1006	1	16855	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*09	18240 X	17063	-0-	-1177	-0-	922	1	16139	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*10	18848 X	17515	-0-	-1333	-0-	895	1	16617	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*11	17880 X	11974	-0-	-5906	-0-	624	1	11336	2	Y	13	12 0		1
						14	9							
12	18104 X	11852	-0-	-6252	-0-	603	1	11205	2	Y	40	37 0		4
						44	9							
01	0	21607	-0-	21607	21607	1185	1	20413	2	Y	8	10 0	1 1	1
						9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17108 X	14890	-0-	-2218	-0-	862	1	14025	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*03	18817 X	17950	-0-	-867	-0-	1119	1	16830	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*04	18000 X	16704	-0-	-1296	-0-	880	1	15822	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*05	18414 X	17089	-0-	-1325	-0-	886	1	16202	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*06	17730 X	16465	-0-	-1265	-0-	914	1	15550	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	17949 X	16893	-0-	-1056	-0-	960	1	15932	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	17949 X	16508	-0-	-1441	-0-	927	1	15580	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*09	16710 X	15521	-0-	-1189	-0-	838	1	14682	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*10	17112 X	16145	-0-	-967	-0-	826	1	15317	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*11	16470 X	10109	-0-	-6361	-0-	529	1	9574	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
12	16895 X	10090	-0-	-6805	-0-	513	1	9566	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
01	0	18636	-0-	18636	18636	1020	1	17614	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
*02	16688 X	14807	-0-	-1881	-0-	857	1	13948	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*03	18383 X	17430	-0-	-953	-0-	1086	1	16341	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*04	17670 X	15811	-0-	-1859	-0-	833	1	14976	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*05	18073 X	16211	-0-	-1862	-0-	843	1	15367	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*06	17460 X	15809	-0-	-1651	-0-	878	1	14930	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	17422 X	16873	-0-	-549	-0-	959	1	15913	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	17422 X	17173	-0-	-249	-0-	964	1	16208	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*09	15810 X	14139	-0-	-1671	-0-	765	1	13373	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*10	16895 X	14333	-0-	-2562	-0-	731	1	13600	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*11	16620 X	11416	-0-	-5204	-0-	597	1	10801	2	Y	16	14 0	2
						18	9						
12	17174 X	11773	-0-	-5401	-0-	602	1	11168	2	Y	3	5 0	-0-
						3	9						
01	0	15751	-0-	15751	15751	863	1	14884	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
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
*02	12740 X	8139	-0-	-4601	-0-	468	1 7621 2	Y	45	29 0	14 1	6
						50	9					
*03	13609 X	9912	-0-	-3697	-0-	616	1 9244 2	Y	47	36 0	13 1	4
						52	9					
*04	12480 X	11783	-0-	-697	-0-	617	1 11099 2	Y	61	53 0	7 1	5
						67	9					
*05	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	744	1 13544 2	Y	64	65 0	1 1	3
						70	9					
*06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	595	1 10112 2	Y	69	66 0	2 1	4
						76	9					
*07	12183 X	10442	-0-	-1741	-0-	588	1 9808 2	Y	42	34 0	8 1	4
						46	9					
*08	14384 X	12796	-0-	-1588	-0-	713	1 11995 2	Y	80	68 0	10 1	6
						88	9					
*09	13920 X	12823	-0-	-1097	-0-	690	1 12077 2	Y	51	51 0	3 1	3
						56	9					
*10	14384 X	12647	-0-	-1737	-0-	644	1 11949 2	Y	49	49 0	1 1	2
						54	9					
*11	12390 X	6497	-0-	-5893	-0-	337	1 6117 2	Y	39	36 0	1 1	4
						43	9					
12	13330 X	13047	-0-	-283	-0-	661	1 12285 2	Y	92	87 0		9
						101	9					
01	0	13675	-0-	13675	13675	745	1 12846 2	Y	76	76 0	3 1	6
						84	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
*02	10388 X	8072	-0-	-2316	-0-	465	1 7557 2	Y	45	29 0	11 1	6
						50	9					
*03	11315 X	9307	-0-	-2008	-0-	581	1 8726 2	Y	-0-	6 1		-0-
*04	10860 X	4826	-0-	-6034	-0-	254	1 4571 2	Y	1	1 0		-0-
						1	9					
*05	11005 X	9673	-0-	-1332	-0-	501	1 9170 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9					
*06	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	547	1 9333 2	Y	-0-			-0-
*07	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	683	1 11319 2	Y	-0-			-0-
*08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	610	1 10247 2	Y	5	5 0		-0-
						6	9					
*09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	536	1 9445 2	Y	5	5 0		-0-
						6	9					
*10	11997 X	9985	-0-	-2012	-0-	509	1 9459 2	Y	15	14 0		1
						17	9					
*11	11610 X	5024	-0-	-6586	-0-	259	1 4697 2	Y	62	56 0		7
						68	9					
12	11997 X	6038	-0-	-5959	-0-	302	1 5622 2	Y	104	100 0	1 1	10
						114	9					
01	0	5640	-0-	5640	5640	303	1 5238 2	Y	90	90 0	3 1	7
						99	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	699 1	11384 2	Y	101	67 0	27 1	14
						111 9						
*03	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	785 1	11844 2	Y	101	81 0	25 1	9
						111 9						
*04	13050 X	12630	-0-	-420	-0-	660 1	11871 2	Y	90	78 0	14 1	7
						99 9						
*05	13485 X	12386	-0-	-1099	-0-	639 1	11656 2	Y	83	84 0	2 1	4
						91 9						
*06	13050 X	11471	-0-	-1579	-0-	633 1	10755 2	Y	75	72 0	3 1	4
						83 9						
*07	13485 X	12003	-0-	-1482	-0-	677 1	11246 2	Y	73	61 0	10 1	6
						80 9						
*08	13051 X	11542	-0-	-1509	-0-	638 1	10751 2	Y	139	119 0	16 1	10
						153 9						
*09	12630 X	11321	-0-	-1309	-0-	607 1	10629 2	Y	77	78 0	5 1	4
						85 9						
*10	12400 X	11502	-0-	-898	-0-	583 1	10831 2	Y	80	78 0	2 1	4
						88 9						
*11	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	456 1	8262 2	Y	82	76 0	1 1	9
						90 9						
12	11997 X	5137	-0-	-6860	-0-	259 1	4804 2	Y	67	69 0	1 1	6
						74 9						
01	0	12319	-0-	12319	12319	671 1	11517 2	Y	119	114 0	2 1	9
						131 9						

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
*02	2996 X	2991	-0-	-5	-0-	159 1	2587 2	Y	223	148 0	58 1	31
						245 9						
*03	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	178 1	2696 2	Y	258	206 0	61 1	22
						284 9						
*04	3240 X	200	-0-	-3040	-0-	11 1	180 2	Y	8	7 0	22 1	1
						9 9						
*05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	168 1	3060 2	Y	112	107 0		6
						123 9						
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	180 1	3043 2	Y	199	189 0	4 1	12
						219 9						
*07	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	130 1	2158 2	Y	149	125 0	23 1	13
						164 9						
*08	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	159 1	2682 2	Y	204	176 0	27 1	14
						224 9						
*09	3450 X	2222	-0-	-1228	-0-	113 1	1962 2	Y	134	135 0	6 1	7
						147 9						
*10	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	136 1	2525 2	Y	178	173 0	3 1	9
						196 9						
*11	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	41 1	763 2	Y	41	43 0	2 1	5
						45 9						
*12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	163 1	3056 2	Y	260	240 0		25
						286 9						
01	0	3426	-0-	3426	3426	171 1	2951 2	Y	276	271 0	8 1	22
						304 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		45H	RRCID ->	271723	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7964 - 12615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A531H	RRCID ->	271818	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	9683 - 14943		
*02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	6076 X	2956	-0-	-3120	-0-	181	1	2721	2	Y	49	38 0	7 1	4
						54	9							
*04	5700 X	3920	-0-	-1780	-0-	204	1	3647	2	Y	63	54 0	8 1	5
						69	9							
*05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	202	1	3689	2	Y	58	59 0	1 1	3
						64	9							
*06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	191	1	3277	2	Y	52	50 0	2 1	3
						57	9							
*07	4061 X	3520	-0-	-541	-0-	196	1	3269	2	Y	50	42 0	7 1	4
						55	9							
*08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	191	1	3215	2	Y	53	45 0	8 1	4
						58	9							
*09	3930 X	3424	-0-	-506	-0-	183	1	3184	2	Y	52	51 0	2 1	3
						57	9							
*10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	200	1	3724	2	Y	60	59 0	1 1	3
						66	9							
*11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	82	1	1507	2	Y	38	36 0	1 1	4
						42	9							
12	3565 X	1511	-0-	-2054	-0-	74	1	1381	2	Y	51	50 0		5
						56	9							
01	0	2690	-0-	2690	2690	145	1	2479	2	Y	60	58 0	2 1	5
						66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555				
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	
*02	1932 X	968	-0-	-964	-0-	51 1	798 2	Y	108	72 0	23 1	15
*03	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	119 1	1776 2	Y	256	204 0	45 1	22
*04	1500 X	300	-0-	-1200	-0-	15 1	257 2	Y	25	21 0	24 1	2
*05	1550 X	1206	-0-	-344	-0-	28 9	1110 2	Y	33	32 0	1 1	2
*06	2100 X	872	-0-	-1228	-0-	60 1	733 2	Y	88	84 0	1 1	5
*07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	36 9	2328 2	Y	230	193 0	22 1	20
*08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	42 1	1964 2	Y	124	107 0	28 1	9
*09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	97 9	2051 2	Y	174	170 0	4 1	9
*10	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	141 1	1280 2	Y	162	159 0	4 1	8
*11	2640 X	1964	-0-	-676	-0-	253 9	1695 2	Y	159	147 0	2 1	18
12	2728 X	1734	-0-	-994	-0-	118 1	1393 2	Y	242	235 0	2 1	23
01	0	1129	-0-	1129	1129	136 9	951 2	Y	112	118 0	8 1	9

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744				
*02	4928 X	1455	-0-	-3473	-0-	85 1	1368 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*03	5270 X	1461	-0-	-3809	-0-	2 9	1369 2	Y	2	2 0		-0-
*04	4590 X	1550	-0-	-3040	-0-	90 1	1464 2	Y	3	3 0		-0-
*05	2480 X	1524	-0-	-956	-0-	2 9	1439 2	Y	6	6 0		-0-
*06	1860 X	1309	-0-	-551	-0-	78 1	1233 2	Y	4	4 0		-0-
*07	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	7 9	1379 2	Y	7	6 0		1
*08	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	72 1	1300 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
*09	1560 X	1285	-0-	-275	-0-	4 9	1216 2	Y	-0-			-0-
*10	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	69 1	1248 2	Y	5	5 0		-0-
*11	1410 X	928	-0-	-482	-0-	6 9	875 2	Y	6	5 0		1
12	1457 X	1077	-0-	-380	-0-	46 1	1021 2	Y	1	2 0		-0-
01	0	1476	-0-	1476	1476	7 9	1369 2	Y	26	24 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	806	1	13116	2	Y	-0-		-0-
03	14539 X	14381	-0-	-158	-0-	896	1	13485	2	Y	-0-		-0-
*04	14580 X	12717	-0-	-1863	-0-	668	1	12049	2	Y	-0-		-0-
*05	15066 X	11459	-0-	-3607	-0-	597	1	10862	2	Y	-0-		-0-
*06	14580 X	11599	-0-	-2981	-0-	643	1	10956	2	Y	-0-		-0-
*07	15407 X	14507	-0-	-900	-0-	825	1	13681	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	14384 X	13427	-0-	-957	-0-	753	1	12671	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	12720 X	12427	-0-	-293	-0-	669	1	11751	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*10	14508 X	12617	-0-	-1891	-0-	646	1	11968	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*11	14040 X	6118	-0-	-7922	-0-	318	1	5785	2	Y	14	12 0	2
						15	9						
12	14508 X	12651	-0-	-1857	-0-	646	1	11994	2	Y	10	11 0	1
						11	9						
01	0	15748	-0-	15748	15748	862	1	14875	2	Y	10	10 0	1
						11	9						

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

*02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1138	1	18525	2	Y	136	91 0	34 1	19
						150	9							
*03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1345	1	20219	2	Y	135	108 0	34 1	12
						149	9							
*04	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1096	1	19688	2	Y	109	94 0	18 1	9
						120	9							
*05	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1126	1	20581	2	Y	107	109 0	2 1	5
						118	9							
*06	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1141	1	19454	2	Y	101	97 0	3 1	6
						111	9							
*07	21948 X	20423	-0-	-1525	-0-	1158	1	19158	2	Y	97	80 0	14 1	9
						107	9							
*08	21855 X	20333	-0-	-1522	-0-	1135	1	19085	2	Y	103	89 0	16 1	7
						113	9							
*09	21150 X	19508	-0-	-1642	-0-	1047	1	18348	2	Y	103	102 0	3 1	5
						113	9							
*10	21855 X	20619	-0-	-1236	-0-	1048	1	19432	2	Y	126	123 0	2 1	6
						139	9							
*11	20700 X	10681	-0-	-10019	-0-	556	1	10024	2	Y	92	86 0	2 1	10
						101	9							
*12	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	1153	1	21397	2	Y	222	210 0	1 1	21
						244	9							
01	0	22154	-0-	22154	22154	1202	1	20747	2	Y	186	185 0	7 1	15
						205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	13636 X	13147	-0-	-489	-0-	752 1	12256 2	Y	126	84 0	33 1	17
						139 9						
*03	14787 X	14443	-0-	-344	-0-	891 1	13405 2	Y	134	107 0	32 1	12
						147 9						
*04	14280 X	13037	-0-	-1243	-0-	681 1	12251 2	Y	95	82 0	17 1	8
						105 9						
*05	14756 X	11322	-0-	-3434	-0-	584 1	10658 2	Y	73	75 0	2 1	4
						80 9						
*06	14280 X	13768	-0-	-512	-0-	759 1	12920 2	Y	81	78 0	2 1	5
						89 9						
*07	14570 X	14485	-0-	-85	-0-	821 1	13565 2	Y	90	76 0	11 1	8
						99 9						
*08	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	820 1	13752 2	Y	98	85 0	14 1	7
						108 9						
*09	13770 X	10417	-0-	-3353	-0-	560 1	9781 2	Y	69	69 0	3 1	4
						76 9						
*10	14508 X	13109	-0-	-1399	-0-	666 1	12341 2	Y	93	91 0	1 1	5
						102 9						
*11	14220 X	3610	-0-	-10610	-0-	188 1	3391 2	Y	28	29 0	1 1	3
						31 9						
12	14694 X	11375	-0-	-3319	-0-	574 1	10682 2	Y	108	101 0		10
						119 9						
01	0	12868	-0-	12868	12868	698 1	12031 2	Y	126	122 0	4 1	10
						139 9						

BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-	
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	147	1	2702	2	583	554	0	29
						641	9						
*06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	11	0
*07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	47	39	0
						52	9					4	1
*08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	4	1	-0-	
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-	
12	372 X	11	-0-	-361	-0-	11	2			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	1108	-0-	1108	1108	54	1	903	2	Y	137	126	0
						151	9						11

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8876 X	7120	-0-	-1756	-0-	408	1	6632	2	Y	73	47	0	18 1 10
						80	9							
*03	9827 X	9726	-0-	-101	-0-	601	1	9031	2	Y	85	67	0	21 1 7
						94	9							
*04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	531	1	9551	2	Y	83	71	0	12 1 7
						91	9							
*05	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	751	1	13733	2	Y	113	112	0	2 1 6
						124	9							
*06	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	649	1	11048	2	Y	81	78	0	4 1 5
						89	9							
*07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	604	1	10050	2	Y	77	65	0	10 1 7
						85	9							
*08	14632 X	10568	-0-	-4064	-0-	588	1	9896	2	Y	76	65	0	13 1 5
						84	9							
*09	14160 X	9786	-0-	-4374	-0-	525	1	9182	2	Y	72	70	0	3 1 4
						79	9							
*10	14632 X	9396	-0-	-5236	-0-	475	1	8838	2	Y	75	73	0	2 1 4
						83	9							
*11	11790 X	4717	-0-	-7073	-0-	244	1	4430	2	Y	39	38	0	1 1 4
						43	9							
12	10757 X	8636	-0-	-2121	-0-	437	1	8091	2	Y	98	93	0	9
						108	9							
01	0	8147	-0-	8147	8147	441	1	7607	2	Y	90	89	0	3 1 7
						99	9							

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

*02	4284 X	3180	-0-	-1104	-0-	182	1	2953	2	Y	41	25	0	13 1 6
						45	9							
*03	4185 X	875	-0-	-3310	-0-	55	1	816	2	Y	4	4	0	6 1 -0-
						4	9							
*04	4140 X	1038	-0-	-3102	-0-	51	1	972	2	Y	14	12	0	1 1 1
						15	9							
*05	4278 X	1463	-0-	-2815	-0-	77	1	1368	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*06	4140 X	1925	-0-	-2215	-0-	102	1	1767	2	Y	51	48	0	1 1 3
						56	9							
*07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	142	1	2341	2	Y	20	16	0	5 1 2
						22	9							
*08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	645	1	10848	2	Y	142	122	0	12 1 10
						156	9							
*09	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	910	1	15954	2	Y	128	126	0	5 1 7
						141	9							
*10	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	629	1	11682	2	Y	119	117	0	3 1 6
						131	9							
*11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	330	1	5938	2	Y	51	49	0	2 1 6
						56	9							
*12	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	456	1	8472	2	Y	112	106	0	1 1 11
						123	9							
01	0	9292	-0-	9292	9292	499	1	8624	2	Y	154	149	0	4 1 12
						169	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279				
*02	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	277 1	4541 2	Y	794	528 0	206 1	110
						873 9						
*03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	336 1	5041 2	Y	962	764 0	224 1	84
						1058 9						
*04	6120 X	4704	-0-	-1416	-0-	215 1	3837 2	Y	593	513 0	116 1	48
						652 9						
*05	6324 X	3521	-0-	-2803	-0-	162 1	2938 2	Y	383	400 0	12 1	19
						421 9						
*06	6240 X	5933	-0-	-307	-0-	276 1	4725 2	Y	847	804 0	12 1	50
						932 9						
*07	6448 X	4301	-0-	-2147	-0-	213 1	3571 2	Y	470	394 0	84 1	42
						517 9						
*08	6448 X	5494	-0-	-954	-0-	262 1	4425 2	Y	734	632 0	93 1	51
						807 9						
*09	5940 X	4658	-0-	-1282	-0-	212 1	3736 2	Y	645	640 0	23 1	33
						710 9						
*10	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	211 1	3881 2	Y	318	320 0	15 1	16
						350 9						
*11	5940 X	1612	-0-	-4328	-0-	71 1	1288 2	Y	230	216 0	4 1	26
						253 9						
12	5487 X	5248	-0-	-239	-0-	234 1	4336 2	Y	616	581 0	3 1	58
						678 9						
01	0	2905	-0-	2905	2905	131 1	2254 2	Y	473	474 0	20 1	37
						520 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*02	16548 X	13042	-0-	-3506	-0-	750	1	12229	2	Y	57	39	0	14	1	8
*03	18321 X	14360	-0-	-3961	-0-	891	1	13395	2	Y	67	54	0	15	1	6
*04	17730 X	13916	-0-	-3814	-0-	730	1	13121	2	Y	59	51	0	9	1	5
*05	18135 X	14416	-0-	-3719	-0-	746	1	13606	2	Y	58	59	0	1	1	3
*06	14340 X	14035	-0-	-305	-0-	775	1	13197	2	Y	57	55	0	2	1	3
*07	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	827	1	13709	2	Y	54	45	0	7	1	5
*08	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	818	1	13720	2	Y	55	47	0	9	1	4
*09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	764	1	13369	2	Y	55	54	0	2	1	3
*10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	747	1	13882	2	Y	60	59	0	1	1	3
*11	14130 X	11389	-0-	-2741	-0-	591	1	10717	2	Y	74	68	0	1	1	8
12	14756 X	12873	-0-	-1883	-0-	652	1	12096	2	Y	114	110	0	1	1	11
01	0	11632	-0-	11632	11632	634	1	10951	2	Y	43	47	0	4	1	3

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504								
*02	7644 X	5583	-0-	-2061	-0-	305	1	5006	2	Y	247	164	0	55	1	34
*03	899 X	18	-0-	-881	-0-	272	1			Y	-0-	34	1			-0-
*04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	399	1	7196	2	Y	67	59	0	3	1	5
*05	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	500	1	9135	2	Y	251	243	0	1	1	12
*06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	402	1	6881	2	Y	44	45	0	8	1	3
*07	7936 X	5854	-0-	-2082	-0-	332	1	5503	2	Y	17	14	0	4	1	2
*08	9920 X	6903	-0-	-3017	-0-	385	1	6493	2	Y	23	19	0	4	1	2
*09	9600 X	6382	-0-	-3218	-0-	344	1	6004	2	Y	31	30	0	1	1	2
*10	9920 X	5785	-0-	-4135	-0-	297	1	5479	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
*11	7320 X	2470	-0-	-4850	-0-	130	1	2338	2	Y	2	2	0			-0-
12	6913 X	5428	-0-	-1485	-0-	277	1	5138	2	Y	12	11	0			1
01	0	7736	-0-	7736	7736	423	1	7313	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
*02	2632 X	1691	-0-	-941	-0-	81	1	1318	2	Y	265	177	0	78	1	37
						292	9									
*03	2914 X	2323	-0-	-591	-0-	122	1	1838	2	Y	330	262	0	76	1	29
						363	9									
*04	2820 X	777	-0-	-2043	-0-	34	1	587	2	Y	142	122	0	37	1	12
						156	9									
*05	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	78	1	1462	2	Y	347	339	0	3	1	17
						382	9									
*06	2460 X	1712	-0-	-748	-0-	78	1	1309	2	Y	295	284	0	11	1	17
						325	9									
*07	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	91	1	1568	2	Y	276	232	0	37	1	24
						304	9									
*08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2290	2	Y	13	11	0	25	1	1
						14	9									
*09	1860 X	1062	-0-	-798	-0-	55	1	1000	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
*10	1953 X	884	-0-	-1069	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
	11	2370 X	255	-0-	-2115	-0-	14	1	241	2	Y	-0-				-0-
	12	2449 X	749	-0-	-1700	-0-	38	1	711	2	Y	-0-				-0-
	01	0	511	-0-	511	511	28	1	483	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939							
*02	2240 X	1718	-0-	-522	-0-	76	1	1280	2	Y	329	219	0	95	1	45	
						362	9										
*03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	141	1	2114	2	Y	706	561	0	129	1	61	
						777	9										
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	135	1	2434	2	Y	643	556	0	96	1	52	
						707	9										
*05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	158	1	2874	2	Y	749	751	0	13	1	37	
						824	9										
*06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	102	1	1780	2	Y	521	504	0	23	1	31	
						573	9										
*07	3410 X	969	-0-	-2441	-0-	48	1	812	2	Y	99	83	0	38	1	9	
						109	9										
*08	3844 X	1220	-0-	-2624	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-	9	1			-0-	
*09	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	192	1	3357	2	Y	151	143	0			8	
						166	9										
*10	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	165	1	3077	2	Y	483	464	0	3	1	24	
						531	9										
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	632	578	0	6	1	72	
						695	9										
	12	3844 X	2298	-0-	-1546	-0-	103	1	1896	2	Y	272	310	0	8	1	26
						299	9										
	01	0	4785	-0-	4785	4785	199	1	3420	2	Y	1060	993	0	9	1	84
						1166	9										

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*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-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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						
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085					
*02	2072	X	1964	-0-	-108	-0-	515 1	1308 2	Y	128	25 0	82 1	95
							141 9						
*03	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	482 1	1233 2	Y	120	40 0	103 1	72
							132 9						
*04	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	296 1	1531 2	Y	114	35 0	73 1	78
							125 9						
*05	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	123 1	949 2	Y	99	78 0		99
							109 9						
*06	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	364 1	1442 2	Y	85	115 0		69
							94 9						
*07	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	601 1	1272 2	Y	138	38 0	73 1	96
							152 9						
*08	2015	X	1485	-0-	-530	-0-	351 1	1036 2	Y	89	36 0	99 1	50
							98 9						
*09	1950	X	1675	-0-	-275	-0-	231 1	1304 2	Y	127	113 0		64
							140 9						
*10	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	370 1	1077 2	Y	121	120 0		65
							133 9						
*11	1950	X	1137	-0-	-813	-0-	192 1	823 2	Y	111	98 0		78
							122 9						
12	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	560 1	902 2	Y	129	115 0		92
							142 9						
01	0		1904	-0-	1904	1904	394 1	1357 2	Y	139	126 0		105
							153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		4620 X	4449	-0-	-171	-0-		1138 1	2896 2	Y	377	76 0	262 1	280
								415 9						
*03		5115 X	4772	-0-	-343	-0-		1212 1	3103 2	Y	415	143 0	303 1	249
								457 9						
*04		4770 X	4556	-0-	-214	-0-		660 1	3425 2	Y	428	129 0	257 1	291
								471 9						
*05		4929 X	3522	-0-	-1407	-0-		351 1	2732 2	Y	399	291 0		399
								439 9						
*06		4770 X	3372	-0-	-1398	-0-		634 1	2515 2	Y	203	436 0		166
								223 9						
*07		4929 X	936	-0-	-3993	-0-		276 1	584 2	Y	69	19 0	168 1	48
								76 9						
*08		4774 X	3758	-0-	-1016	-0-		853 1	2516 2	Y	354	142 0	60 1	200
								389 9						
*09		4560 X	2237	-0-	-2323	-0-		307 1	1729 2	Y	183	291 0		92
								201 9						
*10		3534 X	3278	-0-	-256	-0-		708 1	2058 2	Y	465	307 0		250
								512 9						
*11		3600 X	2678	-0-	-922	-0-		432 1	1852 2	Y	358	356 0		252
								394 9						
12		3720 X	3091	-0-	-629	-0-		1044 1	1680 2	Y	334	347 0		239
								367 9						
01		0	2018	-0-	2018	2018		415 1	1432 2	Y	155	278 0		116
								171 9						

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
*02		4536 X	4510	-0-	-26	-0-		1206 1	3069 2	Y	214	42 0	192 1	159
								235 9						
*03		5022 X	4755	-0-	-267	-0-		1244 1	3183 2	Y	298	104 0	174 1	179
								328 9						
*04		4860 X	4613	-0-	-247	-0-		704 1	3649 2	Y	236	71 0	184 1	160
								260 9						
*05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		538 1	4175 2	Y	397	160 0		397
								437 9						
*06		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-		1230 1	4882 2	Y	221	437 0		181
								243 9						
*07		4991 X	4935	-0-	-56	-0-		1472 1	3121 2	Y	311	87 0	189 1	216
								342 9						
*08		5146 X	4983	-0-	-163	-0-		1183 1	3488 2	Y	284	114 0	226 1	160
								312 9						
*09		6360 X	4752	-0-	-1608	-0-		661 1	3737 2	Y	322	320 0		162
								354 9						
*10		6572 X	5003	-0-	-1569	-0-		1153 1	3354 2	Y	451	370 0		243
								496 9						
*11		6360 X	3931	-0-	-2429	-0-		688 1	2956 2	Y	261	320 0		184
								287 9						
*12		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		1863 1	3002 2	Y	338	280 0		242
								372 9						
01		0	4758	-0-	4758	4758		1001 1	3453 2	Y	276	311 0		207
								304 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
*02		6412 X	5536	-0-	-876	-0-		1374 1	3495 2	Y	606	120 0	496 1	450
								667 9						
*03		7099 X	6799	-0-	-300	-0-		1675 1	4289 2	Y	759	264 0	489 1	456
								835 9						
*04		6840 X	6236	-0-	-604	-0-		900 1	4665 2	Y	610	184 0	467 1	415
								671 9						
*05		6944 X	2798	-0-	-4146	-0-		287 1	2226 2	Y	259	415 0		259
								285 9						
*06		6570 X	6011	-0-	-559	-0-		1104 1	4381 2	Y	478	346 0		391
								526 9						
*07		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-		1979 1	4196 2	Y	808	227 0	410 1	562
								889 9						
*08		6789 X	6689	-0-	-100	-0-		1504 1	4441 2	Y	676	272 0	584 1	382
								744 9						
*09		6240 X	5853	-0-	-387	-0-		783 1	4419 2	Y	592	676 0		298
								651 9						
*10		7068 X	6032	-0-	-1036	-0-		1344 1	3909 2	Y	708	625 0		381
								779 9						
*11		6840 X	5121	-0-	-1719	-0-		829 1	3566 2	Y	660	576 0		465
								726 9						
		12	7068 X	6153	-0-	-915	-0-	2082 1	3354 2	Y	652	650 0		467
								717 9						
		01	0	6267	-0-	6267	6267	1226 1	4231 2	Y	736	650 0		553
								810 9						

-----														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
-----														
*02		3976 X	3135	-0-	-841	-0-		824 1	2095 2	Y	196	40 0	206 1	146
								216 9						
*03		4402 X	3634	-0-	-768	-0-		928 1	2375 2	Y	301	105 0	161 1	181
								331 9						
*04		3930 X	3677	-0-	-253	-0-		541 1	2805 2	Y	301	91 0	186 1	205
								331 9						
*05		3999 X	2360	-0-	-1639	-0-		233 1	1815 2	Y	284	205 0		284
								312 9						
*06		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		1013 1	4019 2	Y	327	344 0		267
								360 9						
*07		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-		1312 1	2779 2	Y	340	96 0	274 1	237
								374 9						
*08		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		1028 1	3030 2	Y	351	141 0	249 1	198
								386 9						
*09		5400 X	3800	-0-	-1600	-0-		516 1	2914 2	Y	336	365 0		169
								370 9						
*10		5580 X	3582	-0-	-1998	-0-		828 1	2409 2	Y	314	314 0		169
								345 9						
*11		5400 X	2623	-0-	-2777	-0-		440 1	1890 2	Y	266	248 0		187
								293 9						
		12	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	1334 1	2148 2	Y	447	314 0		320
								492 9						
		01	0	3211	-0-	3211	3211	668 1	2303 2	Y	218	374 0		164
								240 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 X	16	-0-	-666	-0-		4 1		12 2	Y	-0-					-0-
*04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		335 1		1329 2	Y	66		12 0			54
							73 9									
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		104 1		224 2	Y	-0-		54 1			-0-
*08	3100 N	3205	-0-	105	105		713 1		2105 2	Y	352		141 0		12 1	199
							387 9									
*09	3000 N	4255	-0-	1255	1360		530 1		2996 2	Y	663		528 0			334
							729 9									
*10	3100 N	4565	-0-	1465	2825		991 1		2884 2	Y	627		623 0			338
							690 9									
*11	6608 X	3783	-0-	-2825	-0-		567 1		2435 2	Y	710		548 0			500
							781 9									
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		1104 1		1780 2	Y	415		618 0			297
							457 9									
01	0	3003	-0-	3003	3003		555 1		1911 2	Y	488		418 0			367
							537 9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-		6 1			-0-
*03	194 X	194	-0-	-0-	-0-		42 1		109 2	Y	39		12 0		4 1	23
							43 9									
*04	180 X	1	-0-	-179	-0-		1 2			Y	-0-		23 1			-0-
*05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-		66 1		263 2	Y	35		6 0			29
							39 9									
*07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		29 1			-0-
*08	406 X	406	-0-	-0-	-0-		74 1		221 2	Y	101		40 0		4 1	57
							111 9									
*09	360 X	298	-0-	-62	-0-		19 1		111 2	Y	153		133 0			77
							168 9									
*10	372 X	239	-0-	-133	-0-		4 1		13 2	Y	202		170 0			109
							222 9									
*11	390 X	196	-0-	-194	-0-		16 1		69 2	Y	101		139 0			71
							111 9									
12	403 X	364	-0-	-39	-0-		87 1		143 2	Y	122		106 0			87
							134 9									
01	0	907	-0-	907	907		178 1		611 2	Y	107		114 0			80
							118 9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #:		22H	RRCID ->	272347	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8285 - 13162	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	272417	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7914 - 13928
*02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
*03	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	639 1	9598 2		Y	52	40 0 7 1	5
						57 9						
*04	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	301 1	5430 2		Y	486	421 0 31 1	39
						535 9						
*05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	333 1	6081 2		Y	573	574 0 10 1	28
						630 9						
*06	9960 X	8214	-0-	-1746	-0-	420 1	7157 2		Y	579	555 0 18 1	34
						637 9						
*07	10292 X	7125	-0-	-3167	-0-	375 1	6192 2		Y	507	425 0 71 1	45
						558 9						
*08	10292 X	6234	-0-	-4058	-0-	322 1	5421 2		Y	446	384 0 76 1	31
						491 9						
*09	8220 X	7220	-0-	-1000	-0-	354 1	6180 2		Y	624	609 0 14 1	32
						686 9						
*10	8494 X	7327	-0-	-1167	-0-	342 1	6349 2		Y	578	567 0 14 1	29
						636 9						
*11	8220 X	4191	-0-	-4029	-0-	203 1	3695 2		Y	266	258 0 7 1	30
						293 9						
12	7502 X	6297	-0-	-1205	-0-	302 1	5614 2		Y	346	340 0 3 1	33
						381 9						
01	0	4635	-0-	4635	4635	232 1	4033 2		Y	336	331 0 11 1	27
						370 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232				
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
*02	7784 X	7439	-0-	-345	-0-	430	1 9	7003 2	Y	5	4 0	1
*03	8618 X	8166	-0-	-452	-0-	508	1 9	7657 2	Y	1	1 0	1 1
*04	8310 X	6795	-0-	-1515	-0-	357	1 9	6436 2	Y	2	2 0	-0-
*05	8587 X	7747	-0-	-840	-0-	403	1 9	7342 2	Y	2	2 0	-0-
*06	8310 X	7768	-0-	-542	-0-	430	1 9	7335 2	Y	3	3 0	-0-
*07	8246 X	7750	-0-	-496	-0-	439	1 9	7305 2	Y	5	5 0	-0-
*08	8153 X	7772	-0-	-381	-0-	439	1 9	7326 2	Y	6	6 0	-0-
*09	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	426	1 9	7489 2	Y	8	8 0	-0-
*10	8029 X	7958	-0-	-71	-0-	406	1 9	7542 2	Y	9	9 0	-0-
*11	7770 X	7523	-0-	-247	-0-	392	1 9	7113 2	Y	16	14 0	2
12	8246 X	6412	-0-	-1834	-0-	326	1 9	6071 2	Y	14	15 0	1
01	0	8630	-0-	8630	8630	473	1 9	8153 2	Y	4	4 0	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666				
*02	43792 X	41427	-0-	-2365	-0-	2397	1 9	38974 2	Y	51	34 0	13 1
*03	47957 X	45063	-0-	-2894	-0-	2803	1 9	42198 2	Y	56	44 0	14 1
*04	46110 X	43151	-0-	-2959	-0-	2271	1 9	40829 2	Y	46	39 0	8 1
*05	47492 X	44453	-0-	-3039	-0-	2305	1 9	42102 2	Y	42	43 0	1 1
*06	45270 X	42907	-0-	-2363	-0-	2377	1 9	40458 2	Y	65	62 0	1 1
*07	45508 X	43919	-0-	-1589	-0-	2495	1 9	41374 2	Y	45	37 0	8 1
*08	45074 X	43368	-0-	-1706	-0-	2433	1 9	40887 2	Y	44	37 0	8 1
*09	43170 X	40843	-0-	-2327	-0-	2203	1 9	38592 2	Y	44	44 0	1 1
*10	44516 X	41684	-0-	-2832	-0-	2132	1 9	39502 2	Y	45	44 0	1 1
*11	42900 X	39776	-0-	-3124	-0-	2077	1 9	37633 2	Y	60	54 0	1 1
12	43958 X	41365	-0-	-2593	-0-	2109	1 9	39177 2	Y	72	71 0	1 1
01	0	41116	-0-	41116	41116	2249	1 9	38800 2	Y	61	61 0	2 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9438 - 15125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	22064 X	20047	-0-	-2017	-0-	1154	1	18790	2	Y	94	61 0	25 1	13
						103	9							
*03	24428 X	21512	-0-	-2916	-0-	1332	1	20062	2	Y	107	85 0	26 1	9
						118	9							
*04	22380 X	20469	-0-	-1911	-0-	1073	1	19298	2	Y	89	77 0	14 1	7
						98	9							
*05	22816 X	21030	-0-	-1786	-0-	1091	1	19863	2	Y	69	71 0	2 1	3
						76	9							
*06	21780 X	19904	-0-	-1876	-0-	1099	1	18722	2	Y	75	72 0	2 1	4
						83	9							
*07	21762 X	19615	-0-	-2147	-0-	1110	1	18439	2	Y	60	51 0	8 1	5
						66	9							
*08	21514 X	741	-0-	-20773	-0-	41	1	697	2	Y	3	3 0	5 1	-0-
						3	9							
*09	20490 X	38	-0-	-20452	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*10	21049 X	84	-0-	-20965	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
*11	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	1123	1	20324	2	Y	40	35 0		5
						44	9							
12	19623 X	17479	-0-	-2144	-0-	890	1	16589	2	Y	-0-	5 0		-0-
01	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	8204 X	6932	-0-	-1272	-0-	400	1	6511	2	Y	19	11 0	6 1	3
						21	9							
*03	9486 X	9177	-0-	-309	-0-	571	1	8593	2	Y	12	11 0	3 1	1
						13	9							
*04	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	521	1	9342	2	Y	8	7 0	1 1	1
						9	9							
*05	9486 X	7296	-0-	-2190	-0-	378	1	6901	2	Y	15	15 0		1
						17	9							
*06	8880 X	7805	-0-	-1075	-0-	432	1	7361	2	Y	11	10 0	1 1	1
						12	9							
*07	10199 X	9800	-0-	-399	-0-	556	1	9194	2	Y	45	38 0	4 1	4
						50	9							
*08	10199 X	242	-0-	-9957	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	4 1		-0-
*09	9870 X	1980	-0-	-7890	-0-	106	1	1862	2	Y	11	10 0		1
						12	9							
*10	9796 X	6648	-0-	-3148	-0-	331	1	6179	2	Y	125	120 0		6
						138	9							
*11	9480 X	3246	-0-	-6234	-0-	167	1	3029	2	Y	45	44 0	2 1	5
						50	9							
12	9796 X	1854	-0-	-7942	-0-	96	1	1751	2	Y	6	10 0		1
						7	9							
01	0	9840	-0-	9840	9840	537	1	9258	2	Y	41	39 0		3
						45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989				
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
*02	4844 X	4746	-0-	-98	-0-	274	1 4472	2 Y	-0-	1 1		-0-
*03	5363 X	5111	-0-	-252	-0-	319	1 4792	2 Y	-0-			-0-
*04	5190 X	4637	-0-	-553	-0-	247	1 4372	2 Y	16	13 0	2 1	1
*05	5363 X	4816	-0-	-547	-0-	249	1 4549	2 Y	16	16 0		1
*06	5100 X	3599	-0-	-1501	-0-	198	1 3384	2 Y	15	14 0	1 1	1
*07	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	276	1 4543	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	4680 X	3514	-0-	-1166	-0-	189	1 3319	2 Y	5	5 0		-0-
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	247	1 4593	2 Y	-0-			-0-
*11	4680 X	3823	-0-	-857	-0-	200	1 3623	2 Y	-0-			-0-
12	4836 X	4024	-0-	-812	-0-	205	1 3819	2 Y	-0-			-0-
01	0	5032	-0-	5032	5032	275	1 4757	2 Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050				
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
*02	13720 X	13213	-0-	-507	-0-	759	1 12341	2 Y	103	69 0	27 1	14
*03	14973 X	14591	-0-	-382	-0-	900	1 13570	2 Y	110	86 0	28 1	10
*04	15000 X	14066	-0-	-934	-0-	738	1 13223	2 Y	95	83 0	14 1	8
*05	15500 X	15413	-0-	-87	-0-	796	1 14515	2 Y	93	94 0	2 1	5
*06	15000 X	14125	-0-	-875	-0-	779	1 13249	2 Y	88	85 0	3 1	5
*07	14632 X	12968	-0-	-1664	-0-	734	1 12155	2 Y	72	60 0	11 1	6
*08	15438 X	416	-0-	-15022	-0-	24	1 390	2 Y	2	2 0	6 1	-0-
*09	14940 X	30	-0-	-14910	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
*10	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-			Y	-0-			-0-
11	14130 X	7	-0-	-14123	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
12	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18480 X	17404	-0-	-1076	-0-	1003 46 9	1 1	16355 2	Y	42	26 0	13 1	6
*03	20243 X	19184	-0-	-1059	-0-	1193 48 9	1 1	17943 2	Y	44	35 0	11 1	4
*04	19590 X	18160	-0-	-1430	-0-	954 40 9	1 1	17166 2	Y	36	32 0	5 1	3
*05	20088 X	18432	-0-	-1656	-0-	956 39 9	1 1	17437 2	Y	35	35 0	1 1	2
*06	19230 X	17552	-0-	-1678	-0-	972 35 9	1 1	16545 2	Y	32	31 0	1 1	2
*07	19282 X	9301	-0-	-9981	-0-	528 23 9	1 1	8750 2	Y	21	17 0	4 1	2
*08	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
*09	18180 X	-0-	-0-	-18180	-0-				Y	-0-			-0-
*10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-				Y	-0-			-0-
*11	17550 X	42	-0-	-17508	-0-	40	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
12	9300 X	55	-0-	-9245	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367			
*02	26516 X	21320	-0-	-5196	-0-	1232 56 9	1 1	20032 2	Y	51	33 0	14 1	7
*03	27621 X	23895	-0-	-3726	-0-	1487 61 9	1 1	22347 2	Y	55	43 0	14 1	5
*04	25950 X	22403	-0-	-3547	-0-	1181 30 9	1 1	21192 2	Y	27	24 0	6 1	2
*05	26009 X	22684	-0-	-3325	-0-	1178 30 9	1 1	21476 2	Y	27	27 0	1 1	1
*06	24180 X	21319	-0-	-2861	-0-	1182 22 9	1 1	20115 2	Y	20	19 0	1 1	1
*07	23901 X	11346	-0-	-12555	-0-	645	1	10701 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-				Y	-0-			-0-
*09	22410 X	-0-	-0-	-22410	-0-				Y	-0-			-0-
*10	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-				Y	-0-			-0-
*11	21330 X	582	-0-	-20748	-0-	28 37 9	1 1	517 2	Y	34	30 0		4
12	11346 X	65	-0-	-11281	-0-	65	2		Y	-0-	4 0		-0-
01	0	4402	-0-	4402	4402	243	1	4159 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123		
M O	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
*02	6580 X	5570	-0-	-1010	-0-	323	1	5237	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
*03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	478	1	7199	2	Y	11	10	0	1 1 1
						12	9							
*04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	409	1	7344	2	Y	8	7	0	1 1 1
						9	9							
*05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	387	1	7090	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*06	7440 X	7163	-0-	-277	-0-	398	1	6758	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	8029 X	7526	-0-	-503	-0-	427	1	7093	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	8029 X	7276	-0-	-753	-0-	409	1	6860	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	7770 X	7007	-0-	-763	-0-	377	1	6622	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*10	7533 X	6647	-0-	-886	-0-	340	1	6297	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*11	7290 X	7269	-0-	-21	-0-	376	1	6872	2	Y	19	17	0	2
						21	9							
12	7533 X	6775	-0-	-758	-0-	345	1	6408	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
01	0	7398	-0-	7398	7398	407	1	6974	2	Y	15	15	0	1 1 1
						17	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331 - 14763				
*02	12348 X	9474	-0-	-2874	-0-	546	1	8861	2	Y	61	42	0	15 1 8
						67	9							
*03	12245 X	10483	-0-	-1762	-0-	647	1	9770	2	Y	60	47	0	16 1 5
						66	9							
*04	11190 X	9493	-0-	-1697	-0-	498	1	8951	2	Y	40	35	0	7 1 3
						44	9							
*05	10974 X	8580	-0-	-2394	-0-	444	1	8100	2	Y	33	33	0	1 1 2
						36	9							
*06	10620 X	8519	-0-	-2101	-0-	471	1	8003	2	Y	41	40	0	1 1 2
						45	9							
*07	10478 X	8896	-0-	-1582	-0-	504	1	8356	2	Y	33	28	0	4 1 3
						36	9							
*08	10478 X	3893	-0-	-6585	-0-	217	1	3665	2	Y	10	9	0	3 1 1
						11	9							
*09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*10	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	688	1	12784	2	Y	190	181	0	-9
						209	9							
*11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	449	1	8126	2	Y	143	134	0	2 1 16
						157	9							
*12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	479	1	8894	2	Y	129	131	0	2 1 12
						142	9							
01	0	11043	-0-	11043	11043	600	1	10353	2	Y	82	84	0	4 1 6
						90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357 - 14957				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	23352 X	22493	-0-	-859	-0-	1300	1	21136	2	Y	52	34	0	14 1 7
						57	9							
*03	25358 X	24581	-0-	-777	-0-	1529	1	22993	2	Y	54	41	0	15 1 5
						59	9							
*04	24572 X	24572	-0-	-0-	-0-	1293	1	23229	2	Y	45	38	0	8 1 4
						50	9							
*05	25296 X	24992	-0-	-304	-0-	1297	1	23651	2	Y	40	41	0	1 1 2
						44	9							
*06	24450 X	23466	-0-	-984	-0-	1300	1	22125	2	Y	37	36	0	1 1 2
						41	9							
*07	25389 X	12652	-0-	-12737	-0-	718	1	11913	2	Y	19	15	0	4 1 2
						21	9							
*08	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*09	24570 X	20546	-0-	-4024	-0-	1106	1	19363	2	Y	70	66	0	4
						77	9							
*10	25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	1304	1	24240	2	Y	107	104	0	2 1 5
						118	9							
*11	23460 X	19398	-0-	-4062	-0-	1008	1	18285	2	Y	95	88	0	1 1 11
						105	9							
12	21359 X	18467	-0-	-2892	-0-	938	1	17441	2	Y	80	82	0	1 1 8
						88	9							
01	0	21074	-0-	21074	21074	1150	1	19859	2	Y	59	59	0	3 1 5
						65	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267 - 14854				
*02	21392 X	15025	-0-	-6367	-0-	866	1	14106	2	Y	48	31	0	12 1 7
						53	9							
*03	21855 X	16890	-0-	-4965	-0-	1048	1	15763	2	Y	72	59	0	14 1 6
						79	9							
*04	19650 X	15880	-0-	-3770	-0-	835	1	15010	2	Y	32	27	0	8 1 3
						35	9							
*05	18011 X	16064	-0-	-1947	-0-	832	1	15178	2	Y	49	49	0	1 1 2
						54	9							
*06	17130 X	15535	-0-	-1595	-0-	859	1	14621	2	Y	50	47	0	2 1 3
						55	9							
*07	16895 X	16048	-0-	-847	-0-	910	1	15093	2	Y	41	33	0	7 1 4
						45	9							
*08	16895 X	16250	-0-	-645	-0-	911	1	15295	2	Y	40	35	0	6 1 3
						44	9							
*09	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	909	1	15944	2	Y	43	43	0	1 1 2
						47	9							
*10	16089 X	13988	-0-	-2101	-0-	716	1	13248	2	Y	22	22	0	1 1 1
						24	9							
*11	15720 X	8029	-0-	-7691	-0-	416	1	7577	2	Y	33	30	0	4
						36	9							
12	17546 X	11852	-0-	-5694	-0-	603	1	11188	2	Y	55	54	0	5
						61	9							
01	0	12647	-0-	12647	12647	689	1	11900	2	Y	53	52	0	2 1 4
						58	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18368 X	8765	-0-	-9603	-0-	505 1	8249 2	Y	10	8 0	1 1	1
*03	19871 X	9227	-0-	-10644	-0-	11 9	8642 2	Y	9	8 0	1 1	1
*04	17070 X	2799	-0-	-14271	-0-	575 1	2652 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
*05	13640 X	7625	-0-	-6015	-0-	10 9	7220 2	Y	8	8 0		-0-
*06	9390 X	8856	-0-	-534	-0-	146 1	8363 2	Y	4	4 0		-0-
*07	9703 X	2666	-0-	-7037	-0-	396 1	2514 2	Y	-0-			-0-
*08	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	489 1	20933 2	Y	-0-			-0-
*09	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	152 1	17930 2	Y	34	32 0		2
*10	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	1247 1	16838 2	Y	35	34 0	1 1	2
*11	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1027 1	12720 2	Y	43	40 0		5
12	9889 X	586	-0-	-9303	-0-	37 9	554 2	Y	2	7 0		-0-
01	0	5276	-0-	5276	5276	906 1	4984 2	Y	4	4 0		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900				
*02	12628 X	12157	-0-	-471	-0-	688 1	11224 2	Y	223	148 0	55 1	31
*03	13981 X	12789	-0-	-1192	-0-	245 9	11991 2	Y	1	1 0	31 1	-0-
*04	12510 X	9148	-0-	-3362	-0-	797 1	8552 2	Y	109	93 0	7 1	9
*05	13454 X	11095	-0-	-2359	-0-	1 9	10516 2	Y	3	10 0	2 1	-0-
*06	13020 X	11141	-0-	-1879	-0-	476 1	10524 2	Y	-0-			-0-
*07	13454 X	5615	-0-	-7839	-0-	120 9	5295 2	Y	-0-			-0-
*08	12803 X	5701	-0-	-7102	-0-	576 1	5380 2	Y	-0-			-0-
09	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-	3 9		Y	-0-			-0-
*10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	321 1	19047 2	Y	125	119 0		6
*11	11130 X	10721	-0-	-409	-0-	1027 1	10024 2	Y	128	118 0	2 1	14
12	5704 X	5482	-0-	-222	-0-	138 9	5200 2	Y	2	14 0	2 1	-0-
01	0	16906	-0-	16906	16906	556 1	15637 2	Y	330	304 0		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	7504 X	6883	-0-	-621	-0-	392 1	6373 2	Y	107	72 0	28 1	15	
						118 9							
*03	8308 X	7445	-0-	-863	-0-	455 1	6869 2	Y	110	86 0	29 1	10	
						121 9							
*04	8010 X	5387	-0-	-2623	-0-	279 1	5032 2	Y	69	60 0	13 1	6	
						76 9							
*05	8277 X	6281	-0-	-1996	-0-	320 1	5865 2	Y	87	88 0	1 1	4	
						96 9							
*06	8010 X	7661	-0-	-349	-0-	419 1	7130 2	Y	102	97 0	3 1	6	
						112 9							
*07	7626 X	6994	-0-	-632	-0-	392 1	6516 2	Y	78	65 0	12 1	7	
						86 9							
*08	7440 X	2192	-0-	-5248	-0-	122 1	2044 2	Y	24	20 0	9 1	2	
						26 9							
*09	7650 X	10	-0-	-7640	-0-	10 2		Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
*10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-			-0-	
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			Y	-0-			-0-	
12	7006 X	311	-0-	-6695	-0-	17 1	287 2	Y	6	5 0		1	
						7 9							
01	0	43	-0-	43	43	39 2	4 9	Y	4	5 0		-0-	

GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929			
*02	6552 X	6199	-0-	-353	-0-	354 1	5721 2	Y	113	76 0	28 1	16	
						124 9							
*03	7254 X	6825	-0-	-429	-0-	419 1	6273 2	Y	121	96 0	30 1	11	
						133 9							
*04	6900 X	4931	-0-	-1969	-0-	256 1	4589 2	Y	78	68 0	15 1	6	
						86 9							
*05	7099 X	5657	-0-	-1442	-0-	288 1	5260 2	Y	99	98 0	2 1	5	
						109 9							
*06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	374 1	6352 2	Y	105	101 0	3 1	6	
						116 9							
*07	6851 X	5576	-0-	-1275	-0-	309 1	5171 2	Y	87	73 0	12 1	8	
						96 9							
*08	6820 X	4992	-0-	-1828	-0-	276 1	4628 2	Y	80	68 0	14 1	6	
						88 9							
*09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-	3 0	3 1	-0-	
*10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-			-0-	
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	292 1	5439 2	Y	53	48 0		5	
						58 9							
01	T. A.	2767	-0-	2767	2767	148 1	2553 2	Y	60	58 0	2 1	5	
						66 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6804 X	1978	-0-	-4826	-0-	112 1	1841 2	Y	23	15 0	5 1	3
						25 9						
*03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	797 1	12002 2	Y	166	133 0	22 1	14
						183 9						
*04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	408 1	7337 2	Y	93	80 0	19 1	8
						102 9						
*05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	409 1	7472 2	Y	121	121 0	2 1	6
						133 9						
*06	12570 X	8737	-0-	-3833	-0-	480 1	8151 2	Y	96	92 0	4 1	6
						106 9						
*07	12989 X	8387	-0-	-4602	-0-	471 1	7816 2	Y	91	77 0	12 1	8
						100 9						
*08	12989 X	8243	-0-	-4746	-0-	456 1	7681 2	Y	96	83 0	14 1	7
						106 9						
*09	8730 X	7803	-0-	-927	-0-	415 1	7286 2	Y	93	92 0	3 1	5
						102 9						
*10	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	401 1	7439 2	Y	104	102 0	2 1	5
						114 9						
*11	8730 X	6317	-0-	-2413	-0-	328 1	5890 2	Y	90	84 0	1 1	10
						99 9						
12	8401 X	6784	-0-	-1617	-0-	341 1	6291 2	Y	138	134 0	1 1	13
						152 9						
01	0	3527	-0-	3527	3527	193 1	3308 2	Y	24	31 0	4 1	2
						26 9						

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260				
*02	15540 X	15074	-0-	-466	-0-	864 1	14041 2	Y	154	102 0	40 1	21
						169 9						
*03	17515 X	16208	-0-	-1307	-0-	1001 1	15035 2	Y	156	123 0	40 1	14
						172 9						
*04	16950 X	13025	-0-	-3925	-0-	678 1	12209 2	Y	125	109 0	20 1	10
						138 9						
*05	17515 X	13358	-0-	-4157	-0-	689 1	12580 2	Y	81	85 0	2 1	4
						89 9						
*06	16380 X	15652	-0-	-728	-0-	862 1	14673 2	Y	106	101 0	3 1	6
						117 9						
*07	16678 X	14874	-0-	-1804	-0-	839 1	13910 2	Y	114	96 0	14 1	10
						125 9						
*08	16213 X	15327	-0-	-886	-0-	855 1	14327 2	Y	132	113 0	20 1	9
						145 9						
*09	15660 X	14628	-0-	-1032	-0-	782 1	13715 2	Y	119	118 0	4 1	6
						131 9						
*10	16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	759 1	14089 2	Y	75	74 0	3 1	4
						83 9						
*11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	729 1	13220 2	Y	121	110 0	1 1	14
						133 9						
12	15345 X	14048	-0-	-1297	-0-	706 1	13129 2	Y	194	188 0	2 1	18
						213 9						
01	0	14723	-0-	14723	14723	800 1	13755 2	Y	153	153 0	6 1	12
						168 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH		9120 PERF.		9653 - 14694	
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	
*02	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	283 1	4592 2	Y	120	78 0	33 1	17	
						132 9							
*03	5766 X	5508	-0-	-258	-0-	336 1	5036 2	Y	124	99 0	31 1	11	
						136 9							
*04	5370 X	5217	-0-	-153	-0-	268 1	4832 2	Y	106	91 0	17 1	9	
						117 9							
*05	5549 X	5105	-0-	-444	-0-	260 1	4743 2	Y	93	95 0	2 1	5	
						102 9							
*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	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	5115 X	84	-0-	-5031	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
*11	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	134 1	2434 2	Y	44	39 0		5	
						48 9							
*12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	216 1	4012 2	Y	90	86 0		9	
						99 9							
01	0	8204	-0-	8204	8204	439 1	7577 2	Y	171	163 0	3 1	14	
						188 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH		9121 PERF.		9608 - 14379	
*02	5292 X	4405	-0-	-887	-0-	247 1	4049 2	Y	99	65 0	28 1	14	
						109 9							
*03	5859 X	4815	-0-	-1044	-0-	291 1	4389 2	Y	123	98 0	28 1	11	
						135 9							
*04	5220 X	4896	-0-	-324	-0-	249 1	4528 2	Y	108	93 0	17 1	9	
						119 9							
*05	5084 X	4671	-0-	-413	-0-	236 1	4301 2	Y	122	123 0	2 1	6	
						134 9							
*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	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	4681 X	19	-0-	-4662	-0-	15 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*04		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.	22173	-0-	22173	22189	974	1	18060	2	Y	2854	2713	0			141
							3139	9									
*11		38324 X	16135	-0-	-22189	-0-	823	1	14935	2	Y	343	408	0	37	1	39
							377	9									
*12		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	726	1	13465	2	Y	385	383	0	4	1	37
							424	9									
01		0	16262	-0-	16262	16262	873	1	15064	2	Y	295	297	0	12	1	23
							325	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH		9140		PERF. 9641		- 14345			
*02		11564 X	11362	-0-	-202	-0-	643	1	10470	2	Y	226	149	0	59	1	31
							249	9									
*03		12803 X	12584	-0-	-219	-0-	764	1	11550	2	Y	245	194	0	61	1	21
							270	9									
*04		12360 X	12129	-0-	-231	-0-	625	1	11269	2	Y	214	185	0	33	1	17
							235	9									
*05		12648 X	12251	-0-	-397	-0-	624	1	11382	2	Y	223	225	0	4	1	11
							245	9									
*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		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-					-0-
*10		12245 X	52	-0-	-12193	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH		9288		PERF. 9895		- 16062			
*02		6132 X	5940	-0-	-192	-0-	337	1	5496	2	Y	97	63	0	27	1	13
							107	9									
*03		6758 X	6582	-0-	-176	-0-	402	1	6066	2	Y	104	83	0	25	1	9
							114	9									
*04		6450 X	6257	-0-	-193	-0-	324	1	5836	2	Y	88	76	0	14	1	7
							97	9									
*05		6665 X	6139	-0-	-526	-0-	315	1	5738	2	Y	78	79	0	2	1	4
							86	9									
*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		6270 X	5386	-0-	-884	-0-	292	1	5077	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9702 - 15888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	302 1	4937 2	Y	77	51 0	19 1	11	
						85 9							
*03	6727 X	5851	-0-	-876	-0-	361 1	5402 2	Y	80	62 0	22 1	7	
						88 9							
*04	6510 X	5739	-0-	-771	-0-	300 1	5364 2	Y	68	59 0	10 1	6	
						75 9							
*05	6448 X	5945	-0-	-503	-0-	305 1	5574 2	Y	60	62 0	1 1	3	
						66 9							
*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	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	335 1	5847 2	Y	260	247 0		13	
						286 9							
*10	5952 X	713	-0-	-5239	-0-	34 1	679 2	Y	-0-	7 0	6 1	-0-	
*11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*12	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	836 1	15508 2	Y	254	230 0		24	
						279 9							
01	0	14678	-0-	14678	14678	788 1	13631 2	Y	235	232 0	8 1	19	
						259 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9859 - 16080			
*02	5516 X	5042	-0-	-474	-0-	283 1	4606 2	Y	139	93 0	36 1	19	
						153 9							
*03	6107 X	5960	-0-	-147	-0-	365 1	5505 2	Y	82	64 0	30 1	7	
						90 9							
*04	5550 X	4164	-0-	-1386	-0-	217 1	3901 2	Y	42	37 0	9 1	3	
						46 9							
*05	5735 X	4099	-0-	-1636	-0-	210 1	3841 2	Y	44	44 0	1 1	2	
						48 9							
*06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	392 1	6662 2	Y	74	71 0	1 1	4	
						81 9							
*07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	517 1	8618 2	Y	89	75 0	10 1	8	
						98 9							
*08	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	598 1	10064 2	Y	104	89 0	16 1	7	
						114 9							
*09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	444 1	7791 2	Y	83	83 0	3 1	4	
						91 9							
*10	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	476 1	8870 2	Y	101	98 0	2 1	5	
						111 9							
*11	6000 X	4741	-0-	-1259	-0-	245 1	4438 2	Y	53	51 0	1 1	6	
						58 9							
12	6200 X	4557	-0-	-1643	-0-	230 1	4271 2	Y	51	51 0	1 1	5	
						56 9							
01	0	4900	-0-	4900	4900	265 1	4594 2	Y	37	37 0	2 1	3	
						41 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	12208 X	11525	-0-	-683	-0-	651	1	10617	2	Y	234	156 0 60 1 32
						257	9					
*03	13516 X	12910	-0-	-606	-0-	785	1	11842	2	Y	257	205 0 62 1 22
						283	9					
*04	13050 X	5703	-0-	-7347	-0-	296	1	5300	2	Y	97	84 0 27 1 8
						107	9					
*05	13237 X	12252	-0-	-985	-0-	626	1	11429	2	Y	179	176 0 2 1 9
						197	9					
*06	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	705	1	11988	2	Y	214	204 0 6 1 13
						235	9					
*07	12896 X	12176	-0-	-720	-0-	680	1	11277	2	Y	199	167 0 27 1 18
						219	9					
*08	12896 X	12026	-0-	-870	-0-	663	1	11113	2	Y	227	195 0 34 1 16
						250	9					
*09	12930 X	7624	-0-	-5306	-0-	396	1	6916	2	Y	284	278 0 7 1 15
						312	9					
*10	13361 X	11887	-0-	-1474	-0-	595	1	11043	2	Y	226	224 0 6 1 11
						249	9					
*11	12930 X	10384	-0-	-2546	-0-	530	1	9628	2	Y	205	190 0 3 1 23
						226	9					
12	12183 X	7735	-0-	-4448	-0-	387	1	7183	2	Y	150	156 0 3 1 14
						165	9					
01	0	8929	-0-	8929	8929	479	1	8271	2	Y	163	159 0 5 1 13
						179	9					

BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463				
*02	16352 X	15604	-0-	-748	-0-	890	1	14509	2	Y	186	125 0 48 1 26
						205	9					
*03	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1124	1	16932	2	Y	208	164 0 52 1 18
						229	9					
*04	17400 X	11783	-0-	-5617	-0-	612	1	11014	2	Y	143	123 0 26 1 12
						157	9					
*05	17949 X	15315	-0-	-2634	-0-	786	1	14332	2	Y	179	179 0 3 1 9
						197	9					
*06	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	994	1	16941	2	Y	187	179 0 6 1 11
						206	9					
*07	18290 X	17565	-0-	-725	-0-	988	1	16376	2	Y	183	154 0 24 1 16
						201	9					
*08	18290 X	17329	-0-	-961	-0-	961	1	16149	2	Y	199	171 0 30 1 14
						219	9					
*09	18150 X	12117	-0-	-6033	-0-	643	1	11278	2	Y	178	177 0 6 1 9
						196	9					
*10	18755 X	14020	-0-	-4735	-0-	705	1	13103	2	Y	193	188 0 4 1 10
						212	9					
*11	18150 X	11290	-0-	-6860	-0-	577	1	10446	2	Y	243	223 0 2 1 28
						267	9					
12	17577 X	11018	-0-	-6559	-0-	549	1	10198	2	Y	246	248 0 3 1 23
						271	9					
01	0	13667	-0-	13667	13667	732	1	12583	2	Y	320	310 0 8 1 25
						352	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	4004 X	3529	-0-	-475	-0-	200	1	Y	60	42 0	8
						66	9			14 1	
*03	4433 X	416	-0-	-4017	-0-	24	1	Y	7	6 0	1
						8	9			8 1	
*04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	54	47 0	4
						59	9			4 1	
*05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	63	63 0	3
						69	9			1 1	
*06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	51	49 0	3
						56	9			2 1	
*07	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	238	1	Y	46	38 0	4
						51	9			7 1	
*08	6727 X	5350	-0-	-1377	-0-	296	1	Y	57	49 0	4
						63	9			8 1	
*09	6510 X	5241	-0-	-1269	-0-	280	1	Y	51	50 0	3
						56	9			2 1	
*10	6727 X	6157	-0-	-570	-0-	313	1	Y	24	25 0	1
						26	9			1 1	
*11	5190 X	4476	-0-	-714	-0-	229	1	Y	73	66 0	8
						80	9				
12	5456 X	4117	-0-	-1339	-0-	205	1	Y	68	69 0	6
						75	9			1 1	
01	0	2857	-0-	2857	2857	156	1	Y	41	42 0	3
						45	9			2 1	

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362			
*02	5992 X	5507	-0-	-485	-0-	314	1	Y	83	56 0	11
						91	9			21 1	
*03	6262 X	5964	-0-	-298	-0-	365	1	Y	89	69 0	8
						98	9			23 1	
*04	6060 X	5728	-0-	-332	-0-	300	1	Y	73	64 0	6
						80	9			11 1	
*05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	65	67 0	3
						72	9			1 1	
*06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	329	1	Y	63	60 0	4
						69	9			2 1	
*07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	87	74 0	8
						96	9			9 1	
*08	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	336	1	Y	58	50 0	4
						64	9			12 1	
*09	6600 X	5549	-0-	-1051	-0-	297	1	Y	39	39 0	2
						43	9			2 1	
*10	6820 X	3806	-0-	-3014	-0-	193	1	Y	22	22 0	1
						24	9			1 1	
*11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	328	1	Y	60	54 0	7
						66	9				
12	6200 X	6127	-0-	-73	-0-	308	1	Y	85	83 0	8
						94	9			1 1	
01	0	6719	-0-	6719	6719	363	1	Y	86	84 0	7
						95	9			3 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752 - 15664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9464 X	8644	-0-	-820	-0-	493	1	8041	2	Y	100	66	0	27 1 14
						110	9							
*03	10478 X	9387	-0-	-1091	-0-	578	1	8696	2	Y	103	83	0	25 1 9
						113	9							
*04	10140 X	9079	-0-	-1061	-0-	471	1	8514	2	Y	85	73	0	14 1 7
						94	9							
*05	9951 X	9430	-0-	-521	-0-	482	1	8856	2	Y	84	85	0	2 1 4
						92	9							
*06	9600 X	9059	-0-	-541	-0-	499	1	8473	2	Y	79	75	0	3 1 5
						87	9							
*07	9579 X	8664	-0-	-915	-0-	488	1	8103	2	Y	66	55	0	10 1 6
						73	9							
*08	9455 X	9211	-0-	-244	-0-	514	1	8606	2	Y	83	71	0	12 1 6
						91	9							
*09	9150 X	6783	-0-	-2367	-0-	362	1	6356	2	Y	59	59	0	3 1 3
						65	9							
*10	9455 X	9028	-0-	-427	-0-	459	1	8478	2	Y	83	81	0	1 1 4
						91	9							
*11	9060 X	4779	-0-	-4281	-0-	245	1	4457	2	Y	70	65	0	1 1 8
						77	9							
12	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	404	1	7520	2	Y	107	104	0	1 1 10
						118	9							
01	0	10663	-0-	10663	10663	576	1	9911	2	Y	160	154	0	3 1 13
						176	9							

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8220 - 13954				
*02	5796 X	5421	-0-	-375	-0-	305	1	4974	2	Y	129	86	0	34 1 18
						142	9							
*03	6417 X	626	-0-	-5791	-0-	37	1	575	2	Y	13	11	0	19 1 1
						14	9							
*04	6030 X	5807	-0-	-223	-0-	295	1	5266	2	Y	224	194	0	13 1 18
						246	9							
*05	6169 X	5612	-0-	-557	-0-	278	1	5112	2	Y	202	206	0	4 1 10
						222	9							
*06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	339	1	5754	2	Y	147	142	0	6 1 9
						162	9							
*07	6014 X	5963	-0-	-51	-0-	332	1	5521	2	Y	100	84	0	16 1 9
						110	9							
*08	6014 X	5908	-0-	-106	-0-	326	1	5482	2	Y	91	79	0	15 1 6
						100	9							
*09	6270 X	5736	-0-	-534	-0-	304	1	5331	2	Y	92	90	0	3 1 5
						101	9							
*10	6479 X	3932	-0-	-2547	-0-	196	1	3651	2	Y	77	76	0	2 1 4
						85	9							
*11	6270 X	3115	-0-	-3155	-0-	158	1	2873	2	Y	76	70	0	1 1 9
						84	9							
12	5952 X	2172	-0-	-3780	-0-	108	1	1998	2	Y	60	62	0	1 1 6
						66	9							
01	0	3619	-0-	3619	3619	193	1	3338	2	Y	80	78	0	2 1 6
						88	9							



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	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		
*02	7336 X	6340	-0-	-996	-0-	359	1	5865	2	Y	105	70	0	26	1	15
						116	9									
*03	8122 X	6827	-0-	-1295	-0-	419	1	6287	2	Y	110	86	0	29	1	10
						121	9									
*04	7860 X	4998	-0-	-2862	-0-	259	1	4661	2	Y	71	62	0	13	1	6
						78	9									
*05	8091 X	5412	-0-	-2679	-0-	276	1	5049	2	Y	79	80	0	1	1	4
						87	9									
*06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	379	1	6450	2	Y	102	97	0	3	1	6
						112	9									
*07	7006 X	6691	-0-	-315	-0-	376	1	6218	2	Y	88	74	0	12	1	8
						97	9									
*08	6820 X	2723	-0-	-4097	-0-	150	1	2531	2	Y	38	33	0	10	1	3
						42	9									
*09	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*10	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	713	1	13170	2	Y	211	201	0			10
						232	9									
*11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	399	1	7263	2	Y	118	112	0	3	1	13
						130	9									
*12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	349	1	6522	2	Y	140	138	0	2	1	13
						154	9									
01	0	5658	-0-	5658	5658	303	1	5258	2	Y	88	89	0	5	1	7
						97	9									

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897						
*02	11200 X	10520	-0-	-680	-0-	593	1	9660	2	Y	243	162	0	63	1	34
						267	9									
*03	12431 X	5337	-0-	-7094	-0-	324	1	4875	2	Y	125	100	0	48	1	11
						138	9									
*04	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415						
*02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
*02	26264 X	25321	-0-	-943	-0-	1456	1	23677	2	Y	171	113 0	45 1	24
						188	9							
*03	29078 X	27500	-0-	-1578	-0-	1701	1	25588	2	Y	192	153 0	46 1	17
						211	9							
*04	27990 X	23132	-0-	-4858	-0-	1209	1	21741	2	Y	165	143 0	26 1	13
						182	9							
*05	32264 X	32264	-0-	-0-	-0-	1663	1	30384	2	Y	197	197 0	3 1	10
						217	9							
*06	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	1788	1	30387	2	Y	174	168 0	6 1	10
						191	9							
*07	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	1904	1	31590	2	Y	184	154 0	24 1	16
						202	9							
*08	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	1932	1	32449	2	Y	202	174 0	30 1	14
						222	9							
*09	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1763	1	30855	2	Y	188	186 0	6 1	10
						207	9							
*10	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1736	1	32200	2	Y	209	205 0	4 1	10
						230	9							
*11	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	1708	1	30931	2	Y	229	210 0	3 1	26
						252	9							
*12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	1760	1	32696	2	Y	288	284 0	3 1	27
						317	9							
01	0	25017	-0-	25017	25017	1361	1	23445	2	Y	192	195 0	9 1	15
						211	9							

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818						
*02	20776 X	17342	-0-	-3434	-0-	995	1	16174	2	Y	157	104 0	41 1	22
						173	9							
*03	23002 X	19470	-0-	-3532	-0-	1201	1	18101	2	Y	153	122 0	40 1	13
						168	9							
*04	21300 X	3500	-0-	-17800	-0-	181	1	3296	2	Y	21	17 0	15 1	2
						23	9							
*05	20956 X	5323	-0-	-15633	-0-	275	1	5018	2	Y	27	27 0	1 1	1
						30	9							
*06	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	1370	1	23335	2	Y	169	159 0	1 1	10
						186	9							
*07	19468 X	18697	-0-	-771	-0-	1057	1	17516	2	Y	113	95 0	18 1	10
						124	9							
*08	19468 X	15789	-0-	-3679	-0-	879	1	14785	2	Y	114	98 0	18 1	8
						125	9							
*09	20970 X	20375	-0-	-595	-0-	1092	1	19115	2	Y	153	149 0	4 1	8
						168	9							
*10	21669 X	12166	-0-	-9503	-0-	618	1	11446	2	Y	93	93 0	3 1	5
						102	9							
*11	20970 X	12747	-0-	-8223	-0-	659	1	11961	2	Y	115	106 0	1 1	13
						127	9							
12	21173 X	7432	-0-	-13741	-0-	373	1	6952	2	Y	97	99 0	2 1	9
						107	9							
01	0	15905	-0-	15905	15905	864	1	14900	2	Y	128	124 0	3 1	10
						141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9318 - 15894		
M O	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
*02	19096 X	17508	-0-	-1588	-0-	1012	1	16485	2	Y	10	8	0	2 1 1
						11	9							
*03	21142 X	18605	-0-	-2537	-0-	1158	1	17436	2	Y	10	9	0	1 1 1
						11	9							
*04	20460 X	17542	-0-	-2918	-0-	922	1	16611	2	Y	8	7	0	1 1 1
						9	9							
*05	19406 X	17579	-0-	-1827	-0-	913	1	16659	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*06	18780 X	16716	-0-	-2064	-0-	928	1	15781	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	18972 X	16611	-0-	-2361	-0-	945	1	15663	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	18600 X	16572	-0-	-2028	-0-	930	1	15638	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	17550 X	16624	-0-	-926	-0-	897	1	15721	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*10	17608 X	16763	-0-	-845	-0-	858	1	15897	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*11	16710 X	13096	-0-	-3614	-0-	684	1	12395	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
12	17267 X	14994	-0-	-2273	-0-	766	1	14200	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
01	0	14574	-0-	14574	14574	801	1	13760	2	Y	12	12	0	1 1 1
						13	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9312 - 16096				
*02	19208 X	18494	-0-	-714	-0-	1071	1	17415	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
*03	21080 X	19723	-0-	-1357	-0-	1231	1	18484	2	Y	7	6	0	1 1 1
						8	9							
*04	20400 X	18109	-0-	-2291	-0-	953	1	17152	2	Y	4	4	0	1 1 -0-
						4	9							
*05	20987 X	19512	-0-	-1475	-0-	1013	1	18493	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	20250 X	18112	-0-	-2138	-0-	1006	1	17102	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	20398 X	18524	-0-	-1874	-0-	1053	1	17468	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	19716 X	18202	-0-	-1514	-0-	1020	1	17178	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	18900 X	18515	-0-	-385	-0-	998	1	17513	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	19530 X	18740	-0-	-790	-0-	958	1	17776	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	18120 X	9883	-0-	-8237	-0-	515	1	9359	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
12	19251 X	14453	-0-	-4798	-0-	735	1	13703	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
01	0	18205	-0-	18205	18205	997	1	17198	2	Y	9	9	0	1
						10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	23100 X	22709	-0-	-391	-0-	1314	1	21381	2	Y	13	8 0	4 1	2
						14	9							
*03	25575 X	24522	-0-	-1053	-0-	1528	1	22981	2	Y	12	11 0	2 1	1
						13	9							
*04	25350 X	23330	-0-	-2020	-0-	1229	1	22090	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							
*05	26195 X	23691	-0-	-2504	-0-	1228	1	22454	2	Y	8	9 0		-0-
						9	9							
*06	25350 X	22462	-0-	-2888	-0-	1249	1	21205	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
*07	24893 X	22991	-0-	-1902	-0-	1304	1	21679	2	Y	7	6 0		1
						8	9							
*08	24521 X	23043	-0-	-1478	-0-	1294	1	21740	2	Y	8	7 0	1 1	1
						9	9							
*09	23340 X	22079	-0-	-1261	-0-	1193	1	20878	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
*10	23715 X	22678	-0-	-1037	-0-	1160	1	21508	2	Y	9	9 0		-0-
						10	9							
*11	22470 X	20065	-0-	-2405	-0-	1048	1	19007	2	Y	9	8 0		1
						10	9							
12	23033 X	13008	-0-	-10025	-0-	665	1	12324	2	Y	17	16 0		2
						19	9							
01	0	21371	-0-	21371	21371	1170	1	20189	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9416 - 15808				
*02	22372 X	21801	-0-	-571	-0-	1262	1	20538	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*03	24769 X	23349	-0-	-1420	-0-	1454	1	21893	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*04	23970 X	22036	-0-	-1934	-0-	1162	1	20873	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*05	24521 X	22396	-0-	-2125	-0-	1162	1	21233	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*06	23640 X	21727	-0-	-1913	-0-	1206	1	20521	2	Y	-0-			-0-
						1270	1	21033	2	Y	-0-			-0-
*07	23777 X	22303	-0-	-1474	-0-	1244	1	20897	2	Y	-0-			-0-
*08	23343 X	22141	-0-	-1202	-0-	1145	1	20044	2	Y	1	1 0		-0-
*09	22050 X	21190	-0-	-860	-0-	1112	1	20642	2	Y	-0-			-0-
						378	1	6880	2	Y	6	5 0		1
*10	22444 X	21754	-0-	-690	-0-	969	1	18016	2	Y	1248	1131 0		118
						1373	9							
*11	21720 X	7265	-0-	-14455	-0-	1035	1	17834	2	Y	5	83 0	40 1	-0-
						6	9							
12	22320 X	20358	-0-	-1962	-0-	1373	9							
01	0	18875	-0-	18875	18875	1035	1	17834	2	Y	5	83 0	40 1	-0-
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B242H		RRCID -> 274910	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9319	- 15682	
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		
*02	20216 X	19732	-0-	-484	-0-	1142 1	18590 2	Y	-0-	-0-		
03	22382 X	21118	-0-	-1264	-0-	1316 1	19802 2	Y	-0-	-0-		
*04	21660 X	19923	-0-	-1737	-0-	1050 1	18873 2	Y	-0-	-0-		
*05	22227 X	20431	-0-	-1796	-0-	1062 1	19369 2	Y	-0-	-0-		
*06	21510 X	19659	-0-	-1851	-0-	1089 1	18570 2	Y	-0-	-0-		
*07	21638 X	20165	-0-	-1473	-0-	1145 1	19020 2	Y	-0-	-0-		
*08	21111 X	19832	-0-	-1279	-0-	1113 1	18719 2	Y	-0-	-0-		
*09	19920 X	19026	-0-	-894	-0-	1029 1	17997 2	Y	-0-	-0-		
*10	20460 X	19665	-0-	-795	-0-	1008 1	18657 2	Y	-0-	-0-		
*11	19650 X	14995	-0-	-4655	-0-	784 1	14209 2	Y	2	2 0		
12	20181 X	14456	-0-	-5725	-0-	2 9	736 1	Y	3	3 0		
01	0	17483	-0-	17483	17483	3 9	959 1	Y	-0-	-0-		

GALVAN STATE GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 275120	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8523	- 14132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	10192 X	9878	-0-	-314	-0-	557 1	9059 2	Y	238	159 0	60 1	33
*03	11222 X	10656	-0-	-566	-0-	262 9	645 1	Y	256	204 0	63 1	22
*04	10860 X	7806	-0-	-3054	-0-	282 9	400 1	Y	174	150 0	32 1	14
*05	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	191 9	574 1	Y	118	122 0	4 1	6
*06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	130 9	616 1	Y	75	73 0	4 1	4
*07	10943 X	10253	-0-	-690	-0-	83 9	576 1	Y	95	79 0	12 1	8
*08	11191 X	321	-0-	-10870	-0-	105 9	16 1	Y	34	30 0	10 1	2
*09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	37 9		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	-0-			-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			Y	-0-			-0-
12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8523	- 13122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
*02	6664 X	6166	-0-	-498	-0-	350 1	5688 2	Y	116	77 0	30 1	16
*03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	128 9	455 1	Y	124	98 0	31 1	11
*04	6810 X	6341	-0-	-469	-0-	136 9	329 1	Y	77	66 0	16 1	6
*05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	85 9	392 1	Y	102	101 0	2 1	5
*06	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	112 9	440 1	Y	89	86 0	3 1	5
*07	7440 X	6451	-0-	-989	-0-	98 9	363 1	Y	76	63 0	11 1	7
*08	7657 X	2101	-0-	-5556	-0-	84 9	118 1	Y	28	24 0	9 1	2
*09	8010 X	30	-0-	-7980	-0-	31 9	30 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*10	8277 X	5	-0-	-8272	-0-		5 2	Y	-0-			-0-
11	8010 X	81	-0-	-7929	-0-		81 2	Y	-0-			-0-
12	6448 X	9	-0-	-6439	-0-		9 2	Y	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	50		50 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14028 X	12013	-0-	-2015	-0-	684 1	11140 2	Y	172	113 0	48 1	24
						189 9						
*03	15531 X	12825	-0-	-2706	-0-	788 1	11863 2	Y	158	126 0	42 1	14
						174 9						
*04	13770 X	7159	-0-	-6611	-0-	374 1	6698 2	Y	79	68 0	19 1	6
						87 9						
*05	14229 X	11996	-0-	-2233	-0-	619 1	11244 2	Y	121	119 0	2 1	6
						133 9						
*06	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	775 1	13195 2	Y	140	134 0	4 1	8
						154 9						
*07	13299 X	13238	-0-	-61	-0-	745 1	12341 2	Y	138	116 0	18 1	12
						152 9						
*08	12834 X	4138	-0-	-8696	-0-	229 1	3875 2	Y	31	27 0	14 1	2
						34 9						
*09	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			Y	-0-			-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y	-0-			-0-
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918				
*02	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	972 1	15796 2	Y	-0-			-0-
*03	18600 X	17164	-0-	-1436	-0-	1069 1	16095 2	Y	-0-			-0-
*04	18270 X	15878	-0-	-2392	-0-	836 1	15042 2	Y	-0-			-0-
*05	18879 X	16332	-0-	-2547	-0-	851 1	15481 2	Y	-0-			-0-
*06	18270 X	15882	-0-	-2388	-0-	882 1	15000 2	Y	-0-			-0-
*07	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	1018 1	16903 2	Y	-0-			-0-
*08	17174 X	16835	-0-	-339	-0-	945 1	15890 2	Y	-0-			-0-
*09	15870 X	12074	-0-	-3796	-0-	653 1	11421 2	Y	-0-			-0-
*10	17732 X	17274	-0-	-458	-0-	884 1	16390 2	Y	-0-			-0-
*11	17160 X	15591	-0-	-1569	-0-	815 1	14776 2	Y	-0-			-0-
12	17732 X	6460	-0-	-11272	-0-	330 1	6130 2	Y	-0-			-0-
01	0	22047	-0-	22047	22047	1209 1	20838 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571				
*02	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	904 1	14672 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*03	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	956 1	14391 2	Y	-0-			-0-
*04	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	790 1	14168 2	Y	-0-			-0-
*05	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	770 1	14042 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*06	12000 X	11274	-0-	-726	-0-	625 1	10649 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	14970 X	3	-0-	-14967	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*10	14818 X	1	-0-	-14817	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*11	11280 X	5853	-0-	-5427	-0-	308 1	5545 2	Y	-0-			-0-
*12	27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	1384 1	25710 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
01	0	25806	-0-	25806	25806	1412 1	24370 2	Y	22	20 0		2
						24 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959				
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
*02	19572 X	18565	-0-	-1007	-0-	1074 1	17490 2	Y	1	1 0		-0-
*03	21483 X	20176	-0-	-1307	-0-	1256 1	18919 2	Y	1	1 0		-0-
*04	20280 X	19011	-0-	-1269	-0-	1001 1	18009 2	Y	1	1 0		-0-
*05	20956 X	19500	-0-	-1456	-0-	1013 1	18486 2	Y	1	1 0		-0-
*06	20280 X	18783	-0-	-1497	-0-	1044 1	17738 2	Y	1	1 0		-0-
*07	20460 X	19569	-0-	-891	-0-	1112 1	18457 2	Y	-0-			-0-
*08	20181 X	19455	-0-	-726	-0-	1092 1	18362 2	Y	1	1 0		-0-
*09	19020 X	18799	-0-	-221	-0-	1015 1	17783 2	Y	1	1 0		-0-
*10	19592 X	19103	-0-	-489	-0-	976 1	18126 2	Y	1	1 0		-0-
*11	18960 X	11882	-0-	-7078	-0-	622 1	11259 2	Y	1	1 0		-0-
12	19592 X	12023	-0-	-7569	-0-	615 1	11407 2	Y	1	1 0		-0-
01	0	24120	-0-	24120	24120	1322 1	22798 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841				
*02	2156 X	361	-0-	-1795	-0-	13 1	154 2	Y	176	116 0	38 1	24
*03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	194 9		Y	-0-	24 1		-0-
*04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			-0-
*05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
*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.	736	-0-	736	736	31 1	527 2	Y	162	139 0	12 1	11
*09	T. A.	2955	-0-	2955	3691	178 9		Y	962	918 0	5 1	50
*10	T. A.	2352	-0-	2352	6043	103 1	1794 2	Y	581	580 0	22 1	29
*11	T. A.	1122	-0-	1122	7165	1058 9		Y	284	274 0	7 1	32
*12	7486 X	321	-0-	-7165	-0-	87 1	767 2	Y	173	185 0	4 1	16
01	0	3161	-0-	3161	3161	639 9	130 2	Y	670	627 0	6 1	53
						312 9						
						43 1						
						1 1						
						190 9						
						133 1						
						737 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4704 X	2216	-0-	-2488	-0-	109	1	1787	2	Y	291	195 0	99 1	40
						320	9							
*03	5208 X	291	-0-	-4917	-0-	15	1	201	2	Y	68	54 0	48 1	6
						75	9							
*04	5040 X	19	-0-	-5021	-0-	11	2	8	9	Y	7	6 0	6 1	1
*05	4340 X	49	-0-	-4291	-0-	4	2	45	9	Y	41	40 0		2
*06	3660 X	13	-0-	-3647	-0-	1	2	12	9	Y	11	11 0	1 1	1
*07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	2	2 0	1 1	-0-
*08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	1565	2	Y	539	463 0	38 1	38
						593	9							
*09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	199	1	3488	2	Y	979	949 0	17 1	51
						1077	9							
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	2981	2	Y	935	918 0	22 1	46
						1029	9							
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	2273	2	Y	740	690 0	12 1	84
						814	9							
12	4929 X	3787	-0-	-1142	-0-	142	1	2645	2	Y	909	898 0	9 1	86
						1000	9							
01	0	4264	-0-	4264	4264	179	1	3093	2	Y	902	888 0	29 1	71
						992	9							

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625 - 14685				
*02	1932 X	909	-0-	-1023	-0-	33	1	536	2	Y	309	205 0	84 1	43
						340	9							
*03	2139 X	153	-0-	-1986	-0-	1	1	93	2	Y	54	42 0	50 1	5
						59	9							
*04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
*05	1798 X	33	-0-	-1765	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*06	1350 X	6	-0-	-1344	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	56	1	972	2	Y	471	406 0	32 1	33
						518	9							
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	Y	640	625 0	15 1	33
						704	9							
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	497	490 0	15 1	25
						547	9							
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	395	369 0	6 1	45
						435	9							
12	2635 N	1502	-0-	-1133	-0-	47	1	885	2	Y	518	509 0	5 1	49
						570	9							
01	0	1797	-0-	1797	1797	69	1	1194	2	Y	485	479 0	17 1	38
						534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	225	149	0	31
						248	9					
*03	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	219	1	Y	253	201	0	22
						278	9					
*04	4320 X	2793	-0-	-1527	-0-	140	1	Y	146	126	0	12
						161	9					
*05	4464 X	2643	-0-	-1821	-0-	128	1	Y	174	174	0	9
						191	9					
*06	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	217	1	Y	274	261	0	16
						301	9					
*07	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	192	1	Y	227	190	0	20
						250	9					
*08	3782 X	3054	-0-	-728	-0-	159	1	Y	205	177	0	14
						226	9					
*09	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	194	1	Y	235	231	0	12
						259	9					
*10	4402 X	2530	-0-	-1872	-0-	120	1	Y	169	168	0	8
						186	9					
*11	4260 X	3022	-0-	-1238	-0-	148	1	Y	197	181	0	22
						217	9					
*12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	252	248	0	24
						277	9					
01	0	1802	-0-	1802	1802	87	1	Y	162	165	0	13
						178	9					

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511			
*02	5656 X	4089	-0-	-1567	-0-	225	1	Y	222	147	0	31
						244	9					
*03	6262 X	4716	-0-	-1546	-0-	277	1	Y	259	206	0	23
						285	9					
*04	6060 X	2289	-0-	-3771	-0-	114	1	Y	122	106	0	10
						134	9					
*05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	185	184	0	9
						204	9					
*06	4560 X	4459	-0-	-101	-0-	234	1	Y	220	210	0	13
						242	9					
*07	4712 X	4541	-0-	-171	-0-	244	1	Y	193	163	0	17
						212	9					
*08	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	252	1	Y	184	159	0	13
						202	9					
*09	4980 X	3323	-0-	-1657	-0-	170	1	Y	158	157	0	8
						174	9					
*10	5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	165	1	Y	117	116	0	6
						129	9					
*11	4560 X	2622	-0-	-1938	-0-	130	1	Y	112	103	0	13
						123	9					
12	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	179	1	Y	211	202	0	20
						232	9					
01	0	4646	-0-	4646	4646	233	1	Y	336	322	0	27
						370	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 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
*02	5040 X	4710	-0-	-330	-0-	254	1	4146	2	Y	282	187	0	75	1	39
						310	9									
*03	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	316	1	4765	2	Y	317	252	0	76	1	28
						349	9									
*04	5190 X	3407	-0-	-1783	-0-	169	1	3027	2	Y	192	166	0	38	1	16
						211	9									
*05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	295	1	5383	2	Y	288	286	0	4	1	14
						317	9									
*06	5250 X	4696	-0-	-554	-0-	245	1	4187	2	Y	240	231	0	9	1	14
						264	9									
*07	5425 X	5270	-0-	-155	-0-	289	1	4759	2	Y	202	169	0	29	1	18
						222	9									
*08	5983 X	4786	-0-	-1197	-0-	253	1	4268	2	Y	241	208	0	34	1	17
						265	9									
*09	5790 X	4198	-0-	-1592	-0-	212	1	3723	2	Y	239	236	0	8	1	12
						263	9									
*10	5983 X	4725	-0-	-1258	-0-	230	1	4267	2	Y	207	204	0	5	1	10
						228	9									
*11	5100 X	4842	-0-	-258	-0-	236	1	4302	2	Y	276	252	0	3	1	31
						304	9									
*12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	260	1	4826	2	Y	378	369	0	4	1	36
						416	9									
01	0	7146	-0-	7146	7146	366	1	6321	2	Y	417	408	0	12	1	33
						459	9									

BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7826 - 14628								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7783 - 14535			
M O	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
*02	3640 X	3610	-0-	-30	-0-	197	1	3172	2	Y	219	146	0	59 1 30
						241	9							
*03	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	221	1	3308	2	Y	252	200	0	60 1 22
						277	9							
*04	4170 X	2033	-0-	-2137	-0-	101	1	1796	2	Y	124	108	0	28 1 10
						136	9							
*05	4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	148	1	2751	2	Y	157	157	0	2 1 8
						173	9							
*06	4170 X	2231	-0-	-1939	-0-	113	1	1942	2	Y	160	154	0	5 1 9
						176	9							
*07	3999 X	2597	-0-	-1402	-0-	134	1	2223	2	Y	218	183	0	25 1 19
						240	9							
*08	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	161	1	2707	2	Y	219	188	0	35 1 15
						241	9							
*09	2970 X	2073	-0-	-897	-0-	103	1	1792	2	Y	162	162	0	7 1 8
						178	9							
*10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	Y	224	217	0	4 1 11
						246	9							
*11	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	141	1	2540	2	Y	192	178	0	3 1 22
						211	9							
12	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	133	1	2470	2	Y	194	196	0	2 1 18
						213	9							
01	0	34	-0-	34	34	33	2	1	9	Y	1	13	0	6 1 -0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7783 - 14594			
*02	5544 X	1496	-0-	-4048	-0-	79	1	1303	2	Y	104	70	0	27 1 14
						114	9							
*03	4278 X	1795	-0-	-2483	-0-	101	1	1550	2	Y	131	105	0	29 1 11
						144	9							
*04	2550 X	1516	-0-	-1034	-0-	74	1	1337	2	Y	95	82	0	16 1 8
						105	9							
*05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	257	1	4673	2	Y	216	211	0	2 1 11
						238	9							
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	202	1	3451	2	Y	198	190	0	7 1 12
						218	9							
*07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	2	Y	126	106	0	21 1 11
						139	9							
*08	5177 X	2254	-0-	-2923	-0-	118	1	1951	2	Y	168	144	0	23 1 12
						185	9							
*09	5010 X	3543	-0-	-1467	-0-	183	1	3188	2	Y	156	155	0	5 1 8
						172	9							
*10	5177 X	3306	-0-	-1871	-0-	161	1	2966	2	Y	163	160	0	3 1 8
						179	9							
*11	3870 X	2838	-0-	-1032	-0-	142	1	2557	2	Y	126	118	0	2 1 14
						139	9							
12	3689 X	1008	-0-	-2681	-0-	50	1	950	2	Y	7	18	0	2 1 1
						8	9							
01	0	1811	-0-	1811	1811	101	1	1710	2	Y	-0-	1	0	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2408 X	40	-0-	-2368	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	32	-0-	-2634	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
*04	2040 X	24	-0-	-2016	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
*05	558 X	133	-0-	-425	-0-	4	1	Y	-0-	129	2	-0-
*06	90 X	30	-0-	-60	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	116	2	-0-
*08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	9	9	0	-0-
						10	9					
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	1	1	0	-0-
*12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	294	266	0	28
						323	9					
01	0	4453	-0-	4453	4453	231	1	Y	209	211	0	17
						230	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082				
*02	18340 X	13040	-0-	-5300	-0-	755	1	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
*03	19778 X	18851	-0-	-927	-0-	1174	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
*04	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	1046	1	Y	-0-			-0-
*05	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	993	1	Y	-0-			-0-
*06	18240 X	16500	-0-	-1740	-0-	916	1	Y	-0-			-0-
*07	20522 X	4080	-0-	-16442	-0-	232	1	Y	-0-	3848	2	-0-
*08	20522 X	11179	-0-	-9343	-0-	628	1	Y	-0-	10551	2	-0-
*09	19860 X	9250	-0-	-10610	-0-	499	1	Y	-0-	8751	2	-0-
*10	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	1194	1	Y	-0-	22147	2	-0-
*11	16500 X	14992	-0-	-1508	-0-	784	1	Y	-0-	14208	2	-0-
12	11191 X	7432	-0-	-3759	-0-	379	1	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
01	0	18336	-0-	18336	18336	1004	1	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264				
*02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-			-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*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.	30530	-0-	30530	30557	1713	1	Y	-0-	28817	2	-0-
*09	T. A.	29754	-0-	29754	60311	1607	1	Y	-0-	28147	2	-0-
*10	T. A.	27440	-0-	27440	87751	1403	1	Y	7	26029	2	-0-
						8	9					
*11	111272 X	23521	-0-	-87751	-0-	1231	1	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
12	30907 X	23297	-0-	-7610	-0-	1192	1	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
01	0	23355	-0-	23355	23355	1280	1	Y	3	3	0	-0-
						3	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6804 X	5455	-0-	-1349	-0-	296 1	4797 2	Y	329	219 0	90 1	45
						362 9						
*03	7533 X	6116	-0-	-1417	-0-	356 1	5329 2	Y	392	311 0	92 1	34
						431 9						
*04	6630 X	3855	-0-	-2775	-0-	193 1	3409 2	Y	230	198 0	47 1	19
						253 9						
*05	6851 X	4840	-0-	-2011	-0-	236 1	4322 2	Y	256	257 0	5 1	13
						282 9						
*06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	338 1	5733 2	Y	386	368 0	8 1	23
						425 9						
*07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	343 1	5675 2	Y	345	289 0	48 1	31
						380 9						
*08	6107 X	5974	-0-	-133	-0-	316 1	5309 2	Y	317	273 0	53 1	22
						349 9						
*09	6510 X	4937	-0-	-1573	-0-	250 1	4382 2	Y	277	275 0	10 1	14
						305 9						
*10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329 1	6084 2	Y	399	387 0	6 1	20
						439 9						
*11	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	170 1	3115 2	Y	186	180 0	5 1	21
						205 9						
12	6417 X	3462	-0-	-2955	-0-	168 1	3141 2	Y	139	145 0	2 1	13
						153 9						
01	0	1236	-0-	1236	1236	67 1	1150 2	Y	17	25 0	4 1	1
						19 9						

BRISCOE G GUL2 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297				
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	127 1	2077 2	Y	371	247 0	99 1	51
						408 9						
*03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	133 1	1972 2	Y	358	284 0	94 1	31
						394 9						
*04	3150 X	1615	-0-	-1535	-0-	71 1	1321 2	Y	203	175 0	43 1	16
						223 9						
*05	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	117 1	2141 2	Y	320	316 0	4 1	16
						352 9						
*06	3150 X	1968	-0-	-1182	-0-	94 1	1593 2	Y	255	246 0	10 1	15
						281 9						
*07	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	91 1	1503 2	Y	246	207 0	32 1	22
						271 9						
*08	2604 X	1593	-0-	-1011	-0-	76 1	1309 2	Y	189	162 0	36 1	13
						208 9						
*09	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	98 1	1712 2	Y	292	284 0	6 1	15
						321 9						
*10	2604 X	2045	-0-	-559	-0-	91 1	1668 2	Y	260	255 0	7 1	13
						286 9						
*11	1980 X	730	-0-	-1250	-0-	34 1	602 2	Y	85	85 0	3 1	10
						94 9						
12	2201 X	829	-0-	-1372	-0-	40 1	722 2	Y	61	64 0	1 1	6
						67 9						
01	0	542	-0-	542	542	25 1	439 2	Y	71	69 0	2 1	6
						78 9						

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	288	1	4712	2	Y	606	403 0	158 1	84
						667	9							
*03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	346	1	5249	2	Y	714	567 0	169 1	62
						785	9							
*04	6270 X	3983	-0-	-2287	-0-	181	1	3322	2	Y	436	378 0	85 1	35
						480	9							
*05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	324	1	5915	2	Y	499	500 0	9 1	25
						549	9							
*06	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	286	1	4856	2	Y	679	648 0	16 1	40
						747	9							
*07	6386 X	5055	-0-	-1331	-0-	256	1	4205	2	Y	540	454 0	78 1	48
						594	9							
*08	6789 X	2124	-0-	-4665	-0-	106	1	1787	2	Y	210	181 0	62 1	15
						231	9							
*09	6570 X	2744	-0-	-3826	-0-	130	1	2285	2	Y	299	292 0	7 1	15
						329	9							
*10	6789 X	3842	-0-	-2947	-0-	169	1	3155	2	Y	471	456 0	7 1	23
						518	9							
*11	5880 X	1327	-0-	-4553	-0-	59	1	1082	2	Y	169	167 0	6 1	19
						186	9							
12	5053 X	407	-0-	-4646	-0-	18	1	316	2	Y	66	77 0	2 1	6
						73	9							
01	0	2255	-0-	2255	2255	98	1	1674	2	Y	439	408 0	2 1	35
						483	9							

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
*02	31279 X	14731	-0-	-16548	-0-	849	1	13813	2	Y	63	42 0	17 1	9
						69	9							
*03	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	829	1	12440	2	Y	53	41 0	16 1	5
						58	9							
*04	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	777	1	13926	2	Y	47	40 0	8 1	4
						52	9							
*05	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	723	1	13196	2	Y	42	43 0	1 1	2
						46	9							
*06	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	633	1	10750	2	Y	65	62 0	1 1	4
						72	9							
*07	16306 X	12271	-0-	-4035	-0-	695	1	11546	2	Y	27	23 0	6 1	2
						30	9							
*08	15252 X	13326	-0-	-1926	-0-	748	1	12574	2	Y	4	4 0	2 1	-0-
						4	9							
*09	14760 X	10835	-0-	-3925	-0-	584	1	10251	2	Y	-0-			-0-
*10	13981 X	12943	-0-	-1038	-0-	663	1	12280	2	Y	-0-			-0-
*11	12900 X	11079	-0-	-1821	-0-	576	1	10414	2	Y	81	72 0		9
						89	9							
*12	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	675	1	12555	2	Y	127	123 0	1 1	12
						140	9							
01	0	12699	-0-	12699	12699	691	1	11930	2	Y	71	73 0	4 1	6
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078				
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
*02	15596 X	13558	-0-	-2038	-0-	780	1 12716 2	Y	56	38 0	13 1	8
*03	16492 X	12107	-0-	-4385	-0-	62 745	1 11212 2	Y	136	109 0	23 1	12
*04	12750 X	11173	-0-	-1577	-0-	150 587	1 10530 2	Y	51	44 0	15 1	4
*05	15004 X	11431	-0-	-3573	-0-	56 595	1 10816 2	Y	18	20 0	1 1	1
*06	14520 X	10914	-0-	-3606	-0-	20 605	1 10300 2	Y	8	8 0	1 1	-0-
*07	15004 X	11131	-0-	-3873	-0-	9 628	1 10483 2	Y	18	14 0	2 1	2
*08	12121 X	10666	-0-	-1455	-0-	20 598	1 10036 2	Y	29	25 0	4 1	2
*09	11190 X	9016	-0-	-2174	-0-	32 487	1 8504 2	Y	23	23 0	1 1	1
*10	11439 X	967	-0-	-10472	-0-	25 49	1 917 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
*11	10920 X	63	-0-	-10857	-0-	1 63	2	Y	-0-			-0-
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	14078	-0-	14078	14078	770	1 13251 2	Y	52	48 0		4
						57	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450				
*02	T. A.	22921	-0-	22921	23678	1319	1 21458 2	Y	131	87 0	26 1	18
*03	T. A.	20583	-0-	20583	44261	144 1276	1 19184 2	Y	112	87 0	33 1	10
*04	62391 X	18130	-0-	-44261	-0-	123 951	1 17081 2	Y	89	77 0	15 1	7
*05	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	98 913	1 16654 2	Y	103	103 0	2 1	5
*06	24570 X	16630	-0-	-7940	-0-	113 918	1 15607 2	Y	95	91 0	3 1	6
*07	22041 X	16935	-0-	-5106	-0-	105 954	1 15847 2	Y	122	102 0	15 1	11
*08	20584 X	16919	-0-	-3665	-0-	134 940	1 15777 2	Y	184	159 0	23 1	13
*09	18150 X	16271	-0-	-1879	-0-	202 872	1 15230 2	Y	154	153 0	6 1	8
*10	17701 X	17130	-0-	-571	-0-	169 870	1 16148 2	Y	102	102 0	3 1	5
*11	16620 X	16118	-0-	-502	-0-	112 836	1 15115 2	Y	152	139 0	1 1	17
*12	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	167 912	1 17000 2	Y	175	173 0	2 1	17
01	0	19201	-0-	19201	19201	193 1040	1 17982 2	Y	163	161 0	6 1	13
						179	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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	25704 X	25061	-0-	-643	-0-	1451	1	23593	2	Y	15	8 0	6 1	2
						17	9							
*03	28458 X	27436	-0-	-1022	-0-	1708	1	25714	2	Y	13	11 0	3 1	1
						14	9							
*04	27540 X	22179	-0-	-5361	-0-	1168	1	20996	2	Y	14	12 0	2 1	1
						15	9							
*05	28334 X	26693	-0-	-1641	-0-	1384	1	25297	2	Y	11	11 0		1
						12	9							
*06	27240 X	27207	-0-	-33	-0-	1508	1	25690	2	Y	8	8 0		1
						9	9							
*07	27745 X	26709	-0-	-1036	-0-	1518	1	25181	2	Y	9	8 0	1 1	1
						10	9							
*08	27435 X	26413	-0-	-1022	-0-	1486	1	24918	2	Y	8	7 0	1 1	1
						9	9							
*09	27210 X	25289	-0-	-1921	-0-	1364	1	23919	2	Y	5	6 0		-0-
						6	9							
*10	28117 X	25645	-0-	-2472	-0-	1311	1	24328	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
*11	27210 X	22490	-0-	-4720	-0-	1137	1	20594	2	Y	690	612 0		78
						759	9							
12	26722 X	16567	-0-	-10155	-0-	781	1	14476	2	Y	1191	1147 0	9 1	113
						1310	9							
01	0	24104	-0-	24104	24104	1287	1	22217	2	Y	545	577 0	38 1	43
						600	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651						
*02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	772	1	12581	2	Y	87	59 0	22 1	12
						96	9							
*03	14725 X	14704	-0-	-21	-0-	912	1	13708	2	Y	76	60 0	21 1	7
						84	9							
*04	14250 X	10942	-0-	-3308	-0-	573	1	10321	2	Y	44	38 0	9 1	4
						48	9							
*05	14880 X	13294	-0-	-1586	-0-	686	1	12545	2	Y	57	57 0	1 1	3
						63	9							
*06	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	910	1	15463	2	Y	66	63 0	2 1	4
						73	9							
*07	14880 X	14175	-0-	-705	-0-	802	1	13310	2	Y	57	48 0	8 1	5
						63	9							
*08	14694 X	4673	-0-	-10021	-0-	261	1	4395	2	Y	15	12 0	7 1	1
						17	9							
*09	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	1	1 0	1 1	-0-
*10	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1055	1	19562	2	Y	116	110 0		6
						128	9							
*11	16440 X	9500	-0-	-6940	-0-	494	1	8941	2	Y	59	56 0	2 1	7
						65	9							
*12	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	831	1	15471	2	Y	128	122 0	1 1	12
						141	9							
01	0	17801	-0-	17801	17801	970	1	16707	2	Y	113	112 0	4 1	9
						124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	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
*02	18760 X	17780	-0-	-980	-0-	1019	1	16614	2	Y	134	90	0	34 1 18
						147	9							
*03	20770 X	19209	-0-	-1561	-0-	1188	1	17871	2	Y	136	108	0	34 1 12
						150	9							
*04	19920 X	14302	-0-	-5618	-0-	749	1	13450	2	Y	94	81	0	17 1 8
						103	9							
*05	20243 X	17758	-0-	-2485	-0-	917	1	16754	2	Y	79	81	0	2 1 4
						87	9							
*06	19440 X	18942	-0-	-498	-0-	1046	1	17795	2	Y	92	88	0	3 1 5
						101	9							
*07	19685 X	17659	-0-	-2026	-0-	999	1	16561	2	Y	90	76	0	11 1 8
						99	9							
*08	19220 X	18045	-0-	-1175	-0-	1008	1	16926	2	Y	101	86	0	16 1 7
						111	9							
*09	18930 X	18658	-0-	-272	-0-	1001	1	17549	2	Y	98	97	0	3 1 5
						108	9							
*10	19561 X	18298	-0-	-1263	-0-	931	1	17237	2	Y	118	115	0	2 1 6
						130	9							
*11	18930 X	12984	-0-	-5946	-0-	672	1	12207	2	Y	95	88	0	2 1 11
						105	9							
12	19406 X	8899	-0-	-10507	-0-	451	1	8356	2	Y	84	86	0	1 1 8
						92	9							
01	0	18404	-0-	18404	18404	1001	1	17262	2	Y	128	123	0	3 1 10
						141	9							

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

*02	27692 X	26180	-0-	-1512	-0-	1506	1	24512	2	Y	147	96	0	39 1 20
						162	9							
*03	30659 X	28460	-0-	-2199	-0-	1764	1	26541	2	Y	141	111	0	38 1 12
						155	9							
*04	29550 X	23466	-0-	-6084	-0-	1229	1	22103	2	Y	122	105	0	19 1 10
						134	9							
*05	30194 X	24222	-0-	-5972	-0-	1251	1	22835	2	Y	124	126	0	2 1 6
						136	9							
*06	28800 X	26058	-0-	-2742	-0-	1439	1	24488	2	Y	119	114	0	4 1 7
						131	9							
*07	28985 X	25366	-0-	-3619	-0-	1435	1	23798	2	Y	121	101	0	16 1 11
						133	9							
*08	28458 X	27953	-0-	-505	-0-	1561	1	26236	2	Y	142	122	0	21 1 10
						156	9							
*09	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	1438	1	25154	2	Y	135	133	0	5 1 7
						149	9							
*10	26939 X	26937	-0-	-2	-0-	1368	1	25391	2	Y	162	158	0	3 1 8
						178	9							
*11	27060 X	24611	-0-	-2449	-0-	1275	1	23136	2	Y	182	167	0	2 1 21
						200	9							
12	27962 X	26001	-0-	-1961	-0-	1315	1	24415	2	Y	246	242	0	2 1 23
						271	9							
01	0	27100	-0-	27100	27100	1475	1	25410	2	Y	195	195	0	8 1 15
						215	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601					
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
*02	18788 X	17823	-0-	-965	-0-	1020	1 16625	2 Y	162	109	0	42 1	22
						178	9						
*03	20801 X	19570	-0-	-1231	-0-	1207	1 18178	2 Y	168	133	0	42 1	15
						185	9						
*04	20040 X	14521	-0-	-5519	-0-	757	1 13641	2 Y	112	97	0	21 1	9
						123	9						
*05	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1 21114	2 Y	142	142	0	2 1	7
						156	9						
*06	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	1249	1 21238	2 Y	119	114	0	5 1	7
						131	9						
*07	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	1196	1 19825	2 Y	113	95	0	15 1	10
						124	9						
*08	22444 X	20390	-0-	-2054	-0-	1137	1 19110	2 Y	130	111	0	20 1	9
						143	9						
*09	22620 X	15583	-0-	-7037	-0-	833	1 14615	2 Y	123	122	0	4 1	6
						135	9						
*10	23374 X	15616	-0-	-7758	-0-	790	1 14665	2 Y	146	142	0	3 1	7
						161	9						
*11	22620 X	12565	-0-	-10055	-0-	649	1 11780	2 Y	124	115	0	2 1	14
						136	9						
12	21173 X	18710	-0-	-2463	-0-	947	1 17548	2 Y	195	189	0	2 1	18
						215	9						
01	0	22179	-0-	22179	22179	1204	1 20776	2 Y	181	179	0	6 1	14
						199	9						

GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249					
*02	18676 X	16777	-0-	-1899	-0-	963	1 15665	2 Y	135	90	0	39 1	19
						149	9						
*03	20677 X	18713	-0-	-1964	-0-	1153	1 17329	2 Y	210	167	0	44 1	18
						231	9						
*04	20010 X	13261	-0-	-6749	-0-	689	1 12419	2 Y	139	120	0	26 1	11
						153	9						
*05	19685 X	15072	-0-	-4613	-0-	775	1 14112	2 Y	168	168	0	3 1	8
						185	9						
*06	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1052	1 17941	2 Y	204	195	0	5 1	12
						224	9						
*07	18724 X	17653	-0-	-1071	-0-	992	1 16460	2 Y	183	154	0	25 1	16
						201	9						
*08	18724 X	17953	-0-	-771	-0-	997	1 16739	2 Y	197	169	0	30 1	14
						217	9						
*09	19230 X	18417	-0-	-813	-0-	982	1 17198	2 Y	215	212	0	6 1	11
						237	9						
*10	19871 X	17686	-0-	-2185	-0-	892	1 16550	2 Y	222	217	0	5 1	11
						244	9						
*11	19230 X	12916	-0-	-6314	-0-	669	1 12108	2 Y	126	120	0	3 1	14
						139	9						
12	19127 X	7488	-0-	-11639	-0-	378	1 7005	2 Y	95	98	0	2 1	9
						105	9						
01	0	22175	-0-	22175	22175	1199	1 20693	2 Y	257	243	0	3 1	20
						283	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9606 - 14380		
M O	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
*02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	463	1	7544	2	Y	98	64	0	27 1 14
						108	9							
*03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	557	1	8346	2	Y	118	94	0	28 1 10
						130	9							
*04	9240 X	8632	-0-	-608	-0-	448	1	8077	2	Y	97	84	0	15 1 8
						107	9							
*05	9548 X	8195	-0-	-1353	-0-	419	1	7671	2	Y	95	96	0	2 1 5
						105	9							
*06	9240 X	7882	-0-	-1358	-0-	431	1	7355	2	Y	87	84	0	3 1 5
						96	9							
*07	9021 X	8176	-0-	-845	-0-	457	1	7622	2	Y	88	74	0	11 1 8
						97	9							
*08	9021 X	8172	-0-	-849	-0-	453	1	7622	2	Y	88	76	0	14 1 6
						97	9							
*09	8640 X	7824	-0-	-816	-0-	416	1	7311	2	Y	88	86	0	3 1 5
						97	9							
*10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	368	1	6797	2	Y	87	86	0	2 1 4
						96	9							
*11	7920 X	5343	-0-	-2577	-0-	277	1	4994	2	Y	65	61	0	1 1 7
						72	9							
12	8184 X	6414	-0-	-1770	-0-	325	1	6031	2	Y	53	54	0	1 1 5
						58	9							
01	0	10346	-0-	10346	10346	559	1	9651	2	Y	124	117	0	2 1 10
						136	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9700 - 14342				
*02	12908 X	7314	-0-	-5594	-0-	419	1	6822	2	Y	66	43	0	20 1 9
						73	9							
*03	14291 X	8248	-0-	-6043	-0-	510	1	7668	2	Y	64	51	0	16 1 6
						70	9							
*04	13830 X	7568	-0-	-6262	-0-	395	1	7125	2	Y	44	38	0	8 1 4
						48	9							
*05	14291 X	7666	-0-	-6625	-0-	396	1	7227	2	Y	39	40	0	1 1 2
						43	9							
*06	12870 X	7066	-0-	-5804	-0-	392	1	6635	2	Y	35	34	0	1 1 2
						39	9							
*07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	408	1	6764	2	Y	34	29	0	4 1 3
						37	9							
*08	8246 X	7018	-0-	-1228	-0-	392	1	6589	2	Y	34	30	0	5 1 2
						37	9							
*09	7560 X	5999	-0-	-1561	-0-	324	1	5650	2	Y	23	23	0	1 1 1
						25	9							
*10	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	354	1	6570	2	Y	34	32	0	1 1 2
						37	9							
*11	7080 X	2088	-0-	-4992	-0-	111	1	1975	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
12	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	0	1118	-0-	1118	1118	60	1	1058	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	2016 X	1548	-0-	-468	-0-	89 1	1450 2	Y	8	7 0	2 1	1
						9 9						
*03	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	95 1	1419 2	Y	10	9 0	1 1	1
						11 9						
*04	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	88 1	1570 2	Y	28	24 0	3 1	2
						31 9						
*05	1798 X	1734	-0-	-64	-0-	90 1	1623 2	Y	19	19 0	1 1	1
						21 9						
*06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	97 1	1623 2	Y	19	18 0	1 1	1
						21 9						
*07	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	91 1	1552 2	Y	18	14 0	3 1	2
						20 9						
*08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	98 1	1625 2	Y	19	16 0	4 1	1
						21 9						
*09	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	83 1	1466 2	Y	12	11 0	1 1	1
						13 9						
*10	1798 X	1468	-0-	-330	-0-	75 1	1384 2	Y	8	9 0		-0-
						9 9						
*11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	90 1	1611 2	Y	26	23 0		3
						29 9						
*12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	90 1	1651 2	Y	32	32 0		3
						35 9						
01	0	1708	-0-	1708	1708	90 1	1588 2	Y	27	27 0	1 1	2
						30 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875				
*02	9492 X	8357	-0-	-1135	-0-	478 1	7794 2	Y	77	51 0	20 1	11
						85 9						
*03	10385 X	10220	-0-	-165	-0-	634 1	9510 2	Y	69	56 0	18 1	6
						76 9						
*04	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	544 1	9735 2	Y	68	59 0	9 1	6
						75 9						
*05	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	529 1	9668 2	Y	65	67 0	1 1	3
						72 9						
*06	9900 X	8894	-0-	-1006	-0-	489 1	8342 2	Y	57	55 0	2 1	3
						63 9						
*07	10695 X	9743	-0-	-952	-0-	552 1	9126 2	Y	59	50 0	7 1	5
						65 9						
*08	10695 X	8876	-0-	-1819	-0-	494 1	8316 2	Y	60	52 0	9 1	4
						66 9						
*09	10350 X	8986	-0-	-1364	-0-	483 1	8439 2	Y	58	57 0	2 1	3
						64 9						
*10	10292 X	9420	-0-	-872	-0-	477 1	8876 2	Y	61	60 0	1 1	3
						67 9						
*11	9420 X	7114	-0-	-2306	-0-	370 1	6676 2	Y	62	57 0	1 1	7
						68 9						
12	9734 X	8759	-0-	-975	-0-	440 1	8211 2	Y	98	95 0	1 1	9
						108 9						
01	0	9715	-0-	9715	9715	528 1	9098 2	Y	81	81 0	3 1	6
						89 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266			
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
*02	1512 X	2	-0-	-1510	-0-	2	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
*04	870 X	330	-0-	-540	-0-	15	1	Y	51	44 0	4
						56	9			3 1	
*05	901 X	901	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	17	19 0	1
						19	9			1 1	
*06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	80	75 0	5
						88	9			1 1	
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9			5 1	
*08	899 N	525	-0-	-374	-0-	27	1	Y	42	36 0	3
						46	9			3 1	
*09	1470 N	334	-0-	-1136	-0-	17	1	Y	24	25 0	1
						26	9			1 1	
*10	1364 N	213	-0-	-1151	-0-	11	1	Y	34	32 0	2
						37	9			1 1	
*11	510 N	84	-0-	-426	-0-	71	2	Y	12	13 0	1
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	1 0	-0-
01	0	233	-0-	233	233	15	1	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	12964 X	12387	-0-	-577	-0-	713	1	Y	92	60 0	13
						101	9			23 1	
*03	14105 X	5579	-0-	-8526	-0-	345	1	Y	31	25 0	3
						34	9			16 1	
*04	12780 X	256	-0-	-12524	-0-	15	1	Y	-0-	3 1	-0-
*05	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	1029	1	Y	106	101 0	5
						117	9				
*06	13260 X	12873	-0-	-387	-0-	712	1	Y	66	64 0	4
						73	9			3 1	
*07	13702 X	13634	-0-	-68	-0-	771	1	Y	65	55 0	6
						72	9			8 1	
*08	19964 X	11064	-0-	-8900	-0-	621	1	Y	59	51 0	4
						65	9			10 1	
*09	19320 X	11261	-0-	-8059	-0-	604	1	Y	53	52 0	3
						58	9			2 1	
*10	19964 X	12970	-0-	-6994	-0-	657	1	Y	74	72 0	4
						81	9			1 1	
*11	13200 X	7594	-0-	-5606	-0-	392	1	Y	62	58 0	7
						68	9			1 1	
12	13640 X	8385	-0-	-5255	-0-	424	1	Y	80	78 0	8
						88	9			1 1	
01	0	11634	-0-	11634	11634	633	1	Y	94	92 0	7
						103	9			3 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C316H		RRCID -> 276892	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9246	- 16185	
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	
*02		30324 X	23094	-0-	-7230	-0-	1335 1	21759 2	Y	-0-		-0-
03		33201 X	21222	-0-	-11979	-0-	1322 1	19900 2	Y	-0-		-0-
*04		34628 X	34628	-0-	-0-	-0-	1825 1	32803 2	Y	-0-		-0-
*05		33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	1727 1	31459 2	Y	-0-		-0-
*06		31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	1769 1	30088 2	Y	-0-		-0-
*07		35805 X	31274	-0-	-4531	-0-	1779 1	29495 2	Y	-0-		-0-
*08		35805 X	31322	-0-	-4483	-0-	1759 1	29563 2	Y	-0-		-0-
*09		34650 X	29727	-0-	-4923	-0-	1605 1	28122 2	Y	-0-		-0-
*10		33232 X	31319	-0-	-1913	-0-	1603 1	29716 2	Y	-0-		-0-
*11		31860 X	28366	-0-	-3494	-0-	1483 1	26882 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
12		31341 X	30129	-0-	-1212	-0-	1538 1	28572 2	Y	17	15 0	2
							19 9					
01		0	30938	-0-	30938	30938	1693 1	29245 2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH	8712	PERF. 9275	- 16162	
*02		28168 X	21576	-0-	-6592	-0-	1247 1	20329 2	Y	-0-		-0-
03		31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	1944 1	29236 2	Y	-0-		-0-
*04		29610 X	29550	-0-	-60	-0-	1559 1	27991 2	Y	-0-		-0-
*05		30597 X	30443	-0-	-154	-0-	1579 1	28864 2	Y	-0-		-0-
*06		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	1689 1	28730 2	Y	-0-		-0-
*07		31186 X	29262	-0-	-1924	-0-	1665 1	27597 2	Y	-0-		-0-
*08		31186 X	30236	-0-	-950	-0-	1700 1	28536 2	Y	-0-		-0-
*09		30420 X	28033	-0-	-2387	-0-	1514 1	26519 2	Y	-0-		-0-
*10		31434 X	30414	-0-	-1020	-0-	1558 1	28856 2	Y	-0-		-0-
*11		30420 X	26656	-0-	-3764	-0-	1397 1	25259 2	Y	-0-		-0-
12		30256 X	28701	-0-	-1555	-0-	1466 1	27221 2	Y	13	12 0	1
							14 9					
01		0	29251	-0-	29251	29251	1605 1	27646 2	Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7927	- 13762	
*02		3640 X	2190	-0-	-1450	-0-	118 1	1882 2	Y	173	114 0	41 1 24
							190 9					
*03		4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	157 1	2378 2	Y	216	171 0	50 1 19
							238 9					
*04		3240 X	922	-0-	-2318	-0-	44 1	803 2	Y	68	59 0	22 1 6
							75 9					
*05		3100 X	1303	-0-	-1797	-0-	62 1	1144 2	Y	88	89 0	1 1 4
							97 9					
*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	2455	-0-	-304	-0-	128 1	2141 2	Y	169	145 0	23 1 12
							186 9					
*09		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	113 1	1983 2	Y	156	155 0	5 1 8
							172 9					
*10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	134 1	2486 2	Y	204	199 0	3 1 10
							224 9					
*11		2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	51 1	910 2	Y	63	63 0	3 1 7
							69 9					
12		2449 X	948	-0-	-1501	-0-	45 1	848 2	Y	50	51 0	1 1 5
							55 9					
01		0	2828	-0-	2828	2828	146 1	2487 2	Y	177	166 0	2 1 14
							195 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	5404 X	5242	-0-	-162	-0-	298	1	4849	2	Y	86	59	0	21	1	12
						95	9									
*03	5983 X	5835	-0-	-148	-0-	360	1	5388	2	Y	79	61	0	23	1	7
						87	9									
*04	5850 X	3657	-0-	-2193	-0-	193	1	3438	2	Y	24	21	0	8	1	2
						26	9									
*05	6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	257	1	4681	2	Y	41	40	0	1	1	2
						45	9									
*06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	338	1	5734	2	Y	68	65	0	1	1	4
						75	9									
*07	5828 X	5592	-0-	-236	-0-	317	1	5211	2	Y	58	49	0	8	1	5
						64	9									
*08	5828 X	5687	-0-	-141	-0-	316	1	5301	2	Y	64	56	0	9	1	4
						70	9									
*09	6150 X	5614	-0-	-536	-0-	298	1	5243	2	Y	66	65	0	2	1	3
						73	9									
*10	6355 X	5934	-0-	-421	-0-	298	1	5542	2	Y	85	83	0	1	1	4
						94	9									
*11	6150 X	2546	-0-	-3604	-0-	131	1	2380	2	Y	32	31	0	1	1	4
						35	9									
12	5828 X	5121	-0-	-707	-0-	257	1	4774	2	Y	82	78	0			8
						90	9									
01	0	4158	-0-	4158	4158	224	1	3876	2	Y	53	54	0	3	1	4
						58	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

*02	5068 X	4771	-0-	-297	-0-	272	1	4410	2	Y	81	54	0	21	1	11
						89	9									
*03	7006 X	5917	-0-	-1089	-0-	363	1	5470	2	Y	76	60	0	20	1	7
						84	9									
*04	6780 X	2190	-0-	-4590	-0-	114	1	2051	2	Y	23	20	0	8	1	2
						25	9									
*05	7006 X	1213	-0-	-5793	-0-	63	1	1146	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
						4	9									
*06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	313	1	5337	2	Y	177	167	0			10
						195	9									
*07	5921 X	1769	-0-	-4152	-0-	100	1	1656	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	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
11	5850 X	683	-0-	-5167	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
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 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
-----														
*02	4900 X	3965	-0-	-935	-0-	214	1	3522	2	Y	208	138	0	55 1 29
						229	9							
*03	5425 X	4539	-0-	-886	-0-	264	1	4004	2	Y	246	196	0	58 1 21
						271	9							
*04	5250 X	2794	-0-	-2456	-0-	142	1	2516	2	Y	124	107	0	28 1 10
						136	9							
*05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	257	1	4671	2	Y	145	146	0	2 1 7
						160	9							
*06	4710 X	3356	-0-	-1354	-0-	175	1	2983	2	Y	180	171	0	5 1 11
						198	9							
*07	4526 X	3473	-0-	-1053	-0-	191	1	3144	2	Y	125	105	0	20 1 11
						138	9							
*08	5084 X	3228	-0-	-1856	-0-	171	1	2886	2	Y	155	134	0	21 1 11
						171	9							
*09	4920 X	2706	-0-	-2214	-0-	138	1	2395	2	Y	157	155	0	5 1 8
						173	9							
*10	5084 X	2859	-0-	-2225	-0-	137	1	2537	2	Y	168	165	0	3 1 8
						185	9							
*11	3360 X	3231	-0-	-129	-0-	160	1	2905	2	Y	151	140	0	2 1 17
						166	9							
12	3472 X	1066	-0-	-2406	-0-	53	1	979	2	Y	31	43	0	2 1 3
						34	9							
01	0	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-	2	0	1 1 -0-

-----														
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
-----														
*02	9044 X	7382	-0-	-1662	-0-	421	1	6866	2	Y	86	59	0	21 1 12
						95	9							
*03	10013 X	8461	-0-	-1552	-0-	518	1	7838	2	Y	95	76	0	23 1 8
						105	9							
*04	9660 X	5077	-0-	-4583	-0-	265	1	4754	2	Y	53	45	0	12 1 4
						58	9							
*05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	507	1	9267	2	Y	93	91	0	1 1 5
						102	9							
*06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	489	1	8296	2	Y	85	82	0	3 1 5
						94	9							
*07	8463 X	8150	-0-	-313	-0-	456	1	7609	2	Y	77	64	0	11 1 7
						85	9							
*08	9889 X	7726	-0-	-2163	-0-	429	1	7208	2	Y	81	69	0	13 1 6
						89	9							
*09	9570 X	6971	-0-	-2599	-0-	372	1	6513	2	Y	78	77	0	3 1 4
						86	9							
*10	9889 X	6970	-0-	-2919	-0-	354	1	6516	2	Y	91	88	0	2 1 5
						100	9							
*11	8880 X	6489	-0-	-2391	-0-	334	1	6065	2	Y	82	77	0	1 1 9
						90	9							
12	8153 X	4840	-0-	-3313	-0-	242	1	4496	2	Y	93	92	0	1 1 9
						102	9							
01	0	10989	-0-	10989	10989	595	1	10220	2	Y	158	151	0	3 1 13
						174	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222			
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
*02	8232 X	240	-0-	-7992	-0-	15	1	218	2	Y	6	5 0 1 1 1
						7	9					
*03	9114 X	169	-0-	-8945	-0-	12	1	154	2	Y	3	3 0 1 1 -0-
						3	9					
*04	8820 X	907	-0-	-7913	-0-	49	1	857	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
*05	4588 X	591	-0-	-3997	-0-	30	1	561	2	Y	-0-	-0-
*06	1170 X	692	-0-	-478	-0-	37	1	655	2	Y	-0-	-0-
*07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
*08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-	-0-
*09	690 N	683	-0-	-7	-0-	35	1	647	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
*10	1922 N	410	-0-	-1512	-0-	18	1	392	2	Y	-0-	-0-
*11	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16	1	281	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	Y	55	50 0 5
						61	9					
01	0	1683	-0-	1683	1683	88	1	1553	2	Y	38	38 0 2 1 3
						42	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879			
*02	15456 X	14458	-0-	-998	-0-	827	1	13447	2	Y	167	111 0 41 1 23
						184	9					
*03	16864 X	16023	-0-	-841	-0-	999	1	15010	2	Y	13	11 0 24 1 1
						14	9					
*04	15900 X	15218	-0-	-682	-0-	801	1	14417	2	Y	-0-	1 1 -0-
*05	16368 X	14570	-0-	-1798	-0-	756	1	13797	2	Y	15	14 0 1
						17	9					
*06	15510 X	14630	-0-	-880	-0-	813	1	13817	2	Y	-0-	1 0 -0-
*07	16027 X	12670	-0-	-3357	-0-	717	1	11887	2	Y	60	51 0 4 1 5
						66	9					
*08	16027 X	13335	-0-	-2692	-0-	745	1	12501	2	Y	81	69 0 11 1 6
						89	9					
*09	15210 X	14946	-0-	-264	-0-	800	1	14049	2	Y	88	86 0 3 1 5
						97	9					
*10	15128 X	3812	-0-	-11316	-0-	194	1	3600	2	Y	16	18 0 2 1 1
						18	9					
*11	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	794	1	14396	2	Y	141	126 0 16
						155	9					
12	15531 X	12426	-0-	-3105	-0-	629	1	11697	2	Y	91	96 0 2 1 9
						100	9					
01	0	16817	-0-	16817	16817	914	1	15749	2	Y	140	135 0 3 1 11
						154	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	8400 X	2379	-0-	-6021	-0-	122 1	1971 2	Y	260	173 0	75 1	36
						286 9						
*03	9300 X	4369	-0-	-4931	-0-	234 1	3490 2	Y	586	465 0	106 1	51
						645 9						
*04	5130 X	2392	-0-	-2738	-0-	105 1	1890 2	Y	361	312 0	71 1	29
						397 9						
*05	5301 X	4509	-0-	-792	-0-	206 1	3740 2	Y	512	509 0	7 1	25
						563 9						
*06	4230 X	3650	-0-	-580	-0-	169 1	2895 2	Y	533	511 0	16 1	31
						586 9						
*07	4371 X	1895	-0-	-2476	-0-	94 1	1597 2	Y	185	155 0	45 1	16
						204 9						
*08	4495 X	603	-0-	-3892	-0-	30 1	504 2	Y	63	55 0	20 1	4
						69 9						
*09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	254 1	4457 2	Y	550	524 0	2 1	28
						605 9						
*10	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	160 1	2902 2	Y	538	527 0	12 1	27
						592 9						
*11	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	14 2	3 9	Y	3	23 0	7 1	-0-
12	5518 X	1912	-0-	-3606	-0-	90 1	1635 2	Y	170	154 0		16
						187 9						
01	0	6309	-0-	6309	6309	298 1	5150 2	Y	783	732 0	5 1	62
						861 9						

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496				
*02	13832 X	12626	-0-	-1206	-0-	722 1	11757 2	Y	134	90 0	34 1	19
						147 9						
*03	15314 X	14008	-0-	-1306	-0-	863 1	12994 2	Y	137	109 0	35 1	12
						151 9						
*04	14820 X	9431	-0-	-5389	-0-	490 1	8850 2	Y	83	71 0	17 1	7
						91 9						
*05	14694 X	14366	-0-	-328	-0-	742 1	13513 2	Y	101	101 0	2 1	5
						111 9						
*06	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	842 1	14316 2	Y	108	104 0	3 1	6
						119 9						
*07	14012 X	13004	-0-	-1008	-0-	735 1	12168 2	Y	92	77 0	13 1	8
						101 9						
*08	14384 X	2081	-0-	-12303	-0-	118 1	1952 2	Y	10	9 0	8 1	1
						11 9						
*09	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	1025 1	17908 2	Y	128	122 0		7
						141 9						
*10	15779 X	7108	-0-	-8671	-0-	360 1	6692 2	Y	51	52 0	3 1	3
						56 9						
*11	15270 X	12582	-0-	-2688	-0-	651 1	11807 2	Y	113	102 0	1 1	13
						124 9						
12	19840 X	9919	-0-	-9921	-0-	498 1	9281 2	Y	127	126 0	2 1	12
						140 9						
01	0	17514	-0-	17514	17514	950 1	16367 2	Y	179	173 0	4 1	14
						197 9						













BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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						
*02	33404 X	31806	-0-	-1598	-0-	1840	1	29953	2	Y	12	8 0	2 1	2
*03	36456 X	34622	-0-	-1834	-0-	2155	1	32459	2	Y	7	6 0	2 1	1
*04	35280 X	32438	-0-	-2842	-0-	1709	1	30727	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*05	36394 X	34945	-0-	-1449	-0-	1818	1	33125	2	Y	2	2 0		-0-
*06	34530 X	33054	-0-	-1476	-0-	1835	1	31217	2	Y	2	2 0		-0-
*07	35216 X	33991	-0-	-1225	-0-	1930	1	32060	2	Y	1	1 0		-0-
*08	34999 X	33864	-0-	-1135	-0-	1901	1	31961	2	Y	2	2 0		-0-
*09	33870 X	33271	-0-	-599	-0-	1796	1	31473	2	Y	2	2 0		-0-
*10	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	1794	1	33268	2	Y	3	3 0		-0-
*11	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1745	1	31612	2	Y	16	14 0		2
12	34565 X	30290	-0-	-4275	-0-	1548	1	28719	2	Y	21	21 0		2
01	0	30422	-0-	30422	30422	1667	1	28736	2	Y	17	17 0	1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18508 X	17904	-0-	-604	-0-	1036	1	16843	2	Y	23	15	0	7 1 3
						25	9							
*03	20398 X	19120	-0-	-1278	-0-	1190	1	17906	2	Y	22	16	0	7 1 2
						24	9							
*04	20070 X	18781	-0-	-1289	-0-	988	1	17775	2	Y	16	13	0	4 1 1
						18	9							
*05	20739 X	19472	-0-	-1267	-0-	1013	1	18444	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*06	20070 X	18676	-0-	-1394	-0-	1037	1	17626	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*07	19840 X	19141	-0-	-699	-0-	1087	1	18042	2	Y	11	10	0	1 1 1
						12	9							
*08	19499 X	18891	-0-	-608	-0-	1062	1	17815	2	Y	13	11	0	2 1 1
						14	9							
*09	18870 X	17958	-0-	-912	-0-	969	1	16975	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1023	1	18954	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
*11	18690 X	15330	-0-	-3360	-0-	800	1	14496	2	Y	31	28	0	4
						34	9							
12	19158 X	16016	-0-	-3142	-0-	815	1	15155	2	Y	42	42	0	4
						46	9							
01	0	17534	-0-	17534	17534	960	1	16540	2	Y	31	32	0	1 1 2
						34	9							

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

*02	38612 X	37623	-0-	-989	-0-	2175	1	35384	2	Y	58	40	0	14 1 8
						64	9							
*03	42594 X	40823	-0-	-1771	-0-	2540	1	38217	2	Y	60	48	0	15 1 5
						66	9							
*04	41220 X	37333	-0-	-3887	-0-	1963	1	35313	2	Y	52	45	0	8 1 4
						57	9							
*05	42594 X	39853	-0-	-2741	-0-	2067	1	37730	2	Y	51	51	0	1 1 3
						56	9							
*06	40320 X	37614	-0-	-2706	-0-	2084	1	35477	2	Y	48	46	0	2 1 3
						53	9							
*07	41664 X	38715	-0-	-2949	-0-	2201	1	36466	2	Y	44	36	0	7 1 4
						48	9							
*08	40827 X	38753	-0-	-2074	-0-	2173	1	36529	2	Y	46	39	0	8 1 3
						51	9							
*09	38610 X	38188	-0-	-422	-0-	2060	1	36077	2	Y	46	45	0	2 1 2
						51	9							
*10	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	2050	1	38016	2	Y	53	51	0	1 1 3
						58	9							
*11	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	2020	1	36564	2	Y	73	67	0	1 1 8
						80	9							
*12	40049 X	40049	-0-	-0-	-0-	2042	1	37907	2	Y	91	89	0	1 1 9
						100	9							
01	0	39650	-0-	39650	39650	2168	1	37401	2	Y	74	74	0	3 1 6
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642					
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
*02	33320 X	31540	-0-	-1780	-0-	1822	1 29664	2 Y	49	32	0	12 1	7
						54	9						
*03	36084 X	34258	-0-	-1826	-0-	2132	1 32075	2 Y	46	36	0	13 1	4
						51	9						
*04	34590 X	32321	-0-	-2269	-0-	1703	1 30596	2 Y	20	16	0	6 1	2
						22	9						
*05	35681 X	33330	-0-	-2351	-0-	1729	1 31551	2 Y	45	44	0	1 1	2
						50	9						
*06	34080 X	31793	-0-	-2287	-0-	1764	1 29986	2 Y	39	38	0	1 1	2
						43	9						
*07	34782 X	32431	-0-	-2351	-0-	1842	1 30548	2 Y	37	32	0	4 1	3
						41	9						
*08	34255 X	31887	-0-	-2368	-0-	1787	1 30053	2 Y	43	36	0	7 1	3
						47	9						
*09	32340 X	29646	-0-	-2694	-0-	1597	1 28004	2 Y	41	41	0	1 1	2
						45	9						
*10	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	1779	1 33037	2 Y	43	42	0	1 1	2
						47	9						
*11	31800 X	30211	-0-	-1589	-0-	1576	1 28574	2 Y	55	51	0		6
						61	9						
12	32457 X	24119	-0-	-8338	-0-	1231	1 22809	2 Y	72	70	0	1 1	7
						79	9						
01	0	36960	-0-	36960	36960	2021	1 34866	2 Y	66	66	0	2 1	5
						73	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556					
*02	8372 X	6700	-0-	-1672	-0-	387	1 6291	2 Y	20	12	0	7 1	3
						22	9						
*03	9207 X	8943	-0-	-264	-0-	557	1 8361	2 Y	23	17	0	7 1	2
						25	9						
*04	8610 X	8205	-0-	-405	-0-	430	1 7757	2 Y	16	13	0	4 1	1
						18	9						
*05	8742 X	8233	-0-	-509	-0-	429	1 7790	2 Y	13	13	0		1
						14	9						
*06	8640 X	7377	-0-	-1263	-0-	411	1 6955	2 Y	10	10	0		1
						11	9						
*07	8928 X	7682	-0-	-1246	-0-	436	1 7239	2 Y	6	5	0	1 1	1
						7	9						
*08	8928 X	8144	-0-	-784	-0-	457	1 7687	2 Y	-0-	1	1		-0-
*09	8220 X	7712	-0-	-508	-0-	416	1 7296	2 Y	-0-				-0-
*10	8246 X	7468	-0-	-778	-0-	383	1 7085	2 Y	-0-				-0-
*11	7890 X	5101	-0-	-2789	-0-	267	1 4834	2 Y	-0-				-0-
12	8153 X	348	-0-	-7805	-0-	18	1 330	2 Y	-0-				-0-
01	0	11739	-0-	11739	11739	642	1 11074	2 Y	21	19	0		2
						23	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*02	30184 X	28610	-0-	-1574	-0-	1655	1	26921	2	Y	31	22	0	7	1	4
						34	9									
*03	32705 X	31278	-0-	-1427	-0-	1946	1	29298	2	Y	31	24	0	8	1	3
						34	9									
*04	31590 X	29863	-0-	-1727	-0-	1572	1	28265	2	Y	24	21	0	4	1	2
						26	9									
*05	32488 X	30403	-0-	-2085	-0-	1577	1	28802	2	Y	22	22	0	1	1	1
						24	9									
*06	31110 X	28968	-0-	-2142	-0-	1606	1	27340	2	Y	20	19	0	1	1	1
						22	9									
*07	31527 X	29597	-0-	-1930	-0-	1684	1	27892	2	Y	19	15	0	3	1	2
						21	9									
*08	31279 X	29284	-0-	-1995	-0-	1644	1	27618	2	Y	20	17	0	4	1	1
						22	9									
*09	29880 X	24186	-0-	-5694	-0-	1306	1	22855	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
*10	30442 X	27993	-0-	-2449	-0-	1429	1	26531	2	Y	30	29	0	1	1	1
						33	9									
*11	28980 X	26905	-0-	-2075	-0-	1404	1	25458	2	Y	39	36	0			4
						43	9									
12	29605 X	28401	-0-	-1204	-0-	1449	1	26900	2	Y	47	47	0			4
						52	9									
01	0	28173	-0-	28173	28173	1541	1	26586	2	Y	42	41	0	2	1	3
						46	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779	
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-
12	0	20774	-0-	20774	71647	20774	2	N	-0-		-0-
01	0	20997	-0-	20997	92644	20997	2	N	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 7090 - 15108						
*02	3612 X	3566	-0-	-46	-0-	182	1	2937	2	Y	406	270	0	98	1	56
						447	9									
*03	4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	202	1	3033	2	Y	468	371	0	112	1	41
						515	9									
*04	4680 X	1481	-0-	-3199	-0-	76	1	1350	2	Y	50	43	0	44	1	4
						55	9									
*05	4836 X	3429	-0-	-1407	-0-	165	1	3016	2	Y	225	217	0	1	1	11
						248	9									
*06	3810 X	2786	-0-	-1024	-0-	139	1	2371	2	Y	251	240	0	7	1	15
						276	9									
*07	3937 X	2633	-0-	-1304	-0-	133	1	2194	2	Y	278	234	0	34	1	25
						306	9									
*08	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	169	1	2840	2	Y	390	336	0	52	1	27
						429	9									
*09	3300 X	3276	-0-	-24	-0-	157	1	2744	2	Y	341	338	0	12	1	18
						375	9									
*10	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	137	1	2536	2	Y	257	254	0	8	1	13
						283	9									
*11	3300 X	1503	-0-	-1797	-0-	71	1	1277	2	Y	141	135	0	3	1	16
						155	9									
12	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	61	1	1153	2	Y	40	50	0	2	1	4
						44	9									
01	0	2608	-0-	2608	2608	144	1	2464	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP		GU5	STATE	WELL #:	20H	RRCID ->	279653	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8782 - 16072				
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			
*02		9744 X	6394	-0-	-3350	-0-	364	1	5940	2	Y	82	56	0	23	1	11
							90	9									
*03		10788 X	9099	-0-	-1689	-0-	557	1	8413	2	Y	117	92	0	26	1	10
							129	9									
*04		10170 X	6644	-0-	-3526	-0-	347	1	6211	2	Y	78	67	0	15	1	6
							86	9									
*05		10385 X	8143	-0-	-2242	-0-	417	1	7639	2	Y	79	79	0	2	1	4
							87	9									
*06		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	564	1	9591	2	Y	105	100	0	3	1	6
							116	9									
*07		9114 X	7274	-0-	-1840	-0-	409	1	6790	2	Y	68	56	0	12	1	6
							75	9									
*08		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	579	1	9698	2	Y	113	97	0	14	1	8
							124	9									
*09		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	653	1	11399	2	Y	111	109	0	4	1	6
							122	9									
*10		10602 X	7900	-0-	-2702	-0-	400	1	7395	2	Y	95	93	0	3	1	5
							105	9									
*11		10260 X	1045	-0-	-9215	-0-	54	1	983	2	Y	7	10	0	1	1	1
							8	9									
		12	12679 X	2914	-0-	-9765	145	1	2734	2	Y	32	30	0			3
							35	9									
01		0	10113	-0-	10113	10113	553	1	9532	2	Y	25	25	0	1	1	2
							28	9									

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	279664	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7059 - 15089
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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 #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076				
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
*02	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	988	1	16068	2	Y	37	25 0 9 1 5
						41	9					
*03	16647 X	15370	-0-	-1277	-0-	954	1	14377	2	Y	35	28 0 9 1 3
						39	9					
*04	17520 X	12508	-0-	-5012	-0-	659	1	11825	2	Y	22	18 0 5 1 2
						24	9					
*05	18104 X	13193	-0-	-4911	-0-	683	1	12486	2	Y	22	22 0 1 1 1
						24	9					
*06	17520 X	13551	-0-	-3969	-0-	752	1	12777	2	Y	20	19 0 1 1 1
						22	9					
*07	18259 X	13275	-0-	-4984	-0-	753	1	12502	2	Y	18	14 0 3 1 2
						20	9					
*08	15376 X	12955	-0-	-2421	-0-	727	1	12205	2	Y	21	18 0 4 1 1
						23	9					
*09	13560 X	12420	-0-	-1140	-0-	668	1	11729	2	Y	21	20 0 1 1 1
						23	9					
*10	14012 X	11783	-0-	-2229	-0-	601	1	11156	2	Y	24	23 0 1 1 1
						26	9					
*11	13560 X	7630	-0-	-5930	-0-	395	1	7200	2	Y	32	29 0 4
						35	9					
12	13268 X	10242	-0-	-3026	-0-	521	1	9676	2	Y	41	41 0 4
						45	9					
01	0	16292	-0-	16292	16292	888	1	15351	2	Y	48	47 0 1 1 4
						53	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782				
*02	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	1190	1	19367	2	Y	44	28 0 13 1 6
						48	9					
*03	22444 X	21477	-0-	-967	-0-	1335	1	20095	2	Y	43	35 0 10 1 4
						47	9					
*04	21480 X	19964	-0-	-1516	-0-	1050	1	18879	2	Y	32	28 0 5 1 3
						35	9					
*05	22816 X	20154	-0-	-2662	-0-	1047	1	19072	2	Y	32	32 0 1 1 2
						35	9					
*06	22080 X	19227	-0-	-2853	-0-	1066	1	18130	2	Y	28	27 0 1 1 2
						31	9					
*07	22010 X	19564	-0-	-2446	-0-	1109	1	18427	2	Y	25	21 0 4 1 2
						28	9					
*08	21483 X	767	-0-	-20716	-0-	42	1	724	2	Y	1	1 0 2 1 -0-
						1	9					
*09	19980 X	16793	-0-	-3187	-0-	907	1	15861	2	Y	23	22 0 1
						25	9					
*10	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	1197	1	22197	2	Y	145	138 0 1 1 7
						160	9					
*11	19230 X	7243	-0-	-11987	-0-	372	1	6743	2	Y	116	108 0 2 1 13
						128	9					
12	19592 X	34	-0-	-19558	-0-	33	2	1	9	Y	1	12 0 2 1 -0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135				
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
*02	4452 X	3112	-0-	-1340	-0-	161	1 2625 2	Y	296	197	0 87 1	41
						326	9					
*03	4929 X	3473	-0-	-1456	-0-	196	1 2951 2	Y	296	235	0 76 1	26
						326	9					
*04	4770 X	1758	-0-	-3012	-0-	86	1 1545 2	Y	115	100	0 32 1	9
						127	9					
*05	4557 X	3531	-0-	-1026	-0-	172	1 3151 2	Y	189	187	0 2 1	9
						208	9					
*06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	217	1 3733 2	Y	433	411	0 6 1	25
						476	9					
*07	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	169	1 2794 2	Y	276	232	0 45 1	24
						304	9					
*08	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	158	1 2640 2	Y	211	181	0 39 1	15
						232	9					
*09	4440 X	1929	-0-	-2511	-0-	95	1 1666 2	Y	153	153	0 7 1	8
						168	9					
*10	4588 X	2339	-0-	-2249	-0-	113	1 2077 2	Y	135	133	0 3 1	7
						149	9					
*11	4440 X	797	-0-	-3643	-0-	37	1 699 2	Y	55	54	0 2 1	6
						61	9					
12	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	74	1 1389 2	Y	54	54	0 1 1	5
						59	9					
01	0	1483	-0-	1483	1483	77	1 1344 2	Y	56	55	0 2 1	4
						62	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998				
*02	T. A.	12934	-0-	12934	31560	745	1 12154 2	Y	32	23	0 11 1	4
						35	9					
*03	T. A.	755	-0-	755	32315	47	1 708 2	Y	-0-	4	1	-0-
*04	50369 X	18054	-0-	-32315	-0-	951	1 17079 2	Y	22	18	0 2 1	2
						24	9					
*05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	520	1 9528 2	Y	12	12	0 1 1	1
						13	9					
*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-			-0-
09	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-			Y	-0-			-0-
*10	10075 X	10	-0-	-10065	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
*11	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	646	1 11710 2	Y	20	18	0	2
						22	9					
*12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	458	1 8517 2	Y	21	21	0	2
						23	9					
01	0	11066	-0-	11066	11066	605	1 10439 2	Y	20	19	0 1 1	2
						22	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821			
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
*02	12012 X	11045	-0-	-967	-0-	639	1	10381	2	Y	23	14 0 7 1 3
						25	9					
*03	13144 X	12051	-0-	-1093	-0-	746	1	11280	2	Y	23	17 0 7 1 2
						25	9					
*04	12450 X	12173	-0-	-277	-0-	641	1	11513	2	Y	17	14 0 4 1 1
						19	9					
*05	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	719	1	13139	2	Y	16	15 0 1 1 1
						18	9					
*06	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	787	1	13410	2	Y	10	10 0 1
						11	9					
*07	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	836	1	13845	2	Y	12	10 0 2 1 1
						13	9					
*08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	807	1	13569	2	Y	14	11 0 3 1 1
						15	9					
*09	13710 X	11661	-0-	-2049	-0-	627	1	11019	2	Y	14	14 0 1
						15	9					
*10	14167 X	13107	-0-	-1060	-0-	670	1	12405	2	Y	29	29 0 1
						32	9					
*11	13710 X	7150	-0-	-6560	-0-	372	1	6757	2	Y	19	18 0 2
						21	9					
12	14167 X	5702	-0-	-8465	-0-	292	1	5410	2	Y	-0-	2 0 -0-
01	0	10789	-0-	10789	10789	592	1	10193	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155			
*02	16072 X	15389	-0-	-683	-0-	889	1	14475	2	Y	23	15 0 7 1 3
						25	9					
*03	17608 X	16434	-0-	-1174	-0-	1020	1	15395	2	Y	17	12 0 7 1 1
						19	9					
*04	17850 X	7688	-0-	-10162	-0-	403	1	7279	2	Y	5	5 0 1 1 -0-
						6	9					
*05	18445 X	1650	-0-	-16795	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-	-0-
*06	17850 X	770	-0-	-17080	-0-	42	1	728	2	Y	-0-	-0-
*07	17050 X	817	-0-	-16233	-0-	47	1	770	2	Y	-0-	-0-
*08	16430 X	8337	-0-	-8093	-0-	468	1	7839	2	Y	27	23 0 2 1 2
						30	9					
*09	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1120	1	19628	2	Y	11	11 0 1 1 1
						12	9					
*10	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	1053	1	19533	2	Y	12	12 0 1
						13	9					
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	711	1	12869	2	Y	22	20 0 3
						24	9					
12	17050 X	1166	-0-	-15884	-0-	61	1	1105	2	Y	-0-	3 0 -0-
01	0	18786	-0-	18786	18786	1029	1	17731	2	Y	24	22 0 -0-
						26	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9413 - 15038		
M O	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
*02	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	918	1	14946	2	Y	41	25	0	12 1 6
						45	9							
*03	17236 X	16654	-0-	-582	-0-	1035	1	15575	2	Y	40	33	0	9 1 4
						44	9							
*04	17970 X	12074	-0-	-5896	-0-	636	1	11413	2	Y	23	20	0	5 1 2
						25	9							
*05	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	1047	1	19058	2	Y	31	30	0	1 1 2
						34	9							
*06	17970 X	17707	-0-	-263	-0-	983	1	16695	2	Y	26	25	0	1 1 2
						29	9							
*07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	1079	1	17870	2	Y	24	21	0	3 1 2
						26	9							
*08	20150 X	18068	-0-	-2082	-0-	1014	1	17025	2	Y	26	22	0	4 1 2
						29	9							
*09	19500 X	10065	-0-	-9435	-0-	541	1	9490	2	Y	31	30	0	1 1 2
						34	9							
*10	20150 X	1558	-0-	-18592	-0-	79	1	1478	2	Y	1	2	0	1 1 -0-
						1	9							
*11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	452	1	8214	2	Y	18	16	0	2 2
						20	9							
*12	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	1051	1	19499	2	Y	39	37	0	4 4
						43	9							
01	0	19115	-0-	19115	19115	1046	1	18016	2	Y	48	47	0	1 1 4
						53	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9367 - 15260				
*02	18704 X	15892	-0-	-2812	-0-	918	1	14940	2	Y	31	22	0	7 1 4
						34	9							
*03	20491 X	19101	-0-	-1390	-0-	1189	1	17876	2	Y	33	26	0	8 1 3
						36	9							
*04	19590 X	18686	-0-	-904	-0-	979	1	17607	2	Y	91	79	0	8 1 7
						100	9							
*05	19344 X	18950	-0-	-394	-0-	982	1	17943	2	Y	23	27	0	2 1 1
						25	9							
*06	18480 X	18360	-0-	-120	-0-	1018	1	17320	2	Y	20	19	0	1 1 1
						22	9							
*07	19344 X	18503	-0-	-841	-0-	1050	1	17433	2	Y	18	14	0	3 1 2
						20	9							
*08	19344 X	675	-0-	-18669	-0-	38	1	636	2	Y	1	1	0	2 1 -0-
						1	9							
*09	18720 X	17688	-0-	-1032	-0-	950	1	16618	2	Y	109	103	0	6 6
						120	9							
*10	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1279	1	23709	2	Y	120	117	0	3 1 6
						132	9							
*11	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	1131	1	20475	2	Y	171	156	0	2 1 19
						188	9							
*12	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	1231	1	22812	2	Y	112	118	0	2 1 11
						123	9							
01	0	25776	-0-	25776	25776	1410	1	24308	2	Y	53	56	0	4 1 4
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9272 - 14883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	18424 X	13002	-0-	-5422	-0-	750	1	12226	2	Y	24	16 0	7 1	3
						26	9							
*03	20367 X	18403	-0-	-1964	-0-	1145	1	17235	2	Y	21	15 0	7 1	2
						23	9							
*04	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	934	1	16779	2	Y	32	28 0	3 1	3
						35	9							
*05	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	950	1	17317	2	Y	15	16 0	1 1	1
						17	9							
*06	17820 X	16237	-0-	-1583	-0-	898	1	15266	2	Y	66	63 0		4
						73	9							
*07	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	1075	1	17823	2	Y	12	10 0	5 1	1
						13	9							
*08	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	1039	1	17467	2	Y	13	11 0	2 1	1
						14	9							
*09	17760 X	15855	-0-	-1905	-0-	857	1	14990	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
*10	18910 X	6921	-0-	-11989	-0-	354	1	6567	2	Y	-0-			-0-
*11	18300 X	10239	-0-	-8061	-0-	534	1	9703	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
12	18910 X	13827	-0-	-5083	-0-	705	1	13111	2	Y	10	9 0		1
						11	9							
01	0	17327	-0-	17327	17327	950	1	16376	2	Y	1	2 0		-0-
						1	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9401 - 17341				
*02	21924 X	21194	-0-	-730	-0-	1226	1	19968	2	Y	-0-			-0-
03	23994 X	18287	-0-	-5707	-0-	1139	1	17148	2	Y	-0-			-0-
*04	23070 X	21950	-0-	-1120	-0-	1157	1	20787	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
*05	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	1373	1	25030	2	Y	-0-			-0-
*06	22860 X	21809	-0-	-1051	-0-	1212	1	20597	2	Y	-0-			-0-
*07	23467 X	19710	-0-	-3757	-0-	1121	1	18553	2	Y	33	28 0	2 1	3
						36	9							
*08	26443 X	22747	-0-	-3696	-0-	1276	1	21453	2	Y	16	13 0	5 1	1
						18	9							
*09	25590 X	21467	-0-	-4123	-0-	1158	1	20308	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9							
*10	26443 X	20004	-0-	-6439	-0-	1023	1	18981	2	Y	-0-			-0-
*11	22020 X	17110	-0-	-4910	-0-	894	1	16216	2	Y	-0-			-0-
12	22754 X	6868	-0-	-15886	-0-	349	1	6519	2	Y	-0-			-0-
01	0	24530	-0-	24530	24530	1345	1	23183	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8264	-	13257
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
*02		3192 X	1610	-0-	-1582	-0-	390 1	992 2	Y	207	41 0	304 1		154
							228 9							
*03		3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	445 1	1138 2	Y	277	96 0	169 1		166
							305 9							
*04		3720 X	412	-0-	-3308	-0-	55 1	285 2	Y	65	19 0	168 1		44
							72 9							
*05		3844 X	209	-0-	-3635	-0-	23 1	184 2	Y	2	44 0			2
							2 9							
*06		3720 X	955	-0-	-2765	-0-	176 1	702 2	Y	70	15 0			57
							77 9							
*07		1891 X	1336	-0-	-555	-0-	388 1	823 2	Y	114	33 0	59 1		79
							125 9							
*08		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	438 1	1292 2	Y	157	64 0	83 1		89
							173 9							
*09		960 X	49	-0-	-911	-0-	7 1	42 2	Y	-0-	89 0			-0-
*10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
*11		1830 X	539	-0-	-1291	-0-	91 1	389 2	Y	54	16 0			38
							59 9							
12		1891 X	11	-0-	-1880	-0-	4 1	7 2	Y	-0-	38 0			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8169	-	13118
*02		6440 X	5156	-0-	-1284	-0-	1271 1	3233 2	Y	593	117 0	373 1		441
							652 9							
*03		7130 X	7093	-0-	-37	-0-	1748 1	4476 2	Y	790	274 0	482 1		475
							869 9							
*04		6870 X	6633	-0-	-237	-0-	888 1	4605 2	Y	1036	312 0	494 1		705
							1140 9							
*05		7099 X	4589	-0-	-2510	-0-	456 1	3543 2	Y	536	705 0			536
							590 9							
*06		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	1202 1	4768 2	Y	834	688 0			682
							917 9							
*07		7068 X	6790	-0-	-278	-0-	1897 1	4021 2	Y	793	223 0	701 1		551
							872 9							
*08		7068 X	5507	-0-	-1561	-0-	1133 1	3345 2	Y	935	377 0	581 1		528
							1029 9							
*09		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	878 1	4953 2	Y	1170	1109 0			589
							1287 9							
*10		7130 X	5178	-0-	-1952	-0-	1315 1	3830 2	Y	30	603 0			16
							33 9							
*11		6900 X	4602	-0-	-2298	-0-	862 1	3714 2	Y	24	23 0			17
							26 9							
12		7347 X	2896	-0-	-4451	-0-	1104 1	1778 2	Y	13	21 0			9
							14 9							
01		0	6467	-0-	6467	6467	1423 1	4913 2	Y	119	39 0			89
							131 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8201 - 12127						
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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	4882	-0-	4882	4882	678	1	3829	2	Y	341	169	0			172
						375	9									
*10	14B2 EXT	3851	-0-	3851	8733	824	1	2398	2	Y	572	436	0			308
						629	9									
*11	T. A.	1483	-0-	1483	10216	245	1	1053	2	Y	168	358	0			118
						185	9									
12	T. A.	2408	-0-	2408	12624	861	1	1386	2	Y	146	160	0			104
						161	9									
01	0	772	-0-	772	13396	139	1	476	2	Y	143	140	0			107
						157	9									

  

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8045 - 13007						
*02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	583	1	1487	2	Y	190	39	0	134	1	141
						209	9									
*03	3410 X	3039	-0-	-371	-0-	763	1	1956	2	Y	291	101	0	156	1	175
						320	9									
*04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	363	1	1881	2	Y	239	73	0	178	1	163
						263	9									
*05	3441 X	1667	-0-	-1774	-0-	173	1	1340	2	Y	140	163	0			140
						154	9									
*06	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	591	1	2338	2	Y	222	181	0			181
						244	9									
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	964	1	2041	2	Y	212	59	0	187	1	147
						233	9									
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	722	1	2129	2	Y	186	75	0	153	1	105
						205	9									
*09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	470	1	2649	2	Y	24	117	0			12
						26	9									
*10	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	664	1	1933	2	Y	112	64	0			60
						123	9									
*11	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	463	1	2001	2	Y	174	112	0			122
						191	9									
12	3255 X	2034	-0-	-1221	-0-	735	1	1185	2	Y	104	151	0			75
						114	9									
01	0	3027	-0-	3027	3027	631	1	2179	2	Y	197	124	0			148
						217	9									

  

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8071 - 12922						
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 GUI		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	6916 X	6531	-0-	-385	-0-	372 1	6048 2	Y	101	67 0	27 1	14
						111 9						
*03	7657 X	7143	-0-	-514	-0-	437 1	6582 2	Y	113	88 0	29 1	10
						124 9						
*04	7320 X	6824	-0-	-496	-0-	355 1	6360 2	Y	99	86 0	15 1	8
						109 9						
*05	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	358 1	6545 2	Y	97	98 0	2 1	5
						107 9						
*06	7110 X	6689	-0-	-421	-0-	364 1	6220 2	Y	95	91 0	3 1	6
						105 9						
*07	7223 X	6761	-0-	-462	-0-	379 1	6284 2	Y	89	75 0	12 1	8
						98 9						
*08	7130 X	6833	-0-	-297	-0-	379 1	6330 2	Y	113	97 0	16 1	8
						124 9						
*09	6840 X	6717	-0-	-123	-0-	358 1	6231 2	Y	116	114 0	4 1	6
						128 9						
*10	7006 X	6926	-0-	-80	-0-	345 1	6416 2	Y	150	146 0	3 1	7
						165 9						
*11	6690 X	4934	-0-	-1756	-0-	252 1	4573 2	Y	99	93 0	2 1	11
						109 9						
12	6975 X	2955	-0-	-4020	-0-	148 1	2757 2	Y	45	51 0	1 1	4
						50 9						
01	0	7817	-0-	7817	7817	416 1	7173 2	Y	207	194 0	1 1	16
						228 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380	-	15420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7700 X	7585	-0-	-115	-0-	426 204 9	1	6955	2	Y	185	123	0	47 1 26
*03	9858 X	8063	-0-	-1795	-0-	488 199 9	1	7376	2	Y	181	143	0	48 1 16
*04	9540 X	2866	-0-	-6674	-0-	146 65 9	1	2655	2	Y	59	51	0	19 1 5
*05	9858 X	7533	-0-	-2325	-0-	390 34 9	1	7109	2	Y	31	33	0	1 1 2
*06	8430 X	7320	-0-	-1110	-0-	401 96 9	1	6823	2	Y	87	83	0	1 1 5
*07	8401 X	8034	-0-	-367	-0-	450 138 9	1	7446	2	Y	125	104	0	15 1 11
*08	8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	350 88 9	1	5878	2	Y	80	68	0	17 1 6
*09	7320 X	4925	-0-	-2395	-0-	261 117 9	1	4547	2	Y	106	104	0	3 1 5
*10	8029 X	6783	-0-	-1246	-0-	338 187 9	1	6258	2	Y	170	164	0	3 1 8
*11	7770 X	7339	-0-	-431	-0-	371 250 9	1	6718	2	Y	227	207	0	2 1 26
12	8029 X	4582	-0-	-3447	-0-	226 146 9	1	4210	2	Y	133	143	0	3 1 13
01	0	9813	-0-	9813	9813	520 349 9	1	8944	2	Y	317	301	0	4 1 25

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		5H	RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7283	-	15285
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
M O	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
*02	5404 X	3323	-0-	-2081	-0-	182	1	2941	2	Y	182	121	0	47 1 25
						200	9							
*03	5983 X	4218	-0-	-1765	-0-	253	1	3792	2	Y	157	124	0	44 1 14
						173	9							
*04	5790 X	1369	-0-	-4421	-0-	68	1	1239	2	Y	56	48	0	17 1 5
						62	9							
*05	4712 X	2910	-0-	-1802	-0-	147	1	2693	2	Y	64	65	0	1 1 3
						70	9							
*06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	324	1	5510	2	Y	98	93	0	2 1 6
						108	9							
*07	4216 X	3953	-0-	-263	-0-	219	1	3657	2	Y	70	59	0	11 1 6
						77	9							
*08	4216 X	3176	-0-	-1040	-0-	176	1	2972	2	Y	25	21	0	8 1 2
						28	9							
*09	5940 X	2862	-0-	-3078	-0-	148	1	2579	2	Y	123	118	0	1 1 6
						135	9							
*10	6138 X	3188	-0-	-2950	-0-	153	1	2851	2	Y	167	162	0	3 1 8
						184	9							
*11	5940 X	595	-0-	-5345	-0-	31	1	538	2	Y	24	27	0	2 1 3
						26	9							
12	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	185	1	3467	2	Y	256	235	0	24
						282	9							
01	0	5532	-0-	5532	5532	285	1	4919	2	Y	298	290	0	8 1 24
						328	9							

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
*02	16184 X	12508	-0-	-3676	-0-	722	1	11760	2	Y	24	16	0	7 1 3
						26	9							
*03	17732 X	15535	-0-	-2197	-0-	967	1	14538	2	Y	27	21	0	7 1 2
						30	9							
*04	16020 X	11778	-0-	-4242	-0-	619	1	11144	2	Y	14	12	0	3 1 1
						15	9							
*05	14570 X	10927	-0-	-3643	-0-	566	1	10351	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
*06	15030 X	9734	-0-	-5296	-0-	542	1	9179	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*07	15531 X	15329	-0-	-202	-0-	868	1	14446	2	Y	14	11	0	3 1 1
						15	9							
*08	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	997	1	16734	2	Y	26	22	0	3 1 2
						29	9							
*09	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	775	1	13569	2	Y	10	10	0	1 1 1
						11	9							
*10	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	876	1	16237	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*11	16050 X	8668	-0-	-7382	-0-	452	1	8194	2	Y	20	19	0	2
						22	9							
12	16585 X	9559	-0-	-7026	-0-	488	1	9035	2	Y	33	32	0	3
						36	9							
01	0	13246	-0-	13246	13246	723	1	12503	2	Y	18	19	0	1 1 1
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	24696 X	23269	-0-	-1427	-0-	1347	1 21908 2	Y	13	8 0	4 1			2
*03	26629 X	24954	-0-	-1675	-0-	1557	1 23383 2	Y	13	11 0	3 1			1
*04	25680 X	24559	-0-	-1121	-0-	1294	1 23253 2	Y	11	10 0	1 1			1
*05	26536 X	25207	-0-	-1329	-0-	1308	1 23890 2	Y	8	9 0				-0-
*06	25290 X	24447	-0-	-843	-0-	1357	1 23081 2	Y	8	8 0				-0-
*07	25761 X	24267	-0-	-1494	-0-	1379	1 22880 2	Y	7	6 0				1
*08	25389 X	24746	-0-	-643	-0-	1389	1 23347 2	Y	9	8 0	1 1			1
*09	24570 X	23779	-0-	-791	-0-	1283	1 22488 2	Y	7	8 0				-0-
*10	25265 X	23908	-0-	-1357	-0-	1224	1 22671 2	Y	12	11 0				1
*11	24450 X	21601	-0-	-2849	-0-	1128	1 20439 2	Y	31	28 0				4
12	24738 X	24336	-0-	-402	-0-	1242	1 23055 2	Y	35	36 0				3
01	0	19785	-0-	19785	19785	1081	1 18676 2	Y	25	25 0	1 1			2

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9401 - 17274				
*02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	1070	1 17392 2	Y	-0-					-0-
03	20491 X	16403	-0-	-4088	-0-	1020	1 15383 2	Y	-0-					-0-
*04	20188 X	20188	-0-	-0-	-0-	1063	1 19125 2	Y	-0-					-0-
*05	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	1319	1 24062 2	Y	-0-					-0-
*06	19800 X	19521	-0-	-279	-0-	1084	1 18437 2	Y	-0-					-0-
*07	20863 X	17697	-0-	-3166	-0-	1008	1 16688 2	Y	1	1 0				-0-
*08	25420 X	20194	-0-	-5226	-0-	1134	1 19060 2	Y	-0-					-0-
*09	24600 X	20341	-0-	-4259	-0-	1098	1 19243 2	Y	-0-					-0-
*10	25420 X	14892	-0-	-10528	-0-	761	1 14131 2	Y	-0-					-0-
11	19560 X	3831	-0-	-15729	-0-	201	1 3630 2	Y	-0-					-0-
12	21142 X	2892	-0-	-18250	-0-	145	1 2733 2	Y	13	12 0				1
01	0	11052	-0-	11052	11052	606	1 10446 2	Y	-0-	1 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045				
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
*02	21868 X	20706	-0-	-1162	-0-	1196	1 19470	2 Y	36	25 0	8 1	5
*03	23932 X	22486	-0-	-1446	-0-	1401	1 21052	2 Y	30	23 0	9 1	3
*04	22860 X	22026	-0-	-834	-0-	1159	1 20834	2 Y	30	27 0	4 1	2
*05	23436 X	21961	-0-	-1475	-0-	1138	1 20791	2 Y	29	29 0	1 1	1
*06	22500 X	20431	-0-	-2069	-0-	1132	1 19273	2 Y	24	23 0	1 1	1
*07	22940 X	22373	-0-	-567	-0-	1272	1 21090	2 Y	10	9 0	1 1	1
*08	22754 X	19605	-0-	-3149	-0-	1102	1 18494	2 Y	8	7 0	1 1	1
*09	22020 X	19304	-0-	-2716	-0-	1042	1 18258	2 Y	4	5 0		-0-
*10	22382 X	20756	-0-	-1626	-0-	1062	1 19681	2 Y	12	11 0		1
*11	21660 X	16041	-0-	-5619	-0-	838	1 15152	2 Y	46	42 0		5
12	22382 X	8816	-0-	-13566	-0-	450	1 8320	2 Y	42	42 0	1 1	4
01	0	17411	-0-	17411	17411	953	1 16401	2 Y	52	51 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264				
*02	25732 X	24518	-0-	-1214	-0-	1407	1 22903	2 Y	189	127 0	48 1	26
*03	28489 X	25757	-0-	-2732	-0-	1595	1 23971	2 Y	174	137 0	48 1	15
*04	25680 X	25306	-0-	-374	-0-	1327	1 23812	2 Y	152	132 0	23 1	12
*05	27156 X	25864	-0-	-1292	-0-	1334	1 24369	2 Y	146	148 0	3 1	7
*06	26280 X	25207	-0-	-1073	-0-	1388	1 23653	2 Y	151	144 0	5 1	9
*07	27156 X	26160	-0-	-996	-0-	1479	1 24532	2 Y	135	114 0	18 1	12
*08	26164 X	25020	-0-	-1144	-0-	1397	1 23462	2 Y	146	126 0	22 1	10
*09	25320 X	23536	-0-	-1784	-0-	1263	1 22116	2 Y	143	141 0	5 1	7
*10	26164 X	24281	-0-	-1883	-0-	1233	1 22881	2 Y	152	148 0	3 1	8
*11	25320 X	19167	-0-	-6153	-0-	991	1 17943	2 Y	212	194 0	2 1	24
12	26164 X	23387	-0-	-2777	-0-	1180	1 21914	2 Y	266	262 0	3 1	25
01	0	23422	-0-	23422	23422	1267	1 21829	2 Y	296	290 0	8 1	23

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	1972	1 32108 2	Y	16	9 0	6 1	2
*03	37218 X	37218	-0-	-0-	-0-	2320	1 34877 2	Y	19	13 0	6 1	2
*04	36450 X	35942	-0-	-508	-0-	1892	1 34033 2	Y	15	13 0	3 1	1
*05	37665 X	37271	-0-	-394	-0-	1935	1 35327 2	Y	8	9 0		-0-
*06	36450 X	34891	-0-	-1559	-0-	1936	1 32948 2	Y	6	6 0		-0-
*07	37758 X	33906	-0-	-3852	-0-	1929	1 31963 2	Y	13	10 0	2 1	1
*08	37324 X	37066	-0-	-258	-0-	2083	1 34953 2	Y	27	23 0	3 1	2
*09	36120 X	33944	-0-	-2176	-0-	1833	1 32094 2	Y	15	15 0	1 1	1
*10	37324 X	34219	-0-	-3105	-0-	1750	1 32451 2	Y	16	16 0		1
*11	35880 X	31019	-0-	-4861	-0-	1621	1 29367 2	Y	28	26 0		3
12	37076 X	34166	-0-	-2910	-0-	1743	1 32380 2	Y	39	38 0		4
01	0	29840	-0-	29840	29840	1634	1 28175 2	Y	28	29 0	1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868			
*02	22428 X	15179	-0-	-7249	-0-	877	1 14271 2	Y	28	19 0	7 1	4
*03	24831 X	13802	-0-	-11029	-0-	859	1 12918 2	Y	23	17 0	8 1	2
*04	23370 X	10027	-0-	-13343	-0-	528	1 9484 2	Y	14	12 0	3 1	1
*05	20956 X	15447	-0-	-5509	-0-	803	1 14626 2	Y	16	16 0		1
*06	18300 X	11661	-0-	-6639	-0-	647	1 10994 2	Y	18	17 0	1 1	1
*07	16802 X	6054	-0-	-10748	-0-	346	1 5706 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	1059	1 17783 2	Y	17	14 0	2 1	1
*09	14970 X	10655	-0-	-4315	-0-	572	1 10052 2	Y	28	27 0	1 1	1
*10	15469 X	5853	-0-	-9616	-0-	298	1 5545 2	Y	9	9 0	1 1	-0-
*11	18270 X	7298	-0-	-10972	-0-	381	1 6913 2	Y	4	4 0		-0-
12	18879 X	9552	-0-	-9327	-0-	489	1 9062 2	Y	1	1 0		-0-
01	0	13940	-0-	13940	13940	765	1 13175 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			
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
*02	34216 X	29541	-0-	-4675	-0-	1710	1 9	27830	2 Y	1 0	-0-
*03	37882 X	33168	-0-	-4714	-0-	2067	1 9	31100	2 Y	1 0	-0-
*04	36660 X	29297	-0-	-7363	-0-	1545	1	27752	2 Y	-0-	-0-
*05	35526 X	32661	-0-	-2865	-0-	1698	1	30963	2 Y	-0-	-0-
*06	32760 X	28957	-0-	-3803	-0-	1607	1	27350	2 Y	-0-	-0-
*07	33170 X	22285	-0-	-10885	-0-	1268	1	21017	2 Y	-0-	-0-
*08	33170 X	30672	-0-	-2498	-0-	1722	1	28950	2 Y	-0-	-0-
*09	31650 X	28991	-0-	-2659	-0-	1566	1 9	27423	2 Y	2 0	-0-
*10	32705 X	30980	-0-	-1725	-0-	1584	1	29396	2 Y	-0-	-0-
*11	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	1632	1	29523	2 Y	-0-	-0-
12	30690 X	28147	-0-	-2543	-0-	1439	1	26707	2 Y	1 0	-0-
01	0	24055	-0-	24055	24055	1317	1 9	22737	2 Y	1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031			
*02	21980 X	13554	-0-	-8426	-0-	784	1	12770	2 Y	-0-	-0-
03	24335 X	10980	-0-	-13355	-0-	685	1	10295	2 Y	-0-	-0-
*04	23550 X	13648	-0-	-9902	-0-	719	1	12929	2 Y	-0-	-0-
*05	18042 X	9939	-0-	-8103	-0-	515	1	9424	2 Y	-0-	-0-
*06	14520 X	11846	-0-	-2674	-0-	659	1	11187	2 Y	-0-	-0-
*07	15004 X	2034	-0-	-12970	-0-	118	1	1916	2 Y	-0-	-0-
*08	14105 X	3663	-0-	-10442	-0-	205	1 9	3454	2 Y	4 0	-0-
*09	13650 X	8192	-0-	-5458	-0-	442	1 9	7747	2 Y	3 0	-0-
*10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	684	1 9	12661	2 Y	29 0	1
*11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	768	1 9	13899	2 Y	32 0	4
*12	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	689	1 9	12789	2 Y	40 0	4
01	0	10091	-0-	10091	10091	551	1 9	9506	2 Y	31 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
*02		32844 X	26576	-0-	-6268	-0-	1538 1	25038 2	Y	-0-			-0-
03		36363 X	30099	-0-	-6264	-0-	1876 1	28223 2	Y	-0-			-0-
*04		35190 X	28879	-0-	-6311	-0-	1522 1	27357 2	Y	-0-			-0-
*05		33883 X	29450	-0-	-4433	-0-	1530 1	27920 2	Y	-0-			-0-
*06		30360 X	27948	-0-	-2412	-0-	1552 1	26396 2	Y	-0-			-0-
*07		30101 X	29388	-0-	-713	-0-	1672 1	27716 2	Y	-0-			-0-
*08		30101 X	29051	-0-	-1050	-0-	1633 1	27418 2	Y	-0-			-0-
*09		28890 X	26879	-0-	-2011	-0-	1450 1	25429 2	Y	-0-			-0-
*10		29481 X	12917	-0-	-16564	-0-	662 1	12255 2	Y	-0-			-0-
*11		28470 X	16730	-0-	-11740	-0-	875 1	15854 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		29419 X	27531	-0-	-1888	-0-	1402 1	26063 2	Y	60	54 0		6
							66 9						
01		0	19323	-0-	19323	19323	1058 1	18265 2	Y	-0-	4 0	2 1	-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986			
*02		35364 X	17718	-0-	-17646	-0-	1028 1	16690 2	Y	-0-			-0-
03		39153 X	18432	-0-	-20721	-0-	1148 1	17284 2	Y	-0-			-0-
*04		28050 X	19665	-0-	-8385	-0-	1038 1	18627 2	Y	-0-			-0-
*05		21855 X	16772	-0-	-5083	-0-	871 1	15901 2	Y	-0-			-0-
*06		19350 X	16143	-0-	-3207	-0-	898 1	15245 2	Y	-0-			-0-
*07		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1336 1	22141 2	Y	-0-			-0-
*08		20336 X	20093	-0-	-243	-0-	1130 1	18963 2	Y	-0-			-0-
*09		19680 X	18041	-0-	-1639	-0-	976 1	17062 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
*10		22568 X	13698	-0-	-8870	-0-	699 1	12993 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
*11		21840 X	17304	-0-	-4536	-0-	902 1	16392 2	Y	9	8 0		1
							10 9						
12		22568 X	7562	-0-	-15006	-0-	387 1	7163 2	Y	11	11 0		1
							12 9						
01		0	7269	-0-	7269	7269	397 1	6872 2	Y	-0-	1 0		-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450			
*02		11256 X	3785	-0-	-7471	-0-	218 1	3567 2	Y	-0-			-0-
03		12462 X	5873	-0-	-6589	-0-	365 1	5508 2	Y	-0-			-0-
*04		6600 X	4271	-0-	-2329	-0-	223 1	4048 2	Y	-0-			-0-
*05		6820 X	1833	-0-	-4987	-0-	95 1	1738 2	Y	-0-			-0-
*06		6600 X	1321	-0-	-5279	-0-	72 1	1249 2	Y	-0-			-0-
*07		5859 X	1194	-0-	-4665	-0-	67 1	1127 2	Y	-0-			-0-
*08		5859 X	1109	-0-	-4750	-0-	61 1	1048 2	Y	-0-			-0-
*09		4260 X	3707	-0-	-553	-0-	201 1	3506 2	Y	-0-			-0-
*10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	257 1	4806 2	Y	-0-			-0-
*11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	287 1	5192 2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	1750	-0-	-2094	-0-	91 1	1659 2	Y	-0-			-0-
01		0	1550	-0-	1550	1550	84 1	1466 2	Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
M O	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
*02	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	354	1	5736	2	Y	76	50	0	20 1 11
						84	9							
*03	6882 X	6772	-0-	-110	-0-	419	1	6274	2	Y	72	59	0	18 1 6
						79	9							
*04	7200 X	3953	-0-	-3247	-0-	206	1	3708	2	Y	35	30	0	8 1 3
						39	9							
*05	7440 X	7368	-0-	-72	-0-	379	1	6919	2	Y	64	63	0	1 1 3
						70	9							
*06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	417	1	7104	2	Y	58	56	0	2 1 3
						64	9							
*07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	401	1	6632	2	Y	52	43	0	7 1 5
						57	9							
*08	7378 X	6830	-0-	-548	-0-	380	1	6389	2	Y	55	47	0	9 1 4
						61	9							
*09	7590 X	6314	-0-	-1276	-0-	337	1	5922	2	Y	50	49	0	2 1 3
						55	9							
*10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	439	1	8145	2	Y	74	72	0	1 1 4
						81	9							
*11	7590 X	6470	-0-	-1120	-0-	335	1	6069	2	Y	60	56	0	1 1 7
						66	9							
*12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	364	1	6783	2	Y	96	93	0	1 1 9
						106	9							
01	0	12143	-0-	12143	12143	657	1	11351	2	Y	123	119	0	3 1 10
						135	9							

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
*02	16408 X	14909	-0-	-1499	-0-	863	1	14035	2	Y	10	8	0	2 1 1
						11	9							
*03	18166 X	16402	-0-	-1764	-0-	1020	1	15372	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
*04	17130 X	12572	-0-	-4558	-0-	661	1	11900	2	Y	10	9	0	1 1 1
						11	9							
*05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	931	1	16985	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*06	16680 X	16047	-0-	-633	-0-	890	1	15151	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	16523 X	15277	-0-	-1246	-0-	866	1	14404	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*08	17949 X	15452	-0-	-2497	-0-	871	1	14577	2	Y	4	4	0	1 1 -0-
						4	9							
*09	17370 X	14829	-0-	-2541	-0-	799	1	14021	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*10	17949 X	15764	-0-	-2185	-0-	806	1	14937	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
*11	16050 X	11730	-0-	-4320	-0-	611	1	11095	2	Y	22	20	0	3
						24	9							
12	15469 X	14802	-0-	-667	-0-	753	1	14016	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
01	0	18568	-0-	18568	18568	1018	1	17514	2	Y	33	32	0	1 1 3
						36	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 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
*02	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	305	1	5000	2	Y	48	31	0	13 1 7
						53	9							
*03	7781 X	5995	-0-	-1786	-0-	367	1	5572	2	Y	51	40	0	14 1 4
						56	9							
*04	7020 X	4235	-0-	-2785	-0-	220	1	3982	2	Y	30	26	0	6 1 2
						33	9							
*05	6448 X	5873	-0-	-575	-0-	304	1	5523	2	Y	42	41	0	1 1 2
						46	9							
*06	5790 X	5474	-0-	-316	-0-	301	1	5133	2	Y	36	35	0	1 1 2
						40	9							
*07	5983 X	5021	-0-	-962	-0-	284	1	4706	2	Y	28	24	0	4 1 2
						31	9							
*08	5983 X	4769	-0-	-1214	-0-	266	1	4464	2	Y	35	31	0	4 1 2
						39	9							
*09	5700 X	3847	-0-	-1853	-0-	205	1	3605	2	Y	34	33	0	1 1 2
						37	9							
*10	5890 X	262	-0-	-5628	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	1	0	1 1 -0-
	11 5460 X	108	-0-	-5352	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
	12 5022 X	105	-0-	-4917	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			-0-
	01 0	519	-0-	519	519	29	1	490	2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	284	-0-	284	284	17	1	250	2	Y	15	8	0	5 1 2
						17	9							
*03	T. A.	1885	-0-	1885	2169	100	1	1479	2	Y	278	221	0	35 1 24
						306	9							
*04	T. A.	2187	-0-	2187	4356	96	1	1755	2	Y	305	263	0	41 1 25
						336	9							
*05	5979 X	1623	-0-	-4356	-0-	71	1	1302	2	Y	227	235	0	6 1 11
						250	9							
*06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	307	293	0	7 1 18
						338	9							
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	159	1	2653	2	Y	459	385	0	51 1 41
						505	9							
*08	2263 X	1910	-0-	-353	-0-	94	1	1581	2	Y	214	185	0	55 1 15
						235	9							
*09	2370 X	1090	-0-	-1280	-0-	49	1	848	2	Y	175	174	0	7 1 9
						193	9							
*10	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	75	1	1381	2	Y	189	185	0	4 1 9
						208	9							
*11	3120 X	1509	-0-	-1611	-0-	66	1	1216	2	Y	206	190	0	2 1 23
						227	9							
	12 3224 X	360	-0-	-2864	-0-	17	1	280	2	Y	57	72	0	3 1 5
						63	9							
	01 0	624	-0-	624	624	30	1	505	2	Y	81	78	0	2 1 6
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576				
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
*02	2044 X	1682	-0-	-362	-0-	91 1	1491 2	Y	91	60 0	37 1	13
						100 9						
*03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127 1	1913 2	Y	313	249 0	50 1	27
						344 9						
*04	2190 X	1364	-0-	-826	-0-	65 1	1153 2	Y	133	115 0	34 1	11
						146 9						
*05	2201 X	1268	-0-	-933	-0-	63 1	1152 2	Y	48	54 0	3 1	2
						53 9						
*06	2310 X	1817	-0-	-493	-0-	92 1	1575 2	Y	136	128 0	2 1	8
						150 9						
*07	2387 X	2221	-0-	-166	-0-	118 1	1932 2	Y	155	130 0	19 1	14
						171 9						
*08	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	81 1	1370 2	Y	190	163 0	28 1	13
						209 9						
*09	1830 X	1483	-0-	-347	-0-	69 1	1231 2	Y	166	164 0	6 1	9
						183 9						
*10	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	85 1	1559 2	Y	162	159 0	4 1	8
						178 9						
*11	2160 X	1726	-0-	-434	-0-	81 1	1440 2	Y	186	171 0	2 1	21
						205 9						
12	2232 X	192	-0-	-2040	-0-	7 1	165 2	Y	18	35 0	2 1	2
						20 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370				
*02	1232 X	602	-0-	-630	-0-	31 1	471 2	Y	91	60 0	30 1	13
						100 9						
*03	1922 X	1478	-0-	-444	-0-	82 1	1198 2	Y	180	142 0	35 1	16
						198 9						
*04	1860 X	826	-0-	-1034	-0-	39 1	704 2	Y	75	65 0	20 1	6
						83 9						
*05	1922 X	1390	-0-	-532	-0-	64 1	1182 2	Y	131	129 0	2 1	6
						144 9						
*06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	87 1	1488 2	Y	180	171 0	4 1	11
						198 9						
*07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 2	Y	117	99 0	19 1	10
						129 9						
*08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	75 1	1286 2	Y	170	146 0	22 1	12
						187 9						
*09	1770 X	1348	-0-	-422	-0-	61 1	1078 2	Y	190	187 0	5 1	10
						209 9						
*10	1829 X	1676	-0-	-153	-0-	73 1	1355 2	Y	225	220 0	4 1	11
						248 9						
*11	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	71 1	1294 2	Y	124	118 0	3 1	14
						136 9						
12	1550 X	585	-0-	-965	-0-	25 1	491 2	Y	63	69 0	2 1	6
						69 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	2 1	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	5616	-0-	5616	5616	297	1	5319	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	50462	-0-	50462	56078	2333	1	42539	2	Y	5082	4830	0			252
						5590	9									
*06	114050 X	57972	-0-	-56078	-0-	2952	1	50229	2	Y	4355	4192	0	159	1	256
						4791	9									
*07	65906 X	10988	-0-	-54918	-0-	576	1	9558	2	Y	776	652	0	311	1	69
						854	9									
*08	65906 X	28357	-0-	-37549	-0-	1443	1	24255	2	Y	2417	2081	0	236	1	169
						2659	9									
*09	57960 X	22539	-0-	-35421	-0-	1112	1	19470	2	Y	1779	1780	0	76	1	92
						1957	9									
*10	59892 X	19180	-0-	-40712	-0-	903	1	16717	2	Y	1418	1400	0	40	1	70
						1560	9									
*11	57960 X	8748	-0-	-49212	-0-	428	1	7755	2	Y	514	508	0	18	1	58
						565	9									
12	28303 X	3211	-0-	-25092	-0-	144	1	2708	2	Y	326	346	0	7	1	31
						359	9									
01	0	10581	-0-	10581	10581	537	1	9261	2	Y	712	677	0	10	1	56
						783	9									

  

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637						
*02	7756 X	7384	-0-	-372	-0-	414	1	6752	2	Y	198	131	0	53	1	27
						218	9									
*03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	580	1	8711	2	Y	298	236	0	63	1	26
						328	9									
*04	9270 X	4498	-0-	-4772	-0-	231	1	4151	2	Y	105	91	0	31	1	9
						116	9									
*05	9579 X	5467	-0-	-4112	-0-	275	1	5019	2	Y	157	156	0	2	1	8
						173	9									
*06	9300 X	8192	-0-	-1108	-0-	441	1	7497	2	Y	231	220	0	5	1	14
						254	9									
*07	9610 X	8674	-0-	-936	-0-	474	1	7855	2	Y	314	264	0	36	1	28
						345	9									
*08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	551	1	9276	2	Y	233	201	0	44	1	16
						256	9									
*09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	534	1	9349	2	Y	220	218	0	7	1	11
						242	9									
*10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	516	1	9564	2	Y	258	251	0	5	1	13
						284	9									
*11	9750 X	8606	-0-	-1144	-0-	435	1	7898	2	Y	248	230	0	3	1	28
						273	9									
12	10540 X	1401	-0-	-9139	-0-	67	1	1283	2	Y	46	67	0	3	1	4
						51	9									
01	0	10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	4	0	2	1	-0-

  

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8988 X	5615	-0-	-3373	-0-	292 1	4773 2	Y	500	333 0	136 1	69
						550 9						
*03	9951 X	4215	-0-	-5736	-0-	243 1	3667 2	Y	277	220 0	102 1	24
						305 9						
*04	7950 X	6388	-0-	-1562	-0-	311 1	5564 2	Y	466	403 0	49 1	38
						513 9						
*05	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	621 1	11333 2	Y	607	606 0	9 1	30
						668 9						
*06	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	470 1	7996 2	Y	795	759 0	19 1	47
						875 9						
*07	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	450 1	7460 2	Y	664	557 0	95 1	59
						730 9						
*08	12617 X	7874	-0-	-4743	-0-	402 1	6769 2	Y	639	550 0	103 1	45
						703 9						
*09	12210 X	5821	-0-	-6389	-0-	287 1	5022 2	Y	465	466 0	20 1	24
						512 9						
*10	12617 X	5675	-0-	-6942	-0-	263 1	4874 2	Y	489	478 0	11 1	24
						538 9						
*11	9330 X	3248	-0-	-6082	-0-	156 1	2824 2	Y	244	234 0	6 1	28
						268 9						
12	8649 X	63	-0-	-8586	-0-	63 2		Y	-0-	25 0	3 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578				
*02	4060 X	2647	-0-	-1413	-0-	131 1	2145 2	Y	337	224 0	90 1	47
						371 9						
*03	4495 X	2424	-0-	-2071	-0-	131 1	1962 2	Y	301	238 0	84 1	26
						331 9						
*04	3300 X	1483	-0-	-1817	-0-	68 1	1264 2	Y	137	118 0	34 1	11
						151 9						
*05	3410 X	1004	-0-	-2406	-0-	51 1	924 2	Y	26	33 0	3 1	1
						29 9						
*06	3300 X	506	-0-	-2794	-0-	18 1	302 2	Y	169	159 0	1 1	10
						186 9						
*07	2914 X	383	-0-	-2531	-0-	14 1	241 2	Y	116	98 0	18 1	10
						128 9						
*08	2418 X	287	-0-	-2131	-0-	12 1	188 2	Y	79	67 0	16 1	6
						87 9						
*09	1500 X	101	-0-	-1399	-0-	92 2	9 9	Y	8	11 0	3 1	-0-
*10	992 X	153	-0-	-839	-0-	90 2	63 9	Y	57	54 0		3
*11	510 X	97	-0-	-413	-0-	36 2	61 9	Y	55	51 0	1 1	6
12	341 X	134	-0-	-207	-0-	1 1	109 2	Y	22	25 0	1 1	2
						24 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445				
M O	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
*02	10108 X	5803	-0-	-4305	-0-	327 161	1 9	5315	2	Y	146	96	0	39 1 20
*03	11191 X	8526	-0-	-2665	-0-	518 207	1 9	7801	2	Y	188	150	0	42 1 16
*04	10830 X	4769	-0-	-6061	-0-	248 147	1 9	4374	2	Y	134	116	0	23 1 11
*05	7936 X	4575	-0-	-3361	-0-	233 70	1 9	4272	2	Y	64	69	0	3 1 3
*06	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	721 299	1 9	12255	2	Y	272	257	0	2 1 16
*07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	558 228	1 9	9257	2	Y	207	174	0	31 1 18
*08	8525 X	3588	-0-	-4937	-0-	196 88	1 9	3304	2	Y	80	68	0	24 1 6
*09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-	3	0	3 1 -0-
*10	13702 X	4066	-0-	-9636	-0-	207 29	1 9	3830	2	Y	26	25	0	1
*11	13260 X	3017	-0-	-10243	-0-	153 68	1 9	2796	2	Y	62	56	0	7
12	10044 X	3917	-0-	-6127	-0-	191 143	1 9	3583	2	Y	130	124	0	1 1 12
01	0	9466	-0-	9466	9466	505 230	1 9	8731	2	Y	209	200	0	4 1 17

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283				
*02	8680 X	7128	-0-	-1552	-0-	403 195	1 9	6530	2	Y	177	117	0	47 1 24
*03	9610 X	8018	-0-	-1592	-0-	486 208	1 9	7324	2	Y	189	150	0	47 1 16
*04	8850 X	7050	-0-	-1800	-0-	363 169	1 9	6518	2	Y	154	133	0	25 1 12
*05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	571 254	1 9	10409	2	Y	231	229	0	3 1 11
*06	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	535 210	1 9	9109	2	Y	191	184	0	7 1 11
*07	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	558 217	1 9	9217	2	Y	197	166	0	25 1 17
*08	11253 X	10938	-0-	-315	-0-	599 238	1 9	10101	2	Y	216	185	0	33 1 15
*09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	614 250	1 9	10772	2	Y	227	223	0	7 1 12
*10	11253 X	9567	-0-	-1686	-0-	477 213	1 9	8877	2	Y	194	191	0	5 1 10
*11	10590 X	6465	-0-	-4125	-0-	332 177	1 9	5956	2	Y	161	151	0	2 1 18
12	12090 X	7514	-0-	-4576	-0-	372 208	1 9	6934	2	Y	189	187	0	2 1 18
01	0	9943	-0-	9943	9943	531 234	1 9	9178	2	Y	213	208	0	6 1 17



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 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
*02	3612 X	2224	-0-	-1388	-0-	112	1	1848	2	Y	240	161	0	71 1 33
						264	9							
*03	4061 X	3392	-0-	-669	-0-	188	1	2861	2	Y	312	248	0	70 1 27
						343	9							
*04	3930 X	2043	-0-	-1887	-0-	104	1	1881	2	Y	53	46	0	30 1 4
						58	9							
*05	4061 X	927	-0-	-3134	-0-	43	1	812	2	Y	65	65	0	1 1 3
						72	9							
*06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203	1	3467	2	Y	161	153	0	2 1 9
						177	9							
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	192	1	3201	2	Y	214	179	0	25 1 19
						235	9							
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	183	1	3050	2	Y	161	138	0	31 1 11
						177	9							
*09	3840 X	2132	-0-	-1708	-0-	105	1	1821	2	Y	187	183	0	5 1 10
						206	9							
*10	3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	91	1	1705	2	Y	302	293	0	4 1 15
						332	9							
*11	3840 X	858	-0-	-2982	-0-	35	1	633	2	Y	173	164	0	4 1 20
						190	9							
12	3627 X	577	-0-	-3050	-0-	23	1	434	2	Y	109	117	0	2 1 10
						120	9							
01	0	2230	-0-	2230	2230	112	1	1928	2	Y	173	165	0	4 1 14
						190	9							

BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115						
*02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	558 X	7	-0-	-551	-0-	7	2	Y	-0-	-0-				-0-
*04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 C		WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7187 - 16570			
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	
*04	14B2 EXT	4393	-0-	4393	4393	231	1	4162	2	Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	46355	-0-	46355	50748	2190	1	40017	2	Y	3771	3584	0
						4148	9						
*06	141553 X	90805	-0-	-50748	-0-	4692	1	79811	2	Y	5729	5462	0
						6302	9					118	1
*07	87234 X	50194	-0-	-37040	-0-	2673	1	44314	2	Y	2915	2447	0
						3207	9					546	1
*08	87234 X	40850	-0-	-46384	-0-	2154	1	36221	2	Y	2250	1937	0
						2475	9					414	1
*09	84420 X	31815	-0-	-52605	-0-	1625	1	28468	2	Y	1565	1570	0
						1722	9					71	1
*10	87234 X	26866	-0-	-60368	-0-	1304	1	24217	2	Y	1223	1208	0
						1345	9					35	1
*11	84420 X	12509	-0-	-71911	-0-	611	1	11042	2	Y	778	735	0
						856	9					16	1
12	50220 X	3772	-0-	-46448	-0-	183	1	3391	2	Y	180	241	0
						198	9					10	1
01	0	16149	-0-	16149	16149	847	1	14611	2	Y	628	589	0
						691	9					6	1

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7265 - 15353			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*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
						233	9					15	1
*08	14B2 EXT	2656	-0-	2656	3493	118	1	1991	2	Y	497	428	0
						547	9					53	1
*09	14B2 EXT	2208	-0-	2208	5701	94	1	1652	2	Y	420	417	0
						462	9					16	1
*10	T. A.	1675	-0-	1675	7376	64	1	1236	2	Y	341	336	0
						375	9					10	1
*11	8815 X	1439	-0-	-7376	-0-	60	1	1122	2	Y	234	220	0
						257	9					4	1
12	2635 X	1572	-0-	-1063	-0-	66	1	1251	2	Y	232	234	0
						255	9					3	1
01	0	7857	-0-	7857	7857	390	1	6713	2	Y	685	646	0
						754	9					7	1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: B607H		RRCID -> 281018	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 9312	- 14702		
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
*02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	795 1 166 9	12915 2	Y	151	100 0	38 1	21
*03	12679 X	7301	-0-	-5378	-0-	455 1	6846 2	Y	-0-	21 1		-0-
*04	12270 X	9605	-0-	-2665	-0-	506 1	9099 2	Y	-0-			-0-
*05	12679 X	11030	-0-	-1649	-0-	573 1 1 9	10456 2	Y	1	1 0		-0-
*06	12270 X	5260	-0-	-7010	-0-	293 1	4967 2	Y	-0-			-0-
*07	15376 X	1499	-0-	-13877	-0-	86 1	1413 2	Y	-0-			-0-
*08	11036 X	1248	-0-	-9788	-0-	69 1	1179 2	Y	-0-			-0-
*09	10680 X	6149	-0-	-4531	-0-	332 1 7 9	5810 2	Y	6	6 0		-0-
*10	11036 X	2410	-0-	-8626	-0-	124 1 1 9	2285 2	Y	1	1 0		-0-
*11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-			-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
*02	7644 X	4811	-0-	-2833	-0-	265 1 204 9	4342 2	Y	185	124 0	49 1	26
*03	8463 X	84	-0-	-8379	-0-	1 1 4 9	79 2	Y	4	4 0	26 1	-0-
*04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-			-0-
*05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-			-0-
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5460 X	1500	-0-	-3960	-0-	85 1 45 9	1370 2	Y	41	25 0	29 1	6
*03	6045 X	2	-0-	-6043	-0-	2 2		Y	-0-	6 1		-0-
*04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-			-0-
*05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-
*06	8460 X	312	-0-	-8148	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
*07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	61 1 15 9	1004 2	Y	14	11 0	2 1	1
*08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	1 1		-0-
*09	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294				
*02	14336 X	11884	-0-	-2452	-0-	685 1 53 9	11146 2	Y	48	31 0	13 1	7
*03	15872 X	13389	-0-	-2483	-0-	832 1 51 9	12506 2	Y	46	36 0	13 1	4
*04	15360 X	9278	-0-	-6082	-0-	487 1 41 9	8750 2	Y	37	32 0	6 1	3
*05	14818 X	11910	-0-	-2908	-0-	619 1 50 9	11241 2	Y	45	45 0	1 1	2
*06	13440 X	13030	-0-	-410	-0-	723 1 32 9	12275 2	Y	29	28 0	1 1	2
*07	13392 X	12064	-0-	-1328	-0-	685 1 24 9	11355 2	Y	22	18 0	4 1	2
*08	13392 X	12690	-0-	-702	-0-	712 1 30 9	11948 2	Y	27	23 0	4 1	2
*09	13020 X	11946	-0-	-1074	-0-	643 1 26 9	11277 2	Y	24	24 0	1 1	1
*10	13454 X	12221	-0-	-1233	-0-	624 1 40 9	11557 2	Y	36	34 0	1 1	2
*11	13020 X	8551	-0-	-4469	-0-	448 1 50 9	8053 2	Y	45	42 0		5
12	12679 X	3824	-0-	-8855	-0-	190 1 59 9	3575 2	Y	54	53 0	1 1	5
01	0	10805	-0-	10805	10805	589 1 45 9	10171 2	Y	41	41 0	2 1	3





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9402 - 15569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	29058 X	29058	-0-	-0-	-0-	1676	1	27269	2	Y	103	68 0 26 1 14
						113	9					
*03	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	1744	1	26234	2	Y	110	86 0 28 1 10
						121	9					
*04	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	1403	1	25169	2	Y	103	90 0 15 1 8
						113	9					
*05	31837 X	26626	-0-	-5211	-0-	1378	1	25127	2	Y	110	111 0 2 1 5
						121	9					
*06	30810 X	26116	-0-	-4694	-0-	1443	1	24552	2	Y	110	105 0 4 1 6
						121	9					
*07	31899 X	23758	-0-	-8141	-0-	1345	1	22310	2	Y	94	78 0 14 1 8
						103	9					
*08	28086 X	22485	-0-	-5601	-0-	1257	1	21125	2	Y	94	81 0 14 1 7
						103	9					
*09	26700 X	10475	-0-	-16225	-0-	565	1	9868	2	Y	38	40 0 3 1 2
						42	9					
*10	26970 X	14389	-0-	-12581	-0-	731	1	13600	2	Y	53	51 0 1 1 3
						58	9					
*11	26100 X	22650	-0-	-3450	-0-	1181	1	21399	2	Y	64	59 0 1 1 7
						70	9					
12	23777 X	7686	-0-	-16091	-0-	391	1	7271	2	Y	22	26 0 1 1 2
						24	9					
01	0	19698	-0-	19698	19698	1076	1	18547	2	Y	68	64 0 1 1 5
						75	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9535 - 16167		
*02	30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	1766	1	28708	2	Y	146	96 0 50 1 20
						161	9					
*03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	933	1	14042	2	Y	77	60 0 30 1 7
						85	9					
*04	32820 X	18494	-0-	-14326	-0-	967	1	17411	2	Y	105	91 0 12 1 9
						116	9					
*05	33914 X	21706	-0-	-12208	-0-	1124	1	20458	2	Y	113	114 0 2 1 6
						124	9					
*06	32820 X	20937	-0-	-11883	-0-	1155	1	19657	2	Y	114	109 0 4 1 7
						125	9					
*07	32116 X	23473	-0-	-8643	-0-	1331	1	22020	2	Y	111	94 0 14 1 10
						122	9					
*08	26824 X	26824	-0-	-0-	-0-	1501	1	25199	2	Y	113	97 0 18 1 8
						124	9					
*09	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	1575	1	27574	2	Y	125	123 0 4 1 6
						138	9					
*10	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	1264	1	23436	2	Y	137	133 0 3 1 7
						151	9					
*11	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	1486	1	26923	2	Y	126	117 0 2 1 14
						139	9					
12	30442 X	29319	-0-	-1123	-0-	1415	1	26235	2	Y	1517	1385 0 2 1 144
						1669	9					
01	0	26945	-0-	26945	26945	1464	1	25258	2	Y	203	283 0 48 1 16
						223	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678						
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
*02	10192 X	9004	-0-	-1188	-0-	505 1	8217 2	282 9	Y	256	170 0	67 1	35	
*03	11284 X	9853	-0-	-1431	-0-	596 1	8930 2	327 9	Y	297	235 0	71 1	26	
*04	10470 X	7904	-0-	-2566	-0-	401 1	7254 2	249 9	Y	226	196 0	38 1	18	
*05	10602 X	10535	-0-	-67	-0-	531 1	9709 2	295 9	Y	268	268 0	5 1	13	
*06	10020 X	9664	-0-	-356	-0-	521 1	8856 2	287 9	Y	261	251 0	8 1	15	
*07	9889 X	9328	-0-	-561	-0-	514 1	8548 2	266 9	Y	242	203 0	33 1	21	
*08	10540 X	9004	-0-	-1536	-0-	493 1	8245 2	266 9	Y	242	208 0	38 1	17	
*09	10200 X	8586	-0-	-1614	-0-	449 1	7867 2	270 9	Y	245	241 0	8 1	13	
*10	10540 X	8718	-0-	-1822	-0-	430 1	7994 2	294 9	Y	267	262 0	5 1	13	
*11	9660 X	7845	-0-	-1815	-0-	397 1	7206 2	310 9	Y	220	205 0	3 1	25	
12	9331 X	8466	-0-	-865	-0-	417 1	7739 2	317 9	Y	282	277 0	3 1	27	
01	0	8829	-0-	8829	8829	465 1	8047 2	317 9	Y	288	283 0	9 1	23	

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793 - 14905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4872 X	410	-0-	-4462	-0-	23	1	386	2	Y	1	1	0	11
						1	9							-0-
*03	12183 X	366	-0-	-11817	-0-	20	1	345	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			-0-
*05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-			-0-
*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
						62	9							1
*08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	-0-	5	1	-0-
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-			-0-
*10	682 N	163	-0-	-519	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773				
*02	41328 X	27687	-0-	-13641	-0-	1588	1	25823	2	Y	251	166	0	66
						276	9							1
*03	45756 X	31924	-0-	-13832	-0-	1965	1	29593	2	Y	333	264	0	75
						366	9							1
*04	43290 X	34403	-0-	-8887	-0-	1796	1	32274	2	Y	303	262	0	45
						333	9							1
*05	36053 X	34310	-0-	-1743	-0-	1765	1	32222	2	Y	294	298	0	6
						323	9							1
*06	33420 X	32702	-0-	-718	-0-	1799	1	30616	2	Y	261	252	0	9
						287	9							1
*07	35557 X	32306	-0-	-3251	-0-	1820	1	30189	2	Y	270	226	0	35
						297	9							1
*08	35557 X	29547	-0-	-6010	-0-	1644	1	27602	2	Y	274	235	0	44
						301	9							1
*09	34410 X	29298	-0-	-5112	-0-	1566	1	27428	2	Y	276	272	0	9
						304	9							1
*10	34348 X	31532	-0-	-2816	-0-	1594	1	29587	2	Y	319	311	0	6
						351	9							1
*11	32700 X	30879	-0-	-1821	-0-	1598	1	28925	2	Y	324	299	0	4
						356	9							1
*12	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1650	1	30587	2	Y	266	274	0	4
						293	9							1
01	0	40836	-0-	40836	40836	2212	1	38141	2	Y	439	420	0	9
						483	9							1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID ->	281069	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	9082 PERF. 9627 - 16434			
M	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			
*02	T. A.	29668	-0-	29668	64612	1700 1	27680 2	Y	262	175 0	74 1	36
						288 9						
*03	T. A.	30085	-0-	30085	94697	1857 1	27944 2	Y	258	206 0	66 1	22
						284 9						
*04	121345 X	26648	-0-	-94697	-0-	1392 1	25030 2	Y	205	176 0	34 1	17
						226 9						
*05	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	1216 1	22198 2	Y	168	173 0	4 1	8
						185 9						
*06	33840 X	20643	-0-	-13197	-0-	1138 1	19347 2	Y	144	139 0	5 1	8
						158 9						
*07	31000 X	20228	-0-	-10772	-0-	1136 1	18824 2	Y	244	204 0	26 1	22
						268 9						
*08	30070 X	25078	-0-	-4992	-0-	1401 1	23548 2	Y	117	101 0	30 1	8
						129 9						
*09	26670 X	2828	-0-	-23842	-0-	153 1	2662 2	Y	12	15 0	4 1	1
						13 9						
*10	23622 X	37	-0-	-23585	-0-	37 2		Y	-0-	1 0		-0-
	11 24270 X	46	-0-	-24224	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
	12 25079 X	71	-0-	-25008	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
	01 0	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID ->	281071	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	9222 PERF. 9785 - 15753			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6972 X	5515	-0-	-1457	-0-	314 1	5087 2	Y	104	69 0	28 1	14
						114 9						
*03	7719 X	6383	-0-	-1336	-0-	388 1	5863 2	Y	120	95 0	29 1	10
						132 9						
*04	7470 X	5921	-0-	-1549	-0-	307 1	5506 2	Y	98	85 0	15 1	8
						108 9						
*05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	350 1	6381 2	Y	107	108 0	2 1	5
						118 9						
*06	6210 X	6184	-0-	-26	-0-	338 1	5743 2	Y	94	90 0	3 1	6
						103 9						
*07	6386 X	5838	-0-	-548	-0-	327 1	5433 2	Y	71	60 0	11 1	6
						78 9						
*08	6851 X	1996	-0-	-4855	-0-	110 1	1857 2	Y	26	22 0	8 1	2
						29 9						
*09	6630 X	1943	-0-	-4687	-0-	104 1	1810 2	Y	26	26 0	1 1	1
						29 9						
*10	6851 X	2150	-0-	-4701	-0-	107 1	1992 2	Y	46	44 0	1 1	2
						51 9						
*11	6180 X	1377	-0-	-4803	-0-	68 1	1270 2	Y	35	32 0	1 1	4
						39 9						
12	5828 X	2955	-0-	-2873	-0-	142 1	2641 2	Y	156	145 0		15
						172 9						
01	0	2685	-0-	2685	2685	145 1	2479 2	Y	55	61 0	5 1	4
						61 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588						
M O	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
*02	5208 X	5018	-0-	-190	-0-	272	1	4442	2	Y	276	183	0	72 1 38
						304	9							
*03	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	325	1	4891	2	Y	277	220	0	71 1 24
						305	9							
*04	6060 X	3826	-0-	-2234	-0-	193	1	3411	2	Y	202	174	0	36 1 16
						222	9							
*05	6262 X	944	-0-	-5318	-0-	49	1	870	2	Y	23	34	0	4 1 1
						25	9							
*06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	324	1	5486	2	Y	419	394	0	1 1 25
						461	9							
*07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	317	1	5211	2	Y	307	258	0	47 1 27
						338	9							
*08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	334	1	5592	2	Y	310	266	0	49 1 22
						341	9							
*09	6270 X	5888	-0-	-382	-0-	301	1	5272	2	Y	286	283	0	10 1 15
						315	9							
*10	6479 X	5740	-0-	-739	-0-	278	1	5144	2	Y	289	283	0	7 1 14
						318	9							
*11	6270 X	5261	-0-	-1009	-0-	261	1	4725	2	Y	250	232	0	4 1 28
						275	9							
12	6262 X	3948	-0-	-2314	-0-	185	1	3466	2	Y	270	269	0	3 1 26
						297	9							
01	0	4905	-0-	4905	4905	265	1	4573	2	Y	61	73	0	9 1 5
						67	9							

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261						
*02	9744 X	8746	-0-	-998	-0-	477	1	7785	2	Y	440	292	0	116 1 61
						484	9							
*03	10788 X	8940	-0-	-1848	-0-	557	1	8348	2	Y	32	26	0	64 1 3
						35	9							
*04	10440 X	6381	-0-	-4059	-0-	337	1	6024	2	Y	18	15	0	4 1 2
						20	9							
*05	10044 X	6574	-0-	-3470	-0-	333	1	6034	2	Y	188	180	0	1 1 9
						207	9							
*06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	541	1	9152	2	Y	432	410	0	6 1 25
						475	9							
*07	9672 X	8613	-0-	-1059	-0-	469	1	7793	2	Y	319	268	0	48 1 28
						351	9							
*08	8928 X	8451	-0-	-477	-0-	452	1	7601	2	Y	362	311	0	54 1 25
						398	9							
*09	10170 X	8298	-0-	-1872	-0-	425	1	7433	2	Y	400	393	0	11 1 21
						440	9							
*10	10509 X	7974	-0-	-2535	-0-	385	1	7138	2	Y	410	402	0	9 1 20
						451	9							
*11	10170 X	5966	-0-	-4204	-0-	296	1	5359	2	Y	283	266	0	5 1 32
						311	9							
12	8618 X	6263	-0-	-2355	-0-	305	1	5662	2	Y	269	272	0	4 1 25
						296	9							
01	0	9281	-0-	9281	9281	473	1	8180	2	Y	571	542	0	9 1 45
						628	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	25452 X	19629	-0-	-5823	-0-	1128	1	18359	2	Y	129	86 0 28 1 18
						142	9					
*03	28179 X	22110	-0-	-6069	-0-	1368	1	20621	2	Y	110	86 0 32 1 10
						121	9					
*04	22456 X	22456	-0-	-0-	-0-	1177	1	21171	2	Y	98	85 0 15 1 8
						108	9					
*05	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	1124	1	20527	2	Y	77	79 0 2 1 4
						85	9					
*06	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1241	1	21137	2	Y	92	89 0 2 1 5
						101	9					
*07	23219 X	23088	-0-	-131	-0-	1307	1	21683	2	Y	89	75 0 11 1 8
						98	9					
*08	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	1354	1	22751	2	Y	96	83 0 14 1 7
						106	9					
*09	22470 X	17903	-0-	-4567	-0-	963	1	16860	2	Y	73	73 0 3 1 4
						80	9					
*10	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	1197	1	22174	2	Y	108	105 0 2 1 5
						119	9					
*11	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	1457	1	26405	2	Y	112	103 0 1 1 13
						123	9					
*12	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	1507	1	27971	2	Y	133	131 0 2 1 13
						146	9					
01	0	15843	-0-	15843	15843	864	1	14901	2	Y	71	74 0 4 1 6
						78	9					

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385			
*02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
03	5084 X	2	-0-	-5082	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*04	4920 X	3	-0-	-4917	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
*05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-		-0-
*06	1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
*07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
*08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
*10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304 2	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
*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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	1	0	-0-
						1	9						
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-		-0-
01	0	179	-0-	179	179	11	1	168	2	Y	-0-		-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377						
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	
*02	8848 X	8387	-0-	-461	-0-	473	1	7681	2	Y	212	142 0	56 1	29
						233	9							
*03	9796 X	9695	-0-	-101	-0-	587	1	8837	2	Y	246	195 0	59 1	21
						271	9							
*04	9720 X	6855	-0-	-2865	-0-	352	1	6321	2	Y	165	143 0	30 1	13
						182	9							
*05	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	609	1	11134	2	Y	237	235 0	3 1	12
						261	9							
*06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	554	1	9427	2	Y	214	206 0	7 1	13
						235	9							
*07	9703 X	9286	-0-	-417	-0-	515	1	8556	2	Y	195	165 0	26 1	17
						215	9							
*08	12028 X	8566	-0-	-3462	-0-	468	1	7877	2	Y	201	173 0	31 1	14
						221	9							
*09	11640 X	8984	-0-	-2656	-0-	472	1	8275	2	Y	215	212 0	6 1	11
						237	9							
*10	12028 X	9013	-0-	-3015	-0-	447	1	8313	2	Y	230	225 0	5 1	11
						253	9							
*11	10230 X	8891	-0-	-1339	-0-	454	1	8227	2	Y	191	177 0	3 1	22
						210	9							
12	9331 X	8670	-0-	-661	-0-	433	1	7981	2	Y	233	231 0	2 1	22
						256	9							
01	0	9204	-0-	9204	9204	491	1	8439	2	Y	249	244 0	7 1	20
						274	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779						
*02	5740 X	3402	-0-	-2338	-0-	198	1	3182	2	Y	20	12 0	7 1	3
						22	9							
*03	7440 X	3185	-0-	-4255	-0-	197	1	2966	2	Y	20	15 0	6 1	2
						22	9							
*04	7200 X	711	-0-	-6489	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	2 1		-0-
*05	7440 X	1764	-0-	-5676	-0-	91	1	1665	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
*06	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	374	1	6345	2	Y	17	16 0		1
						19	9							
*07	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	828	1	13730	2	Y	6	5 0	1 1	1
						7	9							
*08	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	830	1	13926	2	Y	16	13 0	3 1	1
						18	9							
*09	6750 X	5560	-0-	-1190	-0-	298	1	5232	2	Y	27	26 0	1 1	1
						30	9							
*10	14570 X	827	-0-	-13743	-0-	43	1	778	2	Y	5	5 0	1 1	-0-
						6	9							
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-			-0-
12	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A551H		RRCID -> 281146	COMPL. DATE 02/09/2017	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9532	- 15210	
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
*02	T. A.	18567	-0-	18567	32672	1069	1 17388 2	Y	100	65 0	23 1	14
*03	T. A.	19068	-0-	19068	51740	1183	1 17784 2	Y	92	73 0	25 1	8
*04	70791 X	19051	-0-	-51740	-0-	999	1 17968 2	Y	76	65 0	13 1	6
*05	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	998	1 18267 2	Y	68	69 0	2 1	3
*06	19890 X	18699	-0-	-1191	-0-	1033	1 17591 2	Y	68	65 0	2 1	4
*07	20553 X	19467	-0-	-1086	-0-	1102	1 18282 2	Y	75	62 0	10 1	7
*08	19685 X	19288	-0-	-397	-0-	1078	1 18131 2	Y	72	62 0	12 1	5
*09	19050 X	18490	-0-	-560	-0-	995	1 17416 2	Y	72	71 0	2 1	4
*10	19468 X	19207	-0-	-261	-0-	977	1 18144 2	Y	78	76 0	2 1	4
*11	18840 X	11355	-0-	-7485	-0-	591	1 10689 2	Y	68	63 0	1 1	8
12	19468 X	19139	-0-	-329	-0-	972	1 18038 2	Y	117	113 0	1 1	11
01	0	21174	-0-	21174	21174	1154	1 19895 2	Y	114	112 0	4 1	9

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9498	- 14938	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH	9273	PERF. 9435	- 15013	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988				
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392						
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649		
*02	2800 N	3550	-0-	750	10632	200 1	3304 2	Y	42	26 0	13 1	6
						46 9						
*03	14404 X	3772	-0-	-10632	-0-	234 1	3497 2	Y	37	31 0	9 1	3
						41 9						
*04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	181 1	3254 2	Y	36	31 0	5 1	3
						40 9						
*05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	126 1	2303 2	Y	52	51 0	1 1	3
						57 9						
*06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	126 1	2106 2	Y	4	5 0	2 1	-0-
						4 9						
*07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	268 1	4449 2	Y	50	42 0	4 1	4
						55 9						
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	321 1	5365 2	Y	26	22 0	6 1	2
						29 9						
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	256 1	4503 2	Y	21	21 0	1 1	1
						23 9						
*10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	256 1	4742 2	Y	52	49 0	1 1	3
						57 9						
*11	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	244 1	4428 2	Y	42	39 0	1 1	5
						46 9						
12	5704 X	3245	-0-	-2459	-0-	160 1	3002 2	Y	75	73 0		7
						83 9						
01	0	4711	-0-	4711	4711	256 1	4409 2	Y	42	44 0	2 1	3
						46 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5012 X	3794	-0-	-1218	-0-	214	1	3495	2	Y	77	51	0	23	1	11
						85	9									
*03	6696 X	3380	-0-	-3316	-0-	208	1	3121	2	Y	46	36	0	17	1	4
						51	9									
*04	6480 X	2982	-0-	-3498	-0-	155	1	2775	2	Y	47	40	0	7	1	4
						52	9									
*05	6696 X	2747	-0-	-3949	-0-	136	1	2508	2	Y	94	92	0	1	1	5
						103	9									
*06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	217	1	3730	2	Y	136	130	0	3	1	8
						150	9									
*07	4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	159	1	2670	2	Y	61	52	0	12	1	5
						67	9									
*08	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	124	1	2064	2	Y	5	5	0	5	1	-0-
						6	9									
*09	4110 X	2378	-0-	-1732	-0-	120	1	2068	2	Y	173	164	0			9
						190	9									
*10	4247 X	1392	-0-	-2855	-0-	64	1	1226	2	Y	93	93	0	4	1	5
						102	9									
*11	4110 X	2596	-0-	-1514	-0-	128	1	2301	2	Y	152	139	0	1	1	17
						167	9									
*12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	179	1	3304	2	Y	435	409	0	2	1	41
						479	9									
01	0	1948	-0-	1948	1948	106	1	1824	2	Y	16	42	0	14	1	1
						18	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

*02	21140 X	18407	-0-	-2733	-0-	1062	1	17291	2	Y	49	32	0	13	1	7
						54	9									
*03	23405 X	12730	-0-	-10675	-0-	791	1	11884	2	Y	50	39	0	14	1	4
						55	9									
*04	22650 X	16311	-0-	-6339	-0-	856	1	15378	2	Y	70	60	0	8	1	6
						77	9									
*05	21235 X	15997	-0-	-5238	-0-	829	1	15125	2	Y	39	42	0	1	1	2
						43	9									
*06	20100 X	17710	-0-	-2390	-0-	981	1	16681	2	Y	44	42	0	1	1	3
						48	9									
*07	20398 X	12689	-0-	-7709	-0-	718	1	11942	2	Y	26	23	0	4	1	2
						29	9									
*08	16864 X	8233	-0-	-8631	-0-	462	1	7745	2	Y	24	20	0	4	1	2
						26	9									
*09	17700 X	272	-0-	-17428	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*10	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-					-0-
*11	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-					-0-
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219	COMPL. DATE 08/22/2020	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7753	- 14753				
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		
*02	9492 X	8449	-0-	-1043	-0-	485	1	7887	2	Y	70	45 0	19 1	10
						77	9							
*03	10509 X	9397	-0-	-1112	-0-	583	1	8740	2	Y	67	54 0	17 1	6
						74	9							
*04	9900 X	6291	-0-	-3609	-0-	329	1	5919	2	Y	39	35 0	7 1	3
						43	9							
*05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	513	1	9376	2	Y	53	52 0	1 1	3
						58	9							
*06	9360 X	9251	-0-	-109	-0-	510	1	8696	2	Y	41	40 0	2 1	2
						45	9							
*07	9393 X	8818	-0-	-575	-0-	498	1	8277	2	Y	39	32 0	6 1	3
						43	9							
*08	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	416	1	6991	2	Y	37	32 0	5 1	3
						41	9							
*09	9630 X	8591	-0-	-1039	-0-	461	1	8052	2	Y	71	69 0	1 1	4
						78	9							
*10	9951 X	8651	-0-	-1300	-0-	435	1	8109	2	Y	97	94 0	2 1	5
						107	9							
*11	9240 X	6919	-0-	-2321	-0-	359	1	6498	2	Y	56	54 0	1 1	6
						62	9							
12	8928 X	7175	-0-	-1753	-0-	363	1	6739	2	Y	66	65 0	1 1	6
						73	9							
01	0	7996	-0-	7996	7996	436	1	7494	2	Y	60	59 0	2 1	5
						66	9							

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405					
*02	8596 X	1121	-0-	-7475	-0-	64	1	1050	2	Y	6	5 0	2 1	1
						7	9							
*03	9517 X	34	-0-	-9483	-0-	34	2			Y	-0-	1 1		-0-
*04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-			-0-
*05	7812 X	4585	-0-	-3227	-0-	231	1	4230	2	Y	113	107 0		6
						124	9							
*06	2880 X	1372	-0-	-1508	-0-	74	1	1257	2	Y	37	37 0	4 1	2
						41	9							
*07	1240 X	853	-0-	-387	-0-	48	1	804	2	Y	1	1 0	2 1	-0-
						1	9							
*08	4588 X	487	-0-	-4101	-0-	28	1	459	2	Y	-0-			-0-
*09	4440 X	363	-0-	-4077	-0-	20	1	343	2	Y	-0-			-0-
*10	4588 X	605	-0-	-3983	-0-	31	1	574	2	Y	-0-			-0-
*11	1380 X	641	-0-	-739	-0-	34	1	600	2	Y	6	5 0		1
						7	9							
*12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	254	1	4709	2	Y	245	223 0		23
						270	9							
01	0	16233	-0-	16233	16233	865	1	14944	2	Y	385	370 0	8 1	30
						424	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570								
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					
*02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	413	1	6715	2	Y	42	25	0	14	1	6
						46	9									
*03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	679	1	10154	2	Y	387	307	0	52	1	34
						426	9									
*04	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	430	1	7757	2	Y	216	187	0	45	1	18
						238	9									
*05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	803	1	14613	2	Y	330	328	0	4	1	16
						363	9									
*06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	595	1	10122	2	Y	221	214	0	10	1	13
						243	9									
*07	11253 X	9810	-0-	-1443	-0-	542	1	9008	2	Y	236	198	0	30	1	21
						260	9									
*08	15779 X	10905	-0-	-4874	-0-	596	1	10012	2	Y	270	233	0	39	1	19
						297	9									
*09	15270 X	10863	-0-	-4407	-0-	567	1	9989	2	Y	279	276	0	8	1	14
						307	9									
*10	15779 X	11692	-0-	-4087	-0-	579	1	10761	2	Y	320	312	0	6	1	16
						352	9									
*11	10950 X	6949	-0-	-4001	-0-	359	1	6462	2	Y	116	115	0	4	1	13
						128	9									
12	11284 X	8816	-0-	-2468	-0-	451	1	8363	2	Y	2	13	0	2	1	-0-
						2	9									
01	0	190	-0-	190	190	13	1	175	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359								
*02	3752 X	2022	-0-	-1730	-0-	109	1	1794	2	Y	108	72	0	32	1	15
						119	9									
*03	4154 X	2007	-0-	-2147	-0-	115	1	1737	2	Y	141	111	0	33	1	12
						155	9									
*04	3150 X	108	-0-	-3042	-0-	108	2			Y	-0-	12	1			-0-
*05	3255 X	98	-0-	-3157	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	Y	105	99	0			6
						116	9									
*07	2232 X	191	-0-	-2041	-0-	13	1	178	2	Y	-0-	6	1			-0-
*08	2015 X	71	-0-	-1944	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	13	-0-	-3347	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5255	2	Y	452	430	0			22
						497	9									
*11	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	130	1	2370	2	Y	187	182	0	6	1	21
						206	9									
*12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	98	108	0	2	1	9
						108	9									
01	0	3498	-0-	3498	3498	175	1	2998	2	Y	295	278	0	3	1	23
						325	9									

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328				
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
*02		T. A.	49	-0-	49	10316	49 2	Y	-0-	3	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	10316		Y	-0-			-0-
*04		10316 X	-0-	-0-	-10316	-0-		Y	-0-			-0-
*05		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-		Y	-0-			-0-
*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	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-
*12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377				
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		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					
*02		5964 X	3142	-0-	-2822	-0-	162 1	2628 2	Y	320	213 0	94 1	44
							352 9						
*03		6603 X	2942	-0-	-3661	-0-	162 1	2427 2	Y	321	255 0	82 1	28
							353 9						
*04		5520 X	2327	-0-	-3193	-0-	109 1	1975 2	Y	221	191 0	40 1	18
							243 9						
*05		5301 X	3445	-0-	-1856	-0-	171 1	3151 2	Y	112	120 0	4 1	6
							123 9						
*06		5130 X	4633	-0-	-497	-0-	233 1	3951 2	Y	408	386 0	4 1	24
							449 9						
*07		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	168 1	2784 2	Y	320	269 0	47 1	28
							352 9						
*08		3441 X	1360	-0-	-2081	-0-	69 1	1156 2	Y	123	106 0	36 1	9
							135 9						
*09		4620 X	1931	-0-	-2689	-0-	94 1	1646 2	Y	174	170 0	4 1	9
							191 9						
*10		4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	100 1	1805 2	Y	190	186 0	4 1	9
							209 9						
*11		4620 X	71	-0-	-4549	-0-	32 2	39 9	Y	35	38 0	2 1	4
12		3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	60 1	1098 2	Y	71	68 0	1	7
							78 9						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0	2 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	28224 X	26998	-0-	-1226	-0-	1564	1 25434 2	Y	-0-			-0-
03	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	1940	1 29201 2	Y	-0-			-0-
*04	30004 X	30004	-0-	-0-	-0-	1583	1 28421 2	Y	-0-			-0-
*05	30659 X	29400	-0-	-1259	-0-	1526	1 27874 2	Y	-0-			-0-
*06	30150 X	27197	-0-	-2953	-0-	1508	1 25689 2	Y	-0-			-0-
*07	31155 X	27634	-0-	-3521	-0-	1573	1 26061 2	Y	-0-			-0-
*08	31155 X	26197	-0-	-4958	-0-	1471	1 24726 2	Y	-0-			-0-
*09	30030 X	25203	-0-	-4827	-0-	1360	1 23843 2	Y	-0-			-0-
*10	29450 X	25975	-0-	-3475	-0-	1330	1 24645 2	Y	-0-			-0-
*11	27210 X	21897	-0-	-5313	-0-	1146	1 20751 2	Y	-0-			-0-
12	27652 X	19615	-0-	-8037	-0-	1003	1 18612 2	Y	-0-			-0-
01	0	25577	-0-	25577	25577	1404	1 24173 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477				
*02	20216 X	14871	-0-	-5345	-0-	861	1 14010 2	Y	-0-			-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-			Y	-0-			-0-
*04	21060 X	16617	-0-	-4443	-0-	876	1 15741 2	Y	-0-			-0-
*05	21514 X	16180	-0-	-5334	-0-	841	1 15339 2	Y	-0-			-0-
*06	20580 X	9368	-0-	-11212	-0-	520	1 8848 2	Y	-0-			-0-
*07	17174 X	3194	-0-	-13980	-0-	179	1 3015 2	Y	-0-			-0-
*08	17174 X	1224	-0-	-15950	-0-	69	1 1155 2	Y	-0-			-0-
*09	16620 X	763	-0-	-15857	-0-	41	1 720 2	Y	2	2	0	-0-
*10	16213 X	930	-0-	-15283	-0-	48	1 882 2	Y	-0-			-0-
11	9360 X	74	-0-	-9286	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	456	-0-	-2737	-0-	22	1 434 2	Y	-0-			-0-
01	0	4109	-0-	4109	4109	223	1 3831 2	Y	50	46	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733				
*02	31444 X	22759	-0-	-8685	-0-	1319	1 21440 2	Y	-0-			-0-
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			Y	-0-			-0-
*04	36000 X	18661	-0-	-17339	-0-	986	1 17675 2	Y	-0-			-0-
*05	37200 X	27153	-0-	-10047	-0-	1409	1 25744 2	Y	-0-			-0-
*06	34800 X	25301	-0-	-9499	-0-	1405	1 23896 2	Y	-0-			-0-
*07	26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	1485	1 24638 2	Y	-0-			-0-
*08	27187 X	25450	-0-	-1737	-0-	1430	1 24020 2	Y	-0-			-0-
*09	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	1619	1 28353 2	Y	-0-			-0-
*10	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	1466	1 27174 2	Y	-0-			-0-
11	25290 X	23825	-0-	-1465	-0-	1246	1 22579 2	Y	-0-			-0-
*12	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1651	1 30648 2	Y	-0-			-0-
01	0	27714	-0-	27714	27714	1518	1 26196 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B858H		RRCID -> 281471	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9296	- 17613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		17276 X	16517	-0-	-759	-0-	956 1	15561 2	Y	-0-	-0-
03		30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	1882 1	28313 2	Y	-0-	-0-
*04		28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1507 1	27071 2	Y	-0-	-0-
*05		22329 X	22329	-0-	-0-	-0-	1160 1	21169 2	Y	-0-	-0-
*06		19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1099 1	18698 2	Y	-0-	-0-
*07		30194 X	20391	-0-	-9803	-0-	1161 1	19230 2	Y	-0-	-0-
*08		30194 X	20493	-0-	-9701	-0-	1150 1	19343 2	Y	-0-	-0-
*09		28590 X	18701	-0-	-9889	-0-	1012 1	17689 2	Y	-0-	-0-
*10		22351 X	17549	-0-	-4802	-0-	897 1	16652 2	Y	-0-	-0-
*11		19830 X	5364	-0-	-14466	-0-	279 1	5085 2	Y	-0-	-0-
12		20491 X	7656	-0-	-12835	-0-	391 1	7262 2	Y	3	3 0
							3 9				
01		0	23754	-0-	23754	23754	1301 1	22443 2	Y	9	8 0
							10 9				1

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH	8905	PERF. 9473	- 17794
*02		23716 X	17633	-0-	-6083	-0-	1019 1	16614 2	Y	-0-	-0-
03		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1726 1	25943 2	Y	-0-	-0-
*04		32708 X	32708	-0-	-0-	-0-	1722 1	30986 2	Y	-0-	-0-
*05		31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	1655 1	30171 2	Y	-0-	-0-
*06		29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	1643 1	27953 2	Y	-0-	-0-
*07		33821 X	29157	-0-	-4664	-0-	1659 1	27498 2	Y	-0-	-0-
*08		33821 X	28375	-0-	-5446	-0-	1593 1	26782 2	Y	-0-	-0-
*09		32730 X	26763	-0-	-5967	-0-	1446 1	25317 2	Y	-0-	-0-
*10		31868 X	26428	-0-	-5440	-0-	1350 1	25078 2	Y	-0-	-0-
*11		29580 X	23748	-0-	-5832	-0-	1244 1	22504 2	Y	-0-	-0-
12		29171 X	8950	-0-	-20221	-0-	457 1	8493 2	Y	-0-	-0-
01		0	32807	-0-	32807	32807	1798 1	31009 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9252	- 17378
*02		18872 X	17406	-0-	-1466	-0-	1008 1	16398 2	Y	-0-	-0-
03		20708 X	2	-0-	-20706	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
*04		23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1246 1	22403 2	Y	-0-	-0-
*05		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1329 1	24246 2	Y	-0-	-0-
*06		24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	1337 1	22728 2	Y	-0-	-0-
*07		24459 X	24297	-0-	-162	-0-	1382 1	22915 2	Y	-0-	-0-
*08		25606 X	22734	-0-	-2872	-0-	1275 1	21415 2	Y	40	35 0
							44 9				2 1
*09		24780 X	19752	-0-	-5028	-0-	1067 1	18685 2	Y	-0-	2 0
*10		25606 X	22713	-0-	-2893	-0-	1160 1	21553 2	Y	-0-	1 1
*11		24060 X	12758	-0-	-11302	-0-	667 1	12091 2	Y	-0-	-0-
12		24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-			Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15120 X	14534	-0-	-586	-0-	839	1	13653	2	Y	38	25 0	13 1	5
						42	9							
*03	18259 X	15367	-0-	-2892	-0-	954	1	14358	2	Y	50	38 0	13 1	4
						55	9							
*04	17670 X	15514	-0-	-2156	-0-	813	1	14625	2	Y	69	59 0	8 1	6
						76	9							
*05	18259 X	14464	-0-	-3795	-0-	749	1	13658	2	Y	52	54 0	1 1	3
						57	9							
*06	17670 X	16467	-0-	-1203	-0-	911	1	15493	2	Y	57	55 0	2 1	3
						63	9							
*07	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	996	1	16509	2	Y	53	44 0	7 1	5
						58	9							
*08	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	1007	1	16898	2	Y	53	45 0	9 1	4
						58	9							
*09	16470 X	13245	-0-	-3225	-0-	714	1	12485	2	Y	42	42 0	2 1	2
						46	9							
*10	17577 X	13011	-0-	-4566	-0-	665	1	12293	2	Y	48	47 0	1 1	2
						53	9							
*11	17400 X	5647	-0-	-11753	-0-	292	1	5327	2	Y	25	23 0	1 1	3
						28	9							
12	17980 X	3289	-0-	-14691	-0-	164	1	3096	2	Y	26	26 0		3
						29	9							
01	0	18536	-0-	18536	18536	1010	1	17414	2	Y	102	96 0	1 1	8
						112	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495						
*02	12292 X	10601	-0-	-1691	-0-	611	1	9926	2	Y	58	39 0	14 1	8
						64	9							
*03	15128 X	7071	-0-	-8057	-0-	439	1	6599	2	Y	30	23 0	12 1	3
						33	9							
*04	14640 X	12551	-0-	-2089	-0-	660	1	11891	2	Y	-0-	3 1		-0-
*05	15128 X	13357	-0-	-1771	-0-	695	1	12660	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
*06	14250 X	12048	-0-	-2202	-0-	669	1	11379	2	Y	-0-			-0-
*07	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	765	1	12686	2	Y	27	23 0	2 1	2
						30	9							
*08	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	773	1	12995	2	Y	36	31 0	4 1	3
						40	9							
*09	12930 X	12488	-0-	-442	-0-	670	1	11777	2	Y	37	37 0	1 1	2
						41	9							
*10	13485 X	12900	-0-	-585	-0-	656	1	12216	2	Y	25	25 0	1 1	1
						28	9							
*11	13350 X	8379	-0-	-4971	-0-	439	1	7934	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
12	13795 X	12873	-0-	-922	-0-	656	1	12164	2	Y	48	44 0		5
						53	9							
01	0	8324	-0-	8324	8324	455	1	7858	2	Y	10	12 0	2 1	1
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	13356 X	12265	-0-	-1091	-0-	709 1	11550 2	Y	5	4	0	1
*03	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	755 1	11355 2	Y	3	3	0	1 1 -0-
*04	10860 X	8528	-0-	-2332	-0-	448 1	8079 2	Y	1	1	0	-0-
*05	13578 X	6946	-0-	-6632	-0-	360 1	6585 2	Y	1	1	0	-0-
*06	13140 X	4658	-0-	-8482	-0-	261 1	4397 2	Y	-0-			-0-
*07	13578 X	2830	-0-	-10748	-0-	159 1	2656 2	Y	14	11	0	2 1 -0- 1
*08	12121 X	1611	-0-	-10510	-0-	91 1	1520 2	Y	-0-	1	1	-0-
*09	8520 X	6424	-0-	-2096	-0-	346 1	6078 2	Y	-0-			-0-
*10	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	497 1	9219 2	Y	-0-			-0-
*11	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362 1	6585 2	Y	3	3	0	-0-
*12	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	514 1	9576 2	Y	7	6	0	1
01	0	12435	-0-	12435	12435	683 1	11749 2	Y	3	4	0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976			
*02	7084 X	6477	-0-	-607	-0-	339 1	5534 2	Y	549	365	0	149 1 76
*03	7843 X	7013	-0-	-830	-0-	393 1	5898 2	Y	656	521	0	154 1 57
*04	7590 X	6402	-0-	-1188	-0-	311 1	5564 2	Y	479	414	0	83 1 39
*05	7502 X	6269	-0-	-1233	-0-	295 1	5396 2	Y	525	528	0	10 1 26
*06	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	356 1	6053 2	Y	409	394	0	17 1 24
*07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	391 1	6502 2	Y	713	598	0	76 1 63
*08	7006 X	6675	-0-	-331	-0-	340 1	5740 2	Y	541	465	0	101 1 38
*09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	350 1	6135 2	Y	662	649	0	17 1 34
*10	7688 X	6490	-0-	-1198	-0-	298 1	5550 2	Y	584	574	0	15 1 29
*11	7440 X	3063	-0-	-4377	-0-	155 1	2810 2	Y	89	100	0	8 1 10
12	7688 X	5911	-0-	-1777	-0-	286 1	5315 2	Y	282	264	0	1 1 27
01	0	7005	-0-	7005	7005	361 1	6228 2	Y	378	366	0	9 1 30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817					
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
*02	42448 X	25229	-0-	-17219	-0-	1456	1 23677 2	Y	87	59	0	33 1	12
						96	9						
*03	46996 X	28321	-0-	-18675	-0-	1758	1 26488 2	Y	68	55	0	19 1	6
						75	9						
*04	42300 X	29453	-0-	-12847	-0-	1546	1 27790 2	Y	106	91	0	12 1	9
						117	9						
*05	42904 X	20897	-0-	-22007	-0-	1078	1 19709 2	Y	100	102	0	2 1	5
						110	9						
*06	27420 X	22779	-0-	-4641	-0-	1260	1 21456 2	Y	57	56	0	3 1	3
						63	9						
*07	30442 X	23568	-0-	-6874	-0-	1339	1 22193 2	Y	33	28	0	5 1	3
						36	9						
*08	30442 X	13875	-0-	-16567	-0-	777	1 13072 2	Y	24	20	0	5 1	2
						26	9						
*09	29460 X	15689	-0-	-13771	-0-	847	1 14830 2	Y	11	11	0	1 1	1
						12	9						
*10	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	1525	1 28250 2	Y	13	13	0		1
						14	9						
*11	22830 X	22657	-0-	-173	-0-	1185	1 21469 2	Y	3	4	0		-0-
						3	9						
12	23591 X	11707	-0-	-11884	-0-	599	1 11104 2	Y	4	4	0		-0-
						4	9						
01	0	1556	-0-	1556	1556	84	1 1471 2	Y	1	1	0		-0-
						1	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797					
*02	T. A.	7870	-0-	7870	18066	452	1 7376 2	Y	38	25	0	10 1	5
						42	9						
*03	T. A.	5245	-0-	5245	23311	324	1 4881 2	Y	36	29	0	9 1	3
						40	9						
*04	28436 X	5125	-0-	-23311	-0-	268	1 4843 2	Y	13	12	0	3 1	1
						14	9						
*05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	251	1 4580 2	Y	-0-	1	0		-0-
						265	1 4499 2	Y	-0-				-0-
*06	9870 X	4764	-0-	-5106	-0-	377	1 6263 2	Y	228	191	0	17 1	20
						251	9						
*07	8711 X	6891	-0-	-1820	-0-	441	1 7407 2	Y	33	29	0	22 1	2
						36	9						
*08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	714	1 12496 2	Y	57	55	0	1 1	3
						63	9						
*09	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	738	1 13681 2	Y	63	62	0	1 1	3
						69	9						
*10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	734	1 13293 2	Y	91	83	0	1 1	10
						100	9						
12	13795 X	3681	-0-	-10114	-0-	185	1 3470 2	Y	24	31	0	1 1	2
						26	9						
01	0	1112	-0-	1112	1112	60	1 1048 2	Y	4	5	0	1 1	-0-
						4	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	T. A.	4852	-0-	4852	9585	274	1	4473	2	Y	95	61 0	21 1	13
						105	9							
*03	T. A.	9316	-0-	9316	18901	548	1	8273	2	Y	450	357 0	67 1	39
						495	9							
*04	28064 X	9163	-0-	-18901	-0-	463	1	8311	2	Y	354	305 0	59 1	29
						389	9							
*05	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	442	1	8046	2	Y	278	286 0	7 1	14
						306	9							
*06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	554	1	9417	2	Y	17	21 0	9 1	1
						19	9							
*07	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	569	1	9465	2	Y	31	26 0	3 1	3
						34	9							
*08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	627	1	10479	2	Y	90	78 0	9 1	6
						99	9							
*09	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	782	1	13690	2	Y	235	226 0	3 1	12
						259	9							
*10	10323 X	6658	-0-	-3665	-0-	336	1	6235	2	Y	79	82 0	5 1	4
						87	9							
*11	10860 X	4587	-0-	-6273	-0-	234	1	4273	2	Y	73	68 0	1 1	8
						80	9							
12	15314 X	2	-0-	-15312	-0-	1	2	1	9	Y	1	8 0	1 1	-0-
01	0	1555	-0-	1555	1555	83	1	1450	2	Y	20	18 0		2
						22	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247					
*02	T. A.	5926	-0-	5926	16474	334	1	5421	2	Y	155	103 0	31 1	21
						171	9							
*03	T. A.	1138	-0-	1138	17612	63	1	926	2	Y	135	108 0	36 1	12
						149	9							
*04	17890 X	278	-0-	-17612	-0-	15	1	235	2	Y	25	22 0	13 1	2
						28	9							
*05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	53	51 0	1 1	3
						58	9							
*06	10200 X	1131	-0-	-9069	-0-	60	1	1005	2	Y	60	57 0	2 1	4
						66	9							
*07	6572 X	1701	-0-	-4871	-0-	92	1	1572	2	Y	34	30 0	5 1	3
						37	9							
*08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	133	1	2216	2	Y	19	16 0	5 1	1
						21	9							
*09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	317	1	5509	2	Y	63	60 0	1 1	3
						69	9							
*10	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	86	1	1609	2	Y	7	9 0	1 1	-0-
						8	9							
*11	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	53	1	974	2	Y	20	18 0		2
						22	9							
12	6138 X	129	-0-	-6009	-0-	1	1	115	2	Y	12	13 0		1
						13	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821				
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
*02	37268 X	28498	-0-	-8770	-0-	1647	1 26803	2 Y	44	28 0	12 1	6
						48	9					
*03	41261 X	30490	-0-	-10771	-0-	1899	1 28550	2 Y	37	30 0	10 1	3
						41	9					
*04	37440 X	28788	-0-	-8652	-0-	1508	1 27098	2 Y	165	143 0	12 1	13
						182	9					
*05	34813 X	30861	-0-	-3952	-0-	1592	1 29050	2 Y	199	199 0	3 1	10
						219	9					
*06	33690 X	28957	-0-	-4733	-0-	1588	1 26982	2 Y	352	335 0	6 1	21
						387	9					
*07	31558 X	27036	-0-	-4522	-0-	1519	1 25186	2 Y	301	253 0	42 1	27
						331	9					
*08	30907 X	12663	-0-	-18244	-0-	706	1 11879	2 Y	71	61 0	32 1	5
						78	9					
*09	29910 X	17085	-0-	-12825	-0-	922	1 16145	2 Y	16	18 0	2 1	1
						18	9					
*10	30907 X	29260	-0-	-1647	-0-	1496	1 27739	2 Y	23	23 0		1
						25	9					
*11	28950 X	16697	-0-	-12253	-0-	873	1 15792	2 Y	29	27 0		3
						32	9					
12	27063 X	24424	-0-	-2639	-0-	1242	1 23085	2 Y	88	83 0		8
						97	9					
01	0	33619	-0-	33619	33619	1836	1 31640	2 Y	130	125 0	3 1	10
						143	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043				
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
*02	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	980	1 15959	2 Y	98	64 0	26 1	14
						108	9					
*03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	1167	1 17573	2 Y	93	74 0	25 1	8
						102	9					
*04	19860 X	18156	-0-	-1704	-0-	952	1 17127	2 Y	70	60 0	12 1	6
						77	9					
*05	20522 X	19177	-0-	-1345	-0-	993	1 18123	2 Y	55	57 0	1 1	3
						61	9					
*06	19860 X	18096	-0-	-1764	-0-	1001	1 17040	2 Y	50	48 0	2 1	3
						55	9					
*07	18879 X	17564	-0-	-1315	-0-	996	1 16520	2 Y	44	36 0	7 1	4
						48	9					
*08	19189 X	17843	-0-	-1346	-0-	1003	1 16790	2 Y	45	38 0	8 1	3
						50	9					
*09	18570 X	15343	-0-	-3227	-0-	826	1 14475	2 Y	38	37 0	2 1	2
						42	9					
*10	19189 X	11268	-0-	-7921	-0-	574	1 10654	2 Y	36	35 0	1 1	2
						40	9					
*11	18090 X	8189	-0-	-9901	-0-	426	1 7711	2 Y	47	44 0		5
						52	9					
12	17856 X	12403	-0-	-5453	-0-	631	1 11706	2 Y	60	58 0	1 1	6
						66	9					
01	0	14812	-0-	14812	14812	807	1 13944	2 Y	55	55 0	2 1	4
						61	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15176 X	9192	-0-	-5984	-0-	498 1	8118 2	Y	524	349 0	130 1	72
						576 9						
*03	16802 X	9466	-0-	-7336	-0-	557 1	8347 2	Y	511	405 0	134 1	44
						562 9						
*04	16260 X	6192	-0-	-10068	-0-	313 1	5586 2	Y	266	229 0	59 1	22
						293 9						
*05	11780 X	10260	-0-	-1520	-0-	513 1	9380 2	Y	334	334 0	5 1	17
						367 9						
*06	9840 X	9593	-0-	-247	-0-	510 1	8680 2	Y	366	351 0	10 1	22
						403 9						
*07	10168 X	9714	-0-	-454	-0-	528 1	8756 2	Y	391	328 0	50 1	35
						430 9						
*08	10230 X	9581	-0-	-649	-0-	514 1	8607 2	Y	418	360 0	64 1	29
						460 9						
*09	9900 X	9659	-0-	-241	-0-	497 1	8689 2	Y	430	424 0	13 1	22
						473 9						
*10	10230 X	9456	-0-	-774	-0-	459 1	8472 2	Y	477	465 0	10 1	24
						525 9						
*11	9600 X	8787	-0-	-813	-0-	435 1	7908 2	Y	404	376 0	6 1	46
						444 9						
12	10044 X	9496	-0-	-548	-0-	461 1	8539 2	Y	451	449 0	5 1	43
						496 9						
01	0	9184	-0-	9184	9184	472 1	8144 2	Y	516	504 0	14 1	41
						568 9						

BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
*02	11704 X	10433	-0-	-1271	-0-	569 1	9228 2	Y	578	384 0	168 1	80
						636 9						
*03	17732 X	12891	-0-	-4841	-0-	746 1	11283 2	Y	784	622 0	174 1	68
						862 9						
*04	17160 X	7478	-0-	-9682	-0-	365 1	6612 2	Y	455	393 0	93 1	37
						501 9						
*05	17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	738 1	13484 2	Y	683	677 0	9 1	34
						751 9						
*06	15630 X	12353	-0-	-3277	-0-	650 1	11078 2	Y	568	548 0	21 1	33
						625 9						
*07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	699 1	11599 2	Y	632	530 0	79 1	56
						695 9						
*08	14973 X	12670	-0-	-2303	-0-	670 1	11290 2	Y	645	556 0	100 1	45
						710 9						
*09	14490 X	11141	-0-	-3349	-0-	565 1	9907 2	Y	608	602 0	20 1	31
						669 9						
*10	14973 X	12019	-0-	-2954	-0-	568 1	10569 2	Y	802	779 0	14 1	40
						882 9						
*11	12570 X	7512	-0-	-5058	-0-	370 1	6670 2	Y	429	410 0	10 1	49
						472 9						
12	12989 X	10797	-0-	-2192	-0-	512 1	9519 2	Y	696	674 0	5 1	66
						766 9						
01	0	12530	-0-	12530	12530	637 1	10999 2	Y	813	793 0	22 1	64
						894 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844				
M O	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
*02	19376 X	17189	-0-	-2187	-0-	990	1	16114	2	Y	77	51	0	20 1 11
						85	9							
*03	21452 X	17143	-0-	-4309	-0-	1063	1	15991	2	Y	81	63	0	22 1 7
						89	9							
*04	20340 X	14053	-0-	-6287	-0-	739	1	13238	2	Y	69	60	0	10 1 6
						76	9							
*05	20491 X	18598	-0-	-1893	-0-	960	1	17544	2	Y	85	86	0	1 1 4
						94	9							
*06	19410 X	18498	-0-	-912	-0-	1022	1	17398	2	Y	71	68	0	3 1 4
						78	9							
*07	19034 X	15469	-0-	-3565	-0-	879	1	14540	2	Y	45	37	0	8 1 4
						50	9							
*08	18631 X	16060	-0-	-2571	-0-	898	1	15098	2	Y	58	50	0	8 1 4
						64	9							
*09	18510 X	15197	-0-	-3313	-0-	818	1	14315	2	Y	58	57	0	2 1 3
						64	9							
*10	19127 X	14822	-0-	-4305	-0-	755	1	14000	2	Y	61	60	0	1 1 3
						67	9							
*11	18510 X	3903	-0-	-14607	-0-	202	1	3662	2	Y	35	33	0	1 1 4
						39	9							
12	16058 X	42	-0-	-16016	-0-	20	2	22	9	Y	20	22	0	2
01	0	21837	-0-	21837	21837	1193	1	20544	2	Y	91	85	0	1 1 7
						100	9							

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8044 - 17948				
*02	38920 X	35246	-0-	-3674	-0-	2042	1	33202	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	42501 X	39009	-0-	-3492	-0-	2431	1	36577	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*04	40680 X	33679	-0-	-7001	-0-	1776	1	31900	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*05	41230 X	38916	-0-	-2314	-0-	2021	1	36893	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	39540 X	36377	-0-	-3163	-0-	2019	1	34357	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*07	39029 X	36155	-0-	-2874	-0-	2055	1	34099	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	38998 X	35776	-0-	-3222	-0-	2010	1	33765	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	37710 X	34093	-0-	-3617	-0-	1841	1	32250	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	38967 X	34493	-0-	-4474	-0-	1765	1	32725	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	36390 X	32457	-0-	-3933	-0-	1696	1	30754	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
12	36177 X	34762	-0-	-1415	-0-	1776	1	32976	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
01	0	35609	-0-	35609	35609	1950	1	33657	2	Y	2	3	0	-0-
						2	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*02	40880 X	37290	-0-	-3590	-0-	2159	1	35127	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
*03	45260 X	41959	-0-	-3301	-0-	2615	1	39342	2	Y	2	2 0	1 1
						2	9						-0-
*04	43440 X	36064	-0-	-7376	-0-	1900	1	34158	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*05	44051 X	41468	-0-	-2583	-0-	2154	1	39311	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*06	42300 X	39146	-0-	-3154	-0-	2173	1	36971	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*07	41974 X	38894	-0-	-3080	-0-	2211	1	36682	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	41974 X	38169	-0-	-3805	-0-	2145	1	36022	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*09	40170 X	36413	-0-	-3757	-0-	1965	1	34446	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*10	41509 X	36903	-0-	-4606	-0-	1888	1	35012	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*11	39150 X	34463	-0-	-4687	-0-	1802	1	32654	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
12	38905 X	35579	-0-	-3326	-0-	1818	1	33751	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
01	0	36917	-0-	36917	36917	2023	1	34890	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9044		PERF.10400 - 19191			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	14B2 EXT	66496	-0-	66496	66496	3385	1	62801	2	Y	282	268 0	14
						310	9						
*11	14B2 EXT	223296	-0-	223296	289792	11496	1	208271	2	Y	3208	2854 0	4 1
						3529	9						
*12	509062 X	219270	-0-	-289792	-0-	11025	1	204692	2	Y	3230	3247 0	41 1
						3553	9						
*01	0	187683	-0-	187683	187683	10170	1	175356	2	Y	1961	2010 0	102 1
						2157	9						155

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B618H		RRCID ->	283352	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	9007	PERF.10870	- 18695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	14B2	EXT	74855	-0-	74855	74855	3776	1	70035	2	Y	949	902	47
							1044	9						
*11	14B2	EXT	351078	-0-	351078	425933	18052	1	327105	2	Y	5383	4808	610
							5921	9					12	1
*12	805728	X	379795	-0-	-425933	-0-	19067	1	353926	2	Y	6184	6140	586
							6802	9					68	1
*01	0		405126	-0-	405126	405126	21872	1	377147	2	Y	5552	5503	439
							6107	9					196	1
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936				
*02	36708	X	32725	-0-	-3983	-0-	1893	1	30806	2	Y	24	16	3
							26	9					7	1
*03	38626	X	35439	-0-	-3187	-0-	2203	1	33211	2	Y	23	17	2
							25	9					7	1
*04	37380	X	33359	-0-	-4021	-0-	1756	1	31581	2	Y	20	16	2
							22	9					4	1
*05	37355	X	33562	-0-	-3793	-0-	1742	1	31802	2	Y	16	16	1
							18	9					1	1
*06	35910	X	31986	-0-	-3924	-0-	1774	1	30197	2	Y	14	13	1
							15	9					1	1
*07	36022	X	32270	-0-	-3752	-0-	1834	1	30423	2	Y	12	10	1
							13	9					2	1
*08	35433	X	31944	-0-	-3489	-0-	1794	1	30135	2	Y	14	11	1
							15	9					3	1
*09	33360	X	30544	-0-	-2816	-0-	1649	1	28878	2	Y	15	14	1
							17	9					1	1
*10	33604	X	30840	-0-	-2764	-0-	1577	1	29242	2	Y	19	19	1
							21	9					19	0
*11	31980	X	27648	-0-	-4332	-0-	1442	1	26156	2	Y	45	41	5
							50	9					41	0
12	32302	X	26266	-0-	-6036	-0-	1338	1	24823	2	Y	95	90	9
							105	9					1	1
01	0		31669	-0-	31669	31669	1732	1	29887	2	Y	45	47	4
							50	9					3	1
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
*02	33880	X	30861	-0-	-3019	-0-	1778	1	28909	2	Y	158	105	22
							174	9					41	1
*03	36797	X	33195	-0-	-3602	-0-	2056	1	30959	2	Y	164	132	14
							180	9					40	1
*04	35100	X	31441	-0-	-3659	-0-	1647	1	29629	2	Y	150	130	12
							165	9					22	1
*05	34999	X	30974	-0-	-4025	-0-	1601	1	29237	2	Y	124	127	6
							136	9					3	1
*06	33870	X	29627	-0-	-4243	-0-	1636	1	27845	2	Y	133	127	8
							146	9					4	1
*07	33604	X	30875	-0-	-2729	-0-	1750	1	28987	2	Y	125	105	11
							138	9					17	1
*08	33201	X	29867	-0-	-3334	-0-	1670	1	28042	2	Y	141	121	10
							155	9					21	1
*09	31440	X	28818	-0-	-2622	-0-	1547	1	27107	2	Y	149	146	8
							164	9					5	1
*10	31000	X	29125	-0-	-1875	-0-	1481	1	27482	2	Y	147	145	7
							162	9					3	1
*11	29910	X	25786	-0-	-4124	-0-	1338	1	24235	2	Y	194	177	22
							213	9					2	1
12	30907	X	25992	-0-	-4915	-0-	1315	1	24407	2	Y	245	242	23
							270	9					2	1
01	0		26214	-0-	26214	26214	1424	1	24564	2	Y	205	204	16
							226	9					8	1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585						
M O	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
*02	51968 X	45861	-0-	-6107	-0-	2654	1	43188	2	Y	17	10	0	6 1 2
						19	9							
*03	55645 X	47988	-0-	-7657	-0-	2988	1	44978	2	Y	20	14	0	6 1 2
						22	9							
*04	53850 X	46592	-0-	-7258	-0-	2451	1	44124	2	Y	15	13	0	3 1 1
						17	9							
*05	52948 X	47301	-0-	-5647	-0-	2459	1	44828	2	Y	13	13	0	1 1
						14	9							
*06	50910 X	44439	-0-	-6471	-0-	2467	1	41960	2	Y	11	11	0	1 1
						12	9							
*07	50809 X	44611	-0-	-6198	-0-	2536	1	42057	2	Y	16	13	0	3 1 1
						18	9							
*08	48174 X	43770	-0-	-4404	-0-	2460	1	41298	2	Y	11	10	0	1 1 1
						12	9							
*09	46620 X	39611	-0-	-7009	-0-	2138	1	37439	2	Y	31	30	0	2 1
						34	9							
*10	47368 X	42428	-0-	-4940	-0-	2167	1	40242	2	Y	17	17	0	1 1 1
						19	9							
*11	44430 X	34347	-0-	-10083	-0-	1794	1	32503	2	Y	45	41	0	5 1
						50	9							
12	44640 X	20934	-0-	-23706	-0-	1069	1	19807	2	Y	53	52	0	1 1 5
						58	9							
01	0	25050	-0-	25050	25050	1368	1	23616	2	Y	60	58	0	2 1 5
						66	9							

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418						
*02	17780 X	15868	-0-	-1912	-0-	918	1	14933	2	Y	15	8	0	6 1 2
						17	9							
*03	19685 X	16029	-0-	-3656	-0-	999	1	15000	2	Y	27	21	0	6 1 2
						30	9							
*04	18720 X	13617	-0-	-5103	-0-	718	1	12871	2	Y	25	21	0	4 1 2
						28	9							
*05	18693 X	18556	-0-	-137	-0-	960	1	17559	2	Y	34	33	0	1 1 2
						37	9							
*06	18030 X	16879	-0-	-1151	-0-	937	1	15910	2	Y	29	28	0	1 1 2
						32	9							
*07	17577 X	16100	-0-	-1477	-0-	915	1	15157	2	Y	25	21	0	4 1 2
						28	9							
*08	18569 X	15742	-0-	-2827	-0-	882	1	14829	2	Y	28	24	0	4 1 2
						31	9							
*09	17970 X	15004	-0-	-2966	-0-	809	1	14165	2	Y	27	27	0	1 1 1
						30	9							
*10	18569 X	14811	-0-	-3758	-0-	757	1	14018	2	Y	33	31	0	1 1 2
						36	9							
*11	16890 X	11759	-0-	-5131	-0-	613	1	11116	2	Y	27	26	0	3 1
						30	9							
12	16120 X	13804	-0-	-2316	-0-	705	1	13099	2	Y	-0-	3	0	-0-
						933	1	16057	2	Y	-0-			-0-
01	0	16990	-0-	16990	16990	933	1	16057	2	Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8895 - 20956				
M O	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
*02	29512 X	27214	-0-	-2298	-0-	1568	1	25529	2	Y	106	71	0	27 1 15
						117	9							
*03	32054 X	28542	-0-	-3512	-0-	1771	1	26650	2	Y	110	86	0	29 1 10
						121	9							
*04	30270 X	24124	-0-	-6146	-0-	1264	1	22762	2	Y	89	78	0	14 1 7
						98	9							
*05	30535 X	26066	-0-	-4469	-0-	1349	1	24611	2	Y	96	96	0	2 1 5
						106	9							
*06	29160 X	28246	-0-	-914	-0-	1562	1	26570	2	Y	104	100	0	3 1 6
						114	9							
*07	30132 X	29837	-0-	-295	-0-	1689	1	28032	2	Y	105	88	0	14 1 9
						116	9							
*08	28551 X	26971	-0-	-1580	-0-	1511	1	25359	2	Y	92	80	0	15 1 6
						101	9							
*09	28260 X	23079	-0-	-5181	-0-	1240	1	21747	2	Y	84	83	0	3 1 4
						92	9							
*10	29853 X	24508	-0-	-5345	-0-	1247	1	23145	2	Y	105	102	0	2 1 5
						116	9							
*11	28890 X	21463	-0-	-7427	-0-	1118	1	20202	2	Y	130	119	0	1 1 15
						143	9							
12	29853 X	15661	-0-	-14192	-0-	793	1	14705	2	Y	148	147	0	2 1 14
						163	9							
01	0	25263	-0-	25263	25263	1375	1	23735	2	Y	139	137	0	5 1 11
						153	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 9076 - 21255				
*02	56952 X	50818	-0-	-6134	-0-	2940	1	47869	2	Y	8	7	0	1 1 1
						9	9							
*03	62155 X	55827	-0-	-6328	-0-	3480	1	52339	2	Y	7	6	0	1 1 1
						8	9							
*04	59400 X	40361	-0-	-19039	-0-	2126	1	38231	2	Y	4	4	0	1 1 -0-
						4	9							
*05	60295 X	48001	-0-	-12294	-0-	2492	1	45496	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*06	57450 X	52715	-0-	-4735	-0-	2927	1	49784	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*07	56296 X	53346	-0-	-2950	-0-	3034	1	50306	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	55831 X	52341	-0-	-3490	-0-	2941	1	49393	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	52710 X	49747	-0-	-2963	-0-	2687	1	47053	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*10	54467 X	50604	-0-	-3863	-0-	2590	1	48005	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*11	52710 X	45466	-0-	-7244	-0-	2377	1	43060	2	Y	26	23	0	3
						29	9							
12	53382 X	47302	-0-	-6080	-0-	2416	1	44849	2	Y	34	34	0	3
						37	9							
01	0	48774	-0-	48774	48774	2670	1	46075	2	Y	26	26	0	1 1 2
						29	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 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
*02	9408 X	7877	-0-	-1531	-0-	442	1	7213	2	Y	202	133	0	55 1 28
						222	9							
*03	10416 X	9802	-0-	-614	-0-	596	1	8949	2	Y	234	186	0	56 1 20
						257	9							
*04	10080 X	4910	-0-	-5170	-0-	249	1	4537	2	Y	113	97	0	27 1 9
						124	9							
*05	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	648	1	11829	2	Y	234	229	0	2 1 12
						257	9							
*06	9510 X	7695	-0-	-1815	-0-	418	1	7120	2	Y	143	140	0	7 1 8
						157	9							
*07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	644	1	10612	2	Y	205	171	0	24 1 18
						226	9							
*08	12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	573	1	9648	2	Y	182	157	0	30 1 13
						200	9							
*09	12330 X	7128	-0-	-5202	-0-	375	1	6575	2	Y	162	161	0	6 1 8
						178	9							
*10	12741 X	10143	-0-	-2598	-0-	505	1	9356	2	Y	256	247	0	4 1 13
						282	9							
*11	11130 X	6810	-0-	-4320	-0-	346	1	6259	2	Y	186	175	0	3 1 21
						205	9							
12	11501 X	7955	-0-	-3546	-0-	392	1	7303	2	Y	236	233	0	2 1 22
						260	9							
01	0	8763	-0-	8763	8763	464	1	8016	2	Y	257	251	0	8 1 20
						283	9							

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867						
*02	7084 X	6346	-0-	-738	-0-	334	1	5440	2	Y	520	346	0	136 1 72
						572	9							
*03	7843 X	6802	-0-	-1041	-0-	386	1	5831	2	Y	532	423	0	135 1 46
						585	9							
*04	7590 X	3352	-0-	-4238	-0-	160	1	2875	2	Y	288	249	0	62 1 23
						317	9							
*05	7409 X	5135	-0-	-2274	-0-	257	1	4695	2	Y	166	175	0	6 1 8
						183	9							
*06	7020 X	6642	-0-	-378	-0-	345	1	5880	2	Y	379	360	0	5 1 22
						417	9							
*07	7006 X	6150	-0-	-856	-0-	329	1	5457	2	Y	331	278	0	46 1 29
						364	9							
*08	6789 X	5062	-0-	-1727	-0-	267	1	4470	2	Y	295	254	0	49 1 21
						325	9							
*09	6630 X	4857	-0-	-1773	-0-	243	1	4252	2	Y	329	324	0	9 1 17
						362	9							
*10	6851 X	6008	-0-	-843	-0-	282	1	5230	2	Y	451	439	0	7 1 22
						496	9							
*11	6630 X	4164	-0-	-2466	-0-	203	1	3677	2	Y	258	245	0	6 1 29
						284	9							
12	6138 X	5261	-0-	-877	-0-	244	1	4542	2	Y	432	417	0	3 1 41
						475	9							
01	0	6473	-0-	6473	6473	316	1	5445	2	Y	647	623	0	14 1 51
						712	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316		
M O	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
*02	58296 X	53081	-0-	-5215	-0-	3072	1	49992	2	Y	15	8	0	6 1 2
						17	9							
*03	62806 X	57328	-0-	-5478	-0-	3571	1	53740	2	Y	15	11	0	5 1 1
						17	9							
*04	60330 X	53975	-0-	-6355	-0-	2843	1	51115	2	Y	15	12	0	3 1 1
						17	9							
*05	61163 X	55556	-0-	-5607	-0-	2885	1	52657	2	Y	13	13	0	1 1
						14	9							
*06	58110 X	51970	-0-	-6140	-0-	2883	1	49076	2	Y	10	10	0	1 1
						11	9							
*07	58466 X	52785	-0-	-5681	-0-	3003	1	49771	2	Y	10	9	0	1 1 1
						11	9							
*08	57319 X	51288	-0-	-6031	-0-	2881	1	48393	2	Y	13	11	0	2 1 1
						14	9							
*09	54000 X	49043	-0-	-4957	-0-	2647	1	46383	2	Y	12	12	0	1 1
						13	9							
*10	55614 X	49275	-0-	-6339	-0-	2521	1	46739	2	Y	14	14	0	1 1
						15	9							
*11	51960 X	41223	-0-	-10737	-0-	2153	1	39029	2	Y	37	34	0	4 1
						41	9							
12	52824 X	35776	-0-	-17048	-0-	1823	1	33834	2	Y	108	102	0	10 1
						119	9							
01	0	53165	-0-	53165	53165	2913	1	50216	2	Y	33	37	0	3 1 3
						36	9							

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306				
*02	6916 X	6803	-0-	-113	-0-	376	1	6083	2	Y	313	209	0	80 1 43
						344	9							
*03	7657 X	7344	-0-	-313	-0-	440	1	6609	2	Y	268	212	0	76 1 23
						295	9							
*04	7410 X	4538	-0-	-2872	-0-	231	1	4118	2	Y	172	148	0	33 1 14
						189	9							
*05	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	416	1	7600	2	Y	283	279	0	4 1 14
						311	9							
*06	7350 X	7193	-0-	-157	-0-	381	1	6497	2	Y	286	274	0	9 1 17
						315	9							
*07	7533 X	7409	-0-	-124	-0-	405	1	6695	2	Y	281	235	0	38 1 25
						309	9							
*08	8308 X	6778	-0-	-1530	-0-	362	1	6102	2	Y	285	245	0	45 1 20
						314	9							
*09	8040 X	6135	-0-	-1905	-0-	317	1	5515	2	Y	275	272	0	9 1 14
						303	9							
*10	8308 X	5799	-0-	-2509	-0-	284	1	5276	2	Y	217	214	0	6 1 11
						239	9							
*11	7200 X	4551	-0-	-2649	-0-	229	1	4148	2	Y	158	148	0	3 1 18
						174	9							
12	7409 X	6123	-0-	-1286	-0-	298	1	5544	2	Y	255	247	0	2 1 24
						281	9							
01	0	6684	-0-	6684	6684	352	1	6057	2	Y	250	246	0	8 1 20
						275	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
*02	35616	X	33133	-0-	-2483	-0-	1918	1	31214	2	Y	1	1	0	-0-	
							1	9								
	03	38595	X	36303	-0-	-2292	-0-	2263	1	34040	2	Y	-0-		-0-	
*04	37350	X	34460	-0-	-2890	-0-	1814	1	32646	2	Y	-0-			-0-	
*05	37820	X	36238	-0-	-1582	-0-	1881	1	34347	2	Y	9	9	0	-0-	
							10	9								
*06	36480	X	33750	-0-	-2730	-0-	1872	1	31878	2	Y	-0-			-0-	
*07	36704	X	34003	-0-	-2701	-0-	1931	1	32072	2	Y	-0-			-0-	
*08	36301	X	33053	-0-	-3248	-0-	1858	1	31186	2	Y	8	7	0	1	
							9	9								
*09	35100	X	33509	-0-	-1591	-0-	1809	1	31700	2	Y	-0-	1	0	-0-	
*10	36270	X	32666	-0-	-3604	-0-	1671	1	30995	2	Y	-0-			-0-	
*11	33750	X	31429	-0-	-2321	-0-	1643	1	29786	2	Y	-0-			-0-	
12	34813	X	28341	-0-	-6472	-0-	1448	1	26868	2	Y	23	21	0	2	
							25	9								
01	0		34784	-0-	34784	34784	1906	1	32878	2	Y	-0-	1	0	1 1	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356					
*02	19544	X	18180	-0-	-1364	-0-	1054	1	17126	2	Y	-0-			-0-
03	21638	X	19666	-0-	-1972	-0-	1224	1	18442	2	Y	-0-			-0-
*04	20550	X	16414	-0-	-4136	-0-	864	1	15550	2	Y	-0-			-0-
*05	20584	X	18515	-0-	-2069	-0-	960	1	17555	2	Y	-0-			-0-
*06	19500	X	18663	-0-	-837	-0-	1037	1	17626	2	Y	-0-			-0-
*07	20150	X	19313	-0-	-837	-0-	1098	1	18213	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*08	19654	X	14961	-0-	-4693	-0-	841	1	14120	2	Y	-0-			-0-
*09	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1192	1	20843	2	Y	-0-			-0-
*10	19313	X	13735	-0-	-5578	-0-	701	1	13034	2	Y	-0-			-0-
11	18690	X	5923	-0-	-12767	-0-	310	1	5613	2	Y	-0-			-0-
12	22909	X	19933	-0-	-2976	-0-	1019	1	18914	2	Y	-0-			-0-
01	0		22359	-0-	22359	22359	1226	1	21133	2	Y	-0-			-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8850 - 16698					
*02	48300	X	45249	-0-	-3051	-0-	2621	1	42628	2	Y	-0-			-0-
*03	52762	X	49157	-0-	-3605	-0-	3065	1	46092	2	Y	-0-			-0-
*04	50460	X	46182	-0-	-4278	-0-	2434	1	43748	2	Y	-0-			-0-
*05	51491	X	34966	-0-	-16525	-0-	1818	1	33147	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*06	49260	X	42129	-0-	-7131	-0-	2340	1	39789	2	Y	-0-			-0-
*07	50127	X	42830	-0-	-7297	-0-	2435	1	40395	2	Y	-0-			-0-
*08	49166	X	42176	-0-	-6990	-0-	2370	1	39806	2	Y	-0-			-0-
*09	46200	X	40806	-0-	-5394	-0-	2205	1	38601	2	Y	-0-			-0-
*10	43524	X	42502	-0-	-1022	-0-	2176	1	40326	2	Y	-0-			-0-
*11	42120	X	39851	-0-	-2269	-0-	2083	1	37768	2	Y	-0-			-0-
12	42842	X	36877	-0-	-5965	-0-	1885	1	34985	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
01	0		41689	-0-	41689	41689	2284	1	39405	2	Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19936 X	16733	-0-	-3203	-0-	970	1	15763	2	Y	-0-		-0-
*03	21483 X	19086	-0-	-2397	-0-	1190	1	17896	2	Y	-0-		-0-
*04	20100 X	15907	-0-	-4193	-0-	839	1	15068	2	Y	-0-		-0-
*05	20274 X	16263	-0-	-4011	-0-	845	1	15418	2	Y	-0-		-0-
*06	19410 X	15571	-0-	-3839	-0-	863	1	14705	2	Y	3	3 0	-0-
*07	19096 X	12878	-0-	-6218	-0-	733	1	12145	2	Y	-0-		-0-
*08	19096 X	8290	-0-	-10806	-0-	468	1	7822	2	Y	-0-		-0-
*09	15900 X	6043	-0-	-9857	-0-	325	1	5718	2	Y	-0-		-0-
*10	16275 X	14045	-0-	-2230	-0-	716	1	13327	2	Y	2	2 0	-0-
*11	15570 X	10985	-0-	-4585	-0-	576	1	10409	2	Y	-0-		-0-
12	12896 X	2549	-0-	-10347	-0-	129	1	2420	2	Y	-0-		-0-
01	0	13009	-0-	13009	13009	713	1	12296	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH		7153		PERF. 7898		- 23273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	44296 X	41123	-0-	-3173	-0-	2335	1	38008	2	Y	709	471 0	183 1	98	
*03	49042 X	44450	-0-	-4592	-0-	2715	1	40847	2	Y	807	641 0	194 1	70	
*04	47220 X	36218	-0-	-11002	-0-	1863	1	33531	2	Y	749	647 0	111 1	61	
*05	48794 X	38011	-0-	-10783	-0-	1926	1	35143	2	Y	856	860 0	15 1	42	
*06	45960 X	35681	-0-	-10279	-0-	1930	1	32913	2	Y	762	732 0	27 1	45	
*07	44795 X	36657	-0-	-8138	-0-	2037	1	33772	2	Y	771	648 0	100 1	68	
*08	44454 X	37061	-0-	-7393	-0-	2033	1	34190	2	Y	762	656 0	121 1	53	
*09	38951 X	38951	-0-	-0-	-0-	2058	1	36029	2	Y	785	773 0	24 1	41	
*10	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	1960	1	36354	2	Y	799	782 0	18 1	40	
*11	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	1840	1	33324	2	Y	760	704 0	10 1	86	
12	40486 X	35842	-0-	-4644	-0-	1779	1	33029	2	Y	940	927 0	10 1	89	
01	0	37311	-0-	37311	37311	1994	1	34385	2	Y	847	839 0	30 1	67	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	15904 X	13365	-0-	-2539	-0-	744	1 12117 2	Y	458	305 0 118 1	63
						504	9				
*03	17112 X	14447	-0-	-2665	-0-	874	1 13155 2	Y	380	302 0 108 1	33
						418	9				
*04	15960 X	7920	-0-	-8040	-0-	401	1 7246 2	Y	248	215 0 46 1	20
						273	9				
*05	16058 X	10715	-0-	-5343	-0-	540	1 9847 2	Y	298	298 0 5 1	15
						328	9				
*06	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-			Y	-0-	5 0 10 1	-0-
*07	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			Y	-0-		-0-
*09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	698	1 12208 2	Y	230	218 0	12
						253	9				
*10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	985	1 18235 2	Y	1107	1059 0 5 1	55
						1218	9				
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	277	1 5006 2	Y	199	217 0 14 1	23
						219	9				
12	13640 X	9504	-0-	-4136	-0-	481	1 8909 2	Y	104	115 0 2 1	10
						114	9				
01	0	12829	-0-	12829	12829	683	1 11772 2	Y	340	320 0 3 1	27
						374	9				

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897			
*02	22484 X	19036	-0-	-3448	-0-	1066	1 17350 2	Y	564	376 0 147 1	78
						620	9				
*03	24025 X	18522	-0-	-5503	-0-	1119	1 16844 2	Y	508	403 0 139 1	44
						559	9				
*04	22620 X	13828	-0-	-8792	-0-	702	1 12651 2	Y	432	374 0 67 1	35
						475	9				
*05	22847 X	761	-0-	-22086	-0-	38	1 702 2	Y	19	44 0 9 1	1
						21	9				
*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	8259	-0-	-10248	-0-	451	1 7581 2	Y	206	178 0 14 1	14
						227	9				
*09	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	1349	1 23646 2	Y	579	557 0 6 1	30
						637	9				
*10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	918	1 17039 2	Y	439	434 0 13 1	22
						483	9				
*11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	734	1 13323 2	Y	385	357 0 6 1	44
						424	9				
12	26629 X	11477	-0-	-15152	-0-	562	1 10471 2	Y	404	405 0 5 1	38
						444	9				
01	0	9180	-0-	9180	9180	485	1 8390 2	Y	277	280 0 13 1	22
						305	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030						
M O	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
*02	18732 X	17205	-0-	-1527	-0-	976	1	15892	2	Y	306	203	0	79 1 42
						337	9							
*03	20739 X	18916	-0-	-1823	-0-	1156	1	17405	2	Y	323	256	0	81 1 28
						355	9							
*04	20010 X	14408	-0-	-5602	-0-	744	1	13391	2	Y	248	215	0	41 1 20
						273	9							
*05	20243 X	19108	-0-	-1135	-0-	973	1	17752	2	Y	348	346	0	5 1 17
						383	9							
*06	19110 X	16309	-0-	-2801	-0-	890	1	15159	2	Y	236	228	0	11 1 14
						260	9							
*07	19034 X	11225	-0-	-7809	-0-	628	1	10451	2	Y	133	112	0	23 1 12
						146	9							
*08	19127 X	10494	-0-	-8633	-0-	581	1	9770	2	Y	130	111	0	22 1 9
						143	9							
*09	18510 X	10122	-0-	-8388	-0-	535	1	9440	2	Y	134	132	0	4 1 7
						147	9							
*10	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	1060	1	19664	2	Y	384	369	0	3 1 19
						422	9							
*11	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	933	1	16920	2	Y	380	351	0	5 1 43
						418	9							
*12	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	823	1	15273	2	Y	433	430	0	5 1 41
						476	9							
01	0	8884	-0-	8884	8884	477	1	8208	2	Y	181	194	0	14 1 14
						199	9							

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718						
*02	10892 X	8546	-0-	-2346	-0-	462	1	7526	2	Y	507	337	0	125 1 70
						558	9							
*03	12059 X	8322	-0-	-3737	-0-	487	1	7340	2	Y	450	357	0	124 1 39
						495	9							
*04	11130 X	4716	-0-	-6414	-0-	232	1	4194	2	Y	264	228	0	54 1 21
						290	9							
*05	11036 X	9939	-0-	-1097	-0-	487	1	8916	2	Y	487	479	0	5 1 24
						536	9							
*06	9150 X	8192	-0-	-958	-0-	431	1	7336	2	Y	386	372	0	15 1 23
						425	9							
*07	9455 X	8905	-0-	-550	-0-	478	1	7907	2	Y	473	397	0	57 1 42
						520	9							
*08	9951 X	8728	-0-	-1223	-0-	463	1	7795	2	Y	427	367	0	72 1 30
						470	9							
*09	9630 X	7747	-0-	-1883	-0-	396	1	6907	2	Y	404	399	0	14 1 21
						444	9							
*10	9951 X	8151	-0-	-1800	-0-	395	1	7331	2	Y	386	379	0	9 1 19
						425	9							
*11	8610 X	5307	-0-	-3303	-0-	267	1	4827	2	Y	194	186	0	5 1 22
						213	9							
12	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	205	1	3812	2	Y	283	276	0	2 1 27
						311	9							
01	0	7861	-0-	7861	7861	407	1	7022	2	Y	393	380	0	9 1 31
						432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA12)		WELL #:		353H	RRCID ->	286123	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7541	-	20900
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		
*02		17276 X	14720	-0-	-2556	-0-	832 1	13566 2	Y	293	196 0	77 1		40
							322 9							
*03		19127 X	14348	-0-	-4779	-0-	871 1	13126 2	Y	319	253 0	78 1		28
							351 9							
*04		18510 X	1903	-0-	-16607	-0-	97 1	1765 2	Y	37	33 0	29 1		3
							41 9							
*05		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-	2 0	1 1		-0-
*06		17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-			Y	-0-				-0-
*07		16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-			Y	-0-				-0-
*08		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-			Y	-0-				-0-
*09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-				-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #:		287H	RRCID ->	286153	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7635	-	17557
*02		16884 X	14160	-0-	-2724	-0-	764 1	12440 2	Y	869	578 0	231 1		120
							956 9							
*03		18693 X	15371	-0-	-3322	-0-	885 1	13322 2	Y	1058	840 0	246 1		92
							1164 9							
*04		18090 X	9363	-0-	-8727	-0-	454 1	8231 2	Y	616	533 0	125 1		50
							678 9							
*05		17298 X	10934	-0-	-6364	-0-	529 1	9655 2	Y	682	686 0	12 1		34
							750 9							
*06		16320 X	15103	-0-	-1217	-0-	784 1	13326 2	Y	903	863 0	21 1		53
							993 9							
*07		15655 X	15154	-0-	-501	-0-	803 1	13343 2	Y	916	769 0	119 1		81
							1008 9							
*08		15376 X	11761	-0-	-3615	-0-	636 1	10696 2	Y	390	335 0	109 1		27
							429 9							
*09		15090 X	13592	-0-	-1498	-0-	690 1	12069 2	Y	757	733 0	12 1		39
							833 9							
*10		15593 X	13931	-0-	-1662	-0-	656 1	12194 2	Y	983	956 0	17 1		49
							1081 9							
*11		15090 X	11985	-0-	-3105	-0-	580 1	10506 2	Y	817	760 0	13 1		93
							899 9							
12		15159 X	2408	-0-	-12751	-0-	114 1	2117 2	Y	161	229 0	10 1		15
							177 9							
01		0	14695	-0-	14695	14695	731 1	12574 2	Y	1264	1174 0	5 1		100
							1390 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	14112 X	11250	-0-	-2862	-0-	631	1	10300	2	Y	290	194 0	76 1	40
						319	9							
*03	15624 X	11905	-0-	-3719	-0-	723	1	10876	2	Y	278	221 0	73 1	24
						306	9							
*04	14220 X	9509	-0-	-4711	-0-	489	1	8786	2	Y	213	184 0	36 1	17
						234	9							
*05	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	803	1	14676	2	Y	300	298 0	4 1	15
						330	9							
*06	13560 X	214	-0-	-13346	-0-	13	1	197	2	Y	4	10 0	9 1	-0-
						4	9							
*07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-			-0-
*08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
*09	15300 X	4611	-0-	-10689	-0-	234	1	4115	2	Y	238	226 0		12
						262	9							
*10	15810 X	5288	-0-	-10522	-0-	248	1	4632	2	Y	371	360 0	5 1	18
						408	9							
*11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	293	1	5332	2	Y	404	371 0	5 1	46
						444	9							
*12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	294	1	5467	2	Y	442	441 0	5 1	42
						486	9							
01	0	7744	-0-	7744	7744	402	1	6922	2	Y	382	380 0	14 1	30
						420	9							

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027						
*02	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	938	1	15235	2	Y	62	42 0	15 1	9
						68	9							
*03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	867	1	13045	2	Y	46	36 0	15 1	4
						51	9							
*04	25461 X	25461	-0-	-0-	-0-	1336	1	24001	2	Y	113	97 0	11 1	9
						124	9							
*05	21204 X	19884	-0-	-1320	-0-	1028	1	18761	2	Y	86	89 0	2 1	4
						95	9							
*06	20520 X	18616	-0-	-1904	-0-	1030	1	17538	2	Y	44	42 0	3 1	3
						48	9							
*07	26319 X	18991	-0-	-7328	-0-	1078	1	17863	2	Y	45	38 0	6 1	4
						50	9							
*08	26319 X	18698	-0-	-7621	-0-	1048	1	17594	2	Y	51	43 0	8 1	4
						56	9							
*09	25470 X	17976	-0-	-7494	-0-	967	1	16953	2	Y	51	50 0	2 1	3
						56	9							
*10	19902 X	17774	-0-	-2128	-0-	906	1	16799	2	Y	63	62 0	1 1	3
						69	9							
*11	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-	798	1	14471	2	Y	88	80 0	1 1	10
						97	9							
12	19003 X	15862	-0-	-3141	-0-	806	1	14949	2	Y	97	97 0	1 1	9
						107	9							
01	0	18723	-0-	18723	18723	1026	1	17672	2	Y	23	27 0	3 1	2
						25	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245				
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	
*02	54404 X	47454	-0-	-6950	-0-	2742 1 47 9	44665 2	Y	43	26 0	13 1	6
*03	57722 X	52867	-0-	-4855	-0-	3292 1 45 9	49530 2	Y	41	34 0	9 1	4
*04	55860 X	47133	-0-	-8727	-0-	2483 1 64 9	44586 2	Y	58	50 0	7 1	5
*05	57722 X	50804	-0-	-6918	-0-	2635 1 62 9	48107 2	Y	56	57 0	1 1	3
*06	53730 X	48175	-0-	-5555	-0-	2671 1 37 9	45467 2	Y	34	33 0	2 1	2
*07	52855 X	48198	-0-	-4657	-0-	2740 1 36 9	45422 2	Y	33	28 0	4 1	3
*08	52855 X	47135	-0-	-5720	-0-	2647 1 41 9	44447 2	Y	37	32 0	5 1	3
*09	49230 X	44880	-0-	-4350	-0-	2421 1 35 9	42424 2	Y	32	32 0	1 1	2
*10	50871 X	45472	-0-	-5399	-0-	2324 1 44 9	43104 2	Y	40	39 0	1 1	2
*11	48180 X	42646	-0-	-5534	-0-	2228 1 58 9	40360 2	Y	53	49 0		6
12	48236 X	42471	-0-	-5765	-0-	2166 1 83 9	40222 2	Y	75	73 0	1 1	7
01	0	43476	-0-	43476	43476	2380 1 56 9	41040 2	Y	51	52 0	2 1	4

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422				
*02	44352 X	39415	-0-	-4937	-0-	2266 1 276 9	36873 2	Y	251	166 0	64 1	35
*03	46004 X	44435	-0-	-1569	-0-	2754 1 287 9	41394 2	Y	261	207 0	66 1	23
*04	44220 X	39531	-0-	-4689	-0-	2066 1 344 9	37121 2	Y	313	272 0	39 1	25
*05	45694 X	39000	-0-	-6694	-0-	2005 1 384 9	36611 2	Y	349	351 0	6 1	17
*06	43320 X	37476	-0-	-5844	-0-	2063 1 300 9	35113 2	Y	273	263 0	11 1	16
*07	44423 X	38083	-0-	-6340	-0-	2148 1 281 9	35654 2	Y	255	213 0	35 1	23
*08	44423 X	37805	-0-	-6618	-0-	2108 1 293 9	35404 2	Y	266	229 0	41 1	19
*09	39540 X	36860	-0-	-2680	-0-	1977 1 260 9	34623 2	Y	236	235 0	8 1	12
*10	39029 X	37876	-0-	-1153	-0-	1923 1 283 9	35670 2	Y	257	251 0	5 1	13
*11	37470 X	36169	-0-	-1301	-0-	1876 1 298 9	33995 2	Y	271	250 0	3 1	31
12	38316 X	36173	-0-	-2143	-0-	1833 1 359 9	33981 2	Y	326	322 0	4 1	31
01	0	37398	-0-	37398	37398	2034 1 281 9	35083 2	Y	255	256 0	10 1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	3724 X	3026	-0-	-698	-0-	165 1	2683 2	Y	162	109 0	44 1	22
						178 9						
*03	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	177 1	2668 2	Y	147	115 0	41 1	13
						162 9						
*04	3480 X	1795	-0-	-1685	-0-	91 1	1638 2	Y	60	52 0	16 1	5
						66 9						
*05	3596 X	510	-0-	-3086	-0-	26 1	484 2	Y	-0-	4 0	1 1	-0-
*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	2217	-0-	-790	-0-	119 1	2000 2	Y	89	77 0	14 1	6
						98 9						
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	138 1	2416 2	Y	199	192 0	3 1	10
						219 9						
*10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	103 1	1888 2	Y	161	158 0	5 1	8
						177 9						
*11	2160 X	962	-0-	-1198	-0-	46 1	861 2	Y	50	50 0	2 1	6
						55 9						
12	2914 X	1804	-0-	-1110	-0-	90 1	1636 2	Y	71	69 0	1 1	7
						78 9						
01	0	3708	-0-	3708	3708	188 1	3247 2	Y	248	233 0	2 1	20
						273 9						

BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636				
*02	20496 X	18308	-0-	-2188	-0-	1028 1	16724 2	Y	505	336 0	130 1	70
						556 9						
*03	22537 X	20552	-0-	-1985	-0-	1240 1	18679 2	Y	575	456 0	139 1	50
						633 9						
*04	21810 X	15509	-0-	-6301	-0-	794 1	14279 2	Y	396	343 0	71 1	32
						436 9						
*05	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	1239 1	22610 2	Y	550	547 0	8 1	27
						605 9						
*06	20430 X	15965	-0-	-4465	-0-	861 1	14656 2	Y	407	393 0	17 1	24
						448 9						
*07	20553 X	16475	-0-	-4078	-0-	917 1	15175 2	Y	348	292 0	49 1	31
						383 9						
*08	24490 X	20766	-0-	-3724	-0-	1139 1	19128 2	Y	454	390 0	63 1	32
						499 9						
*09	23700 X	17748	-0-	-5952	-0-	933 1	16355 2	Y	418	414 0	14 1	22
						460 9						
*10	24490 X	23705	-0-	-785	-0-	1174 1	21733 2	Y	725	702 0	9 1	36
						798 9						
*11	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	1040 1	18828 2	Y	651	604 0	9 1	74
						716 9						
12	20770 X	20651	-0-	-119	-0-	1017 1	18878 2	Y	687	688 0	8 1	65
						756 9						
01	0	24899	-0-	24899	24899	1317 1	22734 2	Y	771	753 0	22 1	61
						848 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	85512 X	74147	-0-	-11365	-0-	4291	1 8 9	69848	2	Y	7	6 0	1
*03	91140 X	78743	-0-	-12397	-0-	4906	1 9	73828	2	Y	8	7 0 1 1	1
*04	86130 X	57820	-0-	-28310	-0-	3046	1 6 9	54768	2	Y	5	5 0 1 1	-0-
*05	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-					Y	-0-		-0-
*06	81870 X	-0-	-0-	-81870	-0-					Y	-0-		-0-
*07	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-		-0-
*08	78740 X	52028	-0-	-26712	-0-	2922	1 18 9	49088	2	Y	16	13 0 2 1	1
*09	57840 X	33277	-0-	-24563	-0-	1797	1 7 9	31473	2	Y	6	6 0 1 1	-0-
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
11	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-		-0-
12	52049 X	30011	-0-	-22038	-0-	1534	1 31 9	28446	2	Y	28	25 0	3
01	0	43540	-0-	43540	43540	2385	1 11 9	41144	2	Y	10	11 0 1 1	1

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

*02	37436 X	33181	-0-	-4255	-0-	1913	1 122 9	31146	2	Y	111	75 0 28 1	15
*03	40300 X	35215	-0-	-5085	-0-	2185	1 131 9	32899	2	Y	119	94 0 30 1	10
*04	38190 X	25550	-0-	-12640	-0-	1343	1 95 9	24112	2	Y	86	74 0 15 1	7
*05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					Y	-0-	5 0 2 1	-0-
*06	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-					Y	-0-		-0-
*07	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					Y	-0-		-0-
*08	44235 X	44235	-0-	-0-	-0-	2483	1 36 9	41716	2	Y	33	29 0 2 1	2
*09	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	1954	1 67 9	34202	2	Y	61	59 0 1 1	3
*10	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	2026	1 147 9	37597	2	Y	134	129 0 1 1	7
*11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	1959	1 197 9	35467	2	Y	179	164 0 2 1	20
12	38006 X	32497	-0-	-5509	-0-	1648	1 277 9	30572	2	Y	252	246 0 2 1	24
01	0	33190	-0-	33190	33190	1806	1 219 9	31165	2	Y	199	199 0 8 1	16





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON (SA1) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	96544 X	85124	-0-	-11420	-0-	4928 1	80192 2	Y	4	3 0	1
*03	103757 X	92025	-0-	-11732	-0-	5734 1	86287 2	Y	4	4 0 1 1	-0-
*04	98310 X	77895	-0-	-20415	-0-	4103 1	73789 2	Y	3	3 0	-0-
*05	99603 X	43057	-0-	-56546	-0-	2236 1	40820 2	Y	1	1 0	-0-
*06	93930 X	69005	-0-	-24925	-0-	3830 1	65173 2	Y	2	2 0	-0-
*07	93589 X	70295	-0-	-23294	-0-	3998 1	66294 2	Y	3	3 0	-0-
*08	92039 X	69257	-0-	-22782	-0-	3889 1	65364 2	Y	4	4 0	-0-
*09	77910 X	66500	-0-	-11410	-0-	3591 1	62903 2	Y	5	5 0	-0-
*10	71300 X	69245	-0-	-2055	-0-	3541 1	65698 2	Y	5	5 0	-0-
*11	69000 X	65973	-0-	-3027	-0-	3451 1	62514 2	Y	7	6 0	1
12	70339 X	66884	-0-	-3455	-0-	3419 1	63453 2	Y	11	11 0	1
01	0	68417	-0-	68417	68417	3751 1	64660 2	Y	5	6 0	-0-

BRISCOE G GUL (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963			
*02	32228 X	22425	-0-	-9803	-0-	1235 1	20088 2	Y	1002	667 0 282 1	138
*03	35681 X	34674	-0-	-1007	-0-	1102 1	31155 2	Y	1316	1044 0 296 1	114
*04	33750 X	21161	-0-	-12589	-0-	2071 1	19025 2	Y	980	848 0 167 1	79
*05	34069 X	27340	-0-	-6729	-0-	1448 1	24805 2	Y	1070	1076 0 20 1	53
*06	33570 X	30219	-0-	-3351	-0-	1078 1	27070 2	Y	1418	1354 0 34 1	83
*07	34689 X	29291	-0-	-5398	-0-	1358 1	26232 2	Y	1344	1128 0 180 1	119
*08	34689 X	26190	-0-	-8499	-0-	1177 1	23606 2	Y	1073	924 0 193 1	75
*09	30210 X	26631	-0-	-3579	-0-	1589 1	23914 2	Y	1231	1208 0 34 1	64
*10	31217 X	26078	-0-	-5139	-0-	1560 1	23496 2	Y	1196	1173 0 28 1	59
*11	30210 X	24548	-0-	-5662	-0-	1581 1	21932 2	Y	1277	1176 0 15 1	145
12	29326 X	19301	-0-	-10025	-0-	1404 1	17415 2	Y	861	908 0 16 1	82
01	0	25529	-0-	25529	25529	1316 1	22728 2	Y	1350	1298 0 27 1	107



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	29456 X	24963	-0-	-4493	-0-	1372 1	22347 2	Y	1131	752 0	295 1	156
						1244 9						
*03	32612 X	28774	-0-	-3838	-0-	1690 1	25428 2	Y	1505	1194 0	336 1	131
						1656 9						
*04	31500 X	18336	-0-	-13164	-0-	907 1	16318 2	Y	1010	874 0	185 1	82
						1111 9						
*05	32550 X	25867	-0-	-6683	-0-	1276 1	23297 2	Y	1176	1180 0	20 1	58
						1294 9						
*06	31500 X	25407	-0-	-6093	-0-	1317 1	22419 2	Y	1519	1451 0	37 1	89
						1671 9						
*07	28768 X	25211	-0-	-3557	-0-	1350 1	22422 2	Y	1308	1098 0	183 1	116
						1439 9						
*08	28768 X	24063	-0-	-4705	-0-	1270 1	21359 2	Y	1304	1123 0	206 1	91
						1434 9						
*09	25410 X	22983	-0-	-2427	-0-	1166 1	20433 2	Y	1258	1243 0	41 1	65
						1384 9						
*10	26257 X	5668	-0-	-20589	-0-	271 1	5047 2	Y	318	338 0	29 1	16
						350 9						
*11	25410 X	23801	-0-	-1609	-0-	1211 1	21942 2	Y	589	534 0	4 1	67
						648 9						
12	25234 X	23554	-0-	-1680	-0-	1133 1	21007 2	Y	1285	1223 0	7 1	122
						1414 9						
01	0	25331	-0-	25331	25331	1302 1	22447 2	Y	1438	1405 0	41 1	114
						1582 9						

BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632				
*02	34384 X	30858	-0-	-3526	-0-	1722 1	28028 2	Y	1007	671 0	262 1	139
						1108 9						
*03	37944 X	33362	-0-	-4582	-0-	1997 1	30042 2	Y	1203	955 0	282 1	105
						1323 9						
*04	36150 X	27323	-0-	-8827	-0-	1378 1	24767 2	Y	1071	927 0	162 1	87
						1178 9						
*05	36673 X	33036	-0-	-3637	-0-	1650 1	30098 2	Y	1171	1179 0	21 1	58
						1288 9						
*06	34440 X	29813	-0-	-4627	-0-	1588 1	27030 2	Y	1086	1043 0	37 1	64
						1195 9						
*07	34131 X	30155	-0-	-3976	-0-	1651 1	27402 2	Y	1002	841 0	136 1	89
						1102 9						
*08	33356 X	29356	-0-	-4000	-0-	1581 1	26558 2	Y	1106	953 0	165 1	77
						1217 9						
*09	31980 X	27732	-0-	-4248	-0-	1425 1	24939 2	Y	1244	1222 0	35 1	64
						1368 9						
*10	33046 X	28158	-0-	-4888	-0-	1378 1	25569 2	Y	1101	1083 0	28 1	54
						1211 9						
*11	29820 X	24959	-0-	-4861	-0-	1244 1	22514 2	Y	1092	1008 0	14 1	124
						1201 9						
12	30225 X	23921	-0-	-6304	-0-	1171 1	21728 2	Y	929	951 0	14 1	88
						1022 9						
01	0	28258	-0-	28258	28258	1486 1	25613 2	Y	1054	1029 0	30 1	83
						1159 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043						
M O	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
*02	27048 X	23112	-0-	-3936	-0-	1271	1	20661	2	Y	1073	714	0	277 1 148
						1180	9							
*03	29946 X	26432	-0-	-3514	-0-	1556	1	23365	2	Y	1374	1090	0	312 1 120
						1511	9							
*04	29550 X	18656	-0-	-10894	-0-	925	1	16665	2	Y	969	838	0	172 1 79
						1066	9							
*05	30535 X	22460	-0-	-8075	-0-	1109	1	20256	2	Y	995	1006	0	19 1 49
						1095	9							
*06	29550 X	22074	-0-	-7476	-0-	1152	1	19588	2	Y	1213	1160	0	31 1 71
						1334	9							
*07	26443 X	22329	-0-	-4114	-0-	1197	1	19841	2	Y	1174	985	0	156 1 104
						1291	9							
*08	26443 X	21085	-0-	-5358	-0-	1115	1	18742	2	Y	1116	960	0	182 1 78
						1228	9							
*09	22080 X	20108	-0-	-1972	-0-	1020	1	17871	2	Y	1106	1092	0	35 1 57
						1217	9							
*10	22816 X	4934	-0-	-17882	-0-	237	1	4385	2	Y	284	302	0	25 1 14
						312	9							
*11	22080 X	17384	-0-	-4696	-0-	890	1	16096	2	Y	362	331	0	4 1 41
						398	9							
12	22351 X	21933	-0-	-418	-0-	1072	1	19891	2	Y	882	834	0	5 1 84
						970	9							
01	0	21225	-0-	21225	21225	1105	1	19021	2	Y	999	976	0	28 1 79
						1099	9							

BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794						
*02	25480 X	21495	-0-	-3985	-0-	1202	1	19564	2	Y	663	441	0	175 1 91
						729	9							
*03	28210 X	25764	-0-	-2446	-0-	1559	1	23466	2	Y	672	533	0	172 1 58
						739	9							
*04	27300 X	19732	-0-	-7568	-0-	1008	1	18084	2	Y	582	503	0	90 1 47
						640	9							
*05	27621 X	24530	-0-	-3091	-0-	1235	1	22560	2	Y	668	670	0	12 1 33
						735	9							
*06	26010 X	22599	-0-	-3411	-0-	1221	1	20747	2	Y	574	552	0	21 1 34
						631	9							
*07	25761 X	22452	-0-	-3309	-0-	1243	1	20594	2	Y	559	469	0	74 1 50
						615	9							
*08	25761 X	21741	-0-	-4020	-0-	1187	1	19926	2	Y	571	492	0	89 1 40
						628	9							
*09	23760 X	20367	-0-	-3393	-0-	1067	1	18661	2	Y	581	573	0	18 1 30
						639	9							
*10	24552 X	20908	-0-	-3644	-0-	1034	1	19193	2	Y	619	605	0	13 1 31
						681	9							
*11	22590 X	18162	-0-	-4428	-0-	922	1	16656	2	Y	531	494	0	8 1 60
						584	9							
12	22475 X	18946	-0-	-3529	-0-	933	1	17320	2	Y	630	623	0	7 1 60
						693	9							
01	0	20766	-0-	20766	20766	1098	1	18950	2	Y	653	641	0	20 1 52
						718	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8415 - 21549					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	153412 X	85638	-0-	-67774	-0-	4926	1	80176	2	Y	487	324	0	127 1 67	
						536	9								
*03	162347 X	84747	-0-	-77600	-0-	5252	1	79024	2	Y	428	339	0	119 1 37	
						471	9								
*04	127320 X	58883	-0-	-68437	-0-	3081	1	55392	2	Y	373	323	0	57 1 30	
						410	9								
*05	95387 X	56774	-0-	-38613	-0-	2924	1	53390	2	Y	418	420	0	7 1 21	
						460	9								
*06	92310 X	54660	-0-	-37650	-0-	3011	1	51247	2	Y	365	352	0	13 1 21	
						402	9								
*07	92039 X	54275	-0-	-37764	-0-	3062	1	50793	2	Y	382	320	0	49 1 34	
						420	9								
*08	84754 X	52081	-0-	-32673	-0-	2901	1	48741	2	Y	399	343	0	62 1 28	
						439	9								
*09	58890 X	49169	-0-	-9721	-0-	2635	1	46146	2	Y	353	350	0	13 1 18	
						388	9								
*10	56823 X	48676	-0-	-8147	-0-	2466	1	45773	2	Y	397	387	0	8 1 20	
						437	9								
*11	54660 X	43436	-0-	-11224	-0-	2249	1	40773	2	Y	376	348	0	5 1 43	
						414	9								
	12	54312 X	44259	-0-	-10053	-0-	2237	1	41539	2	Y	439	435	0	5 1 42
						483	9								
01	0	48021	-0-	48021	48021	2608	1	44951	2	Y	420	415	0	14 1 33	
						462	9								

BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8313 - 21720					
*02	138712 X	85510	-0-	-53202	-0-	4915	1	80015	2	Y	527	351	0	137 1 73	
						580	9								
*03	153574 X	87643	-0-	-65931	-0-	5436	1	81756	2	Y	410	326	0	121 1 36	
						451	9								
*04	125760 X	62706	-0-	-63054	-0-	3283	1	59026	2	Y	361	313	0	55 1 29	
						397	9								
*05	102393 X	59285	-0-	-43108	-0-	3060	1	55861	2	Y	331	337	0	7 1 16	
						364	9								
*06	99090 X	56974	-0-	-42116	-0-	3146	1	53505	2	Y	294	283	0	10 1 17	
						323	9								
*07	94674 X	56793	-0-	-37881	-0-	3211	1	53234	2	Y	316	265	0	40 1 28	
						348	9								
*08	87637 X	57966	-0-	-29671	-0-	3232	1	54303	2	Y	392	337	0	56 1 27	
						431	9								
*09	62730 X	54597	-0-	-8133	-0-	2927	1	51272	2	Y	362	358	0	12 1 19	
						398	9								
*10	59303 X	52645	-0-	-6658	-0-	2672	1	49543	2	Y	391	383	0	8 1 19	
						430	9								
*11	56940 X	48051	-0-	-8889	-0-	2492	1	45113	2	Y	405	373	0	5 1 46	
						446	9								
	12	57970 X	47179	-0-	-10791	-0-	2389	1	44314	2	Y	433	433	0	5 1 41
						476	9								
01	0	55905	-0-	55905	55905	3039	1	52387	2	Y	435	428	0	14 1 34	
						479	9								







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT-IN	6622	-0-	6622	6622	292 1	Y	1197	1102 0	95
						1317 9				
-----										
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT-IN	5156	-0-	5156	5156	211 1	Y	1173	1080 0	93
						1290 9				
-----										
BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT-IN	3085	-0-	3085	3085	132 1	Y	617	568 0	49
						679 9				
-----										
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH		797102 WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	156	-0-	156	156	5 1	76 3	Y	-0-	65 0	3
						75 9					
10	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-	3 0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094			
08	808 N	456	-0-	-352	-0-	32 1	251 3	Y	157	254 0	10
						173 9					
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	188 1	1490 3	Y	158	161 0	7
						174 9					
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	94 1	779 3	Y	163	163 0	7
						179 9					
11	450 X	202	-0-	-248	-0-	14 1	121 3	Y	61	66 0	2
						67 9					
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
*01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	65 1	509 3	Y	112	107 0	5
						123 9					

FOGMT		WELL #: 1SP		RRCID -> 253236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512			
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	5 1	1109 3	Y	152	149 0	15
						167 9					
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42 1	1056 3	Y	141	145 0	11
						155 9					
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	7 1	1062 3	Y	159	158 0	12
						175 9					
11	1020 N	572	-0-	-448	-0-	4 1	488 3	Y	73	76 0	9
						80 9					
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	5 1	628 3	Y	99	96 0	12
						109 9					
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7 1	864 3	Y	131	125 0	18
						144 9					

FOGMT		WELL #: 3SH		RRCID -> 253301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747			
08	1209 N	800	-0-	-409	-0-	800 3		N	-0-		105
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		105
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1111 3	20 9	N	18		123
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		123
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		123
*01	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		123

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 254467		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110			
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-
10	0	584	-0-	584	584	58 1	483 3	Y	39	37 0	2
						43 9					
11	0	914	-0-	914	1498	88 1	738 3	Y	80	79 0	3
						88 9					
12	0	1045	-0-	1045	2543	99 1	821 3	Y	113	112 0	4
						1 4	124 9				
01	0	848	-0-	848	3391	86 1	679 3	Y	75	76 0	3
						83 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423 - 8795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		620 N	516	-0-	-104	-0-	54 1	462 3	N	-0-	392	
09		540 N	331	-0-	-209	-0-	52 1	279 3	N	-0-	392	
10		744 N	426	-0-	-318	-0-	52 1	374 3	N	-0-	392	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	310 1	183 3	N	60	452	
							66 9					
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	61 1	421 3	N	72	181 1	343
							79 9					
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	58 1	308 3	N	55		398
							61 9					

  

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364			
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-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	576	-0-	576	576	1 1	435 3	Y	127	88 1	39
							140 9					
01		0	797	-0-	797	1373	2 1	579 3	Y	196	178 1	57
							216 9					

  

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574			
08		6975 X	6750	-0-	-225	-0-	317 1	6151 3	Y	246	254 1	189
							11 4	271 9				
09		6750 X	6539	-0-	-211	-0-	283 1	5968 3	Y	260	257 1	192
							2 4	286 9				
10		6975 X	6686	-0-	-289	-0-	283 1	6110 3	Y	266	241 1	217
							293 9					
11		6570 X	6272	-0-	-298	-0-	267 1	5686 3	Y	290	253 1	254
							319 9					
12		6789 X	6382	-0-	-407	-0-	273 1	5694 3	Y	377	356 1	275
							415 9					
01		6231 X	6229	-0-	-2	-0-	270 1	5551 3	Y	371	403 1	243
							408 9					

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064			
08		961 X	104	-0-	-857	-0-	5 1	70 3	Y	26	25 0	2
							29 9					
09		780 X	697	-0-	-83	-0-	35 1	508 3	Y	140	134 0	8
							154 9					
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	166 1	2665 3	Y	339	333 0	14
							1 4	373 9				
11		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	452 1	6662 3	Y	1563	1508 0	69
							1 4	1719 9				
12		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	264 1	4432 3	Y	309	357 0	21
							29 4	340 9				
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	28	41 0	8
							31 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

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
08	2170 X	1390	-0-	-780	-0-	49 1	1144 3	Y	179	179 0	16
						197 9					
09	1950 X	1243	-0-	-707	-0-	38 1	1022 3	Y	166	167 0	15
						183 9					
10	1798 X	1111	-0-	-687	-0-	25 1	918 3	Y	153	154 0	14
						168 9					
11	1710 X	1065	-0-	-645	-0-	30 1	897 3	Y	125	125 0	14
						138 9					
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	Y	55	54 0	15
						2 4	61 9				
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	32 1	1253 3	Y	125	122 0	18
						138 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

08	620 N	555	-0-	-65	-0-	42 1	329 3	Y	167	176 0	8
						184 9					
09	1440 N	601	-0-	-839	-0-	43 1	339 3	Y	199	196 0	11
						219 9					
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	84 1	695 3	Y	182	183 0	10
						200 9					
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92 1	775 3	Y	172	175 0	7
						189 9					
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53 1	434 3	Y	106	108 0	5
						117 9					
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	83 1	651 3	Y	176	173 0	8
						194 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	96 1	1398 3	Y	341	325 0	16
						375 9					
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	229 1	3676 3	Y	1029	1008 0	37
						2 4	1132 9				
11	810 X	757	-0-	-53	-0-	38 1	567 3	Y	138	166 0	9
						152 9					
12	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	94 1	1579 3	Y	190	188 0	11
						10 4	209 9				
*01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 3	Y	247	228 0	30
						272 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

08	1457 X	1358	-0-	-99	-0-	70 1	1048 3	Y	218	218 0	7
						240 9					
09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	94 1	1368 3	Y	224	221 0	10
						246 9					
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	85 1	1369 3	Y	180	184 0	6
						1 4	198 9				
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	51 1	758 3	Y	107	108 0	5
						118 9					
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63 1	1054 3	Y	248	240 0	13
						7 4	273 9				
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61 1	856 3	Y	222	209 0	26
						244 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	60	61	0	3
						66	9							
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	80	78	0	5
						88	9							
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	Y	66	67	0	4
						73	9							
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	52	52	0	4
						57	9							
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	Y	30	31	0	3
						5	4	33	9					
*01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	Y	51	47	0	7
						56	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000	
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1095	3	Y	332	317	1	42
						365	9							
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	140	1	960	3	Y	333	338	1	37
						366	9							
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1053	3	Y	297	299	1	35
						327	9							
11	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	104	1	708	3	Y	254	265	1	24
						279	9							
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	Y	191	178	1	37
						5	4	210	9					
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	222	243	1	16
						244	9							
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103	
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	3	Y	134	134	0	10
						147	9							
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	3	Y	155	155	0	10
						171	9							
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	170	170	0	10
						187	9							
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	38	1	1129	3	Y	140	138	0	12
						154	9							
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	Y	141	138	0	15
						5	4	155	9					
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	549	3	Y	82	82	0	15
						90	9							
-----														
FOGMT			WELL #:		4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	7340 - 9653	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4683	3	Y	160	164	1	56
							13	4	176	9					
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	229	1	4777	3	Y	147	149	1	54
							4	4	162	9					
10		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5059	3	Y	152	150	1	56
							167	9							
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	4227	3	Y	142	114	1	84
							156	9							
12		4712 X	4516	-0-	-196	-0-	197	1	4155	3	Y	149	155	1	78
							164	9							
01		5270 X	4762	-0-	-508	-0-	214	1	4363	3	Y	168	173	1	73
							185	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802					
08		9141 X	4191	-0-	-4950	-0-	385	1	3032	3	Y	704	690	0	31
							774	9							
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	247	1	1958	3	Y	657	653	0	35
							723	9							
10		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	2738	3	Y	630	632	0	33
							1	4	693	9					
11		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	312	1	2620	3	Y	578	585	0	26
							1	4	636	9					
12		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	346	1	2870	3	Y	708	702	0	32
							2	4	779	9					
*01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	411	1	3234	3	Y	593	596	0	29
							652	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552					
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1918	1	6	3	Y	413	408	0	25
							454	9							
09		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	1933	1	54	3	Y	306	306	0	25
							337	9							
10		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1315	1	617	3	Y	465	466	0	24
							2	4	512	9					
11		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1277	1	537	3	Y	408	407	0	25
							449	9							
12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1604	1	859	3	Y	585	581	0	29
							14	4	644	9					
*01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2137	1	279	3	Y	474	460	0	43
							521	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223					
08		21436 X	2616	-0-	-18820	-0-	31	1	2301	3	Y	258	258	0	29
							284	9							
09		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	26	1	1894	3	Y	236	250	0	15
							260	9							
10		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	27	1	1886	3	Y	237	237	0	15
							261	9							
11		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	1826	3	Y	182	183	0	14
							1	4	200	9					
12		1860 X	1355	-0-	-505	-0-	18	1	1210	3	Y	113	112	0	15
							3	4	124	9					
01		1798 X	1650	-0-	-148	-0-	22	1	1444	3	Y	167	165	0	17
							184	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	50 1	3640 3	Y	826	827 0		87
							909 9						
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	52 1	3836 3	Y	808	848 0		47
							889 9						
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	54 1	3945 3	Y	848	849 0		46
							1 4	933 9					
11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	54 1	3604 3	Y	801	802 0		45
							1 4	881 9					
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	48 1	3236 3	Y	723	719 0		49
							8 4	795 9					
*01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	52 1	3515 3	Y	899	886 0		62
							989 9						
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	267 1	5444 3	Y	202	203 1		14
							222 9						
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	236 1	5067 3	Y	176	176 1		14
							194 9						
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	230 1	5107 3	Y	171	168 1		17
							188 9						
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	242 1	5282 3	Y	234	226 1		25
							1 4	257 9					
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	254 1	5513 3	Y	248	233 1		40
							1 4	273 9					
*01		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	290 1	6132 3	Y	223	225 1		38
							3 4	245 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
08		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	140 1	5615 3	Y	501	511 0		36
							2 4	551 9					
09		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	143 1	5394 3	Y	501	498 0		39
							551 9						
10		5828 X	5815	-0-	-13	-0-	135 1	5142 3	Y	485	487 0		37
							4 4	534 9					
11		5640 X	5326	-0-	-314	-0-	137 1	4648 3	Y	492	485 0		44
							541 9						
12		5828 X	5229	-0-	-599	-0-	123 1	4582 3	Y	469	474 0		39
							8 4	516 9					
*01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	137 1	5581 3	Y	559	551 0		47
							1 4	615 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
08		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	333 1	6592 3	Y	134	138 1		28
							4 4	147 9					
09		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	305 1	6350 3	Y	119	113 1		34
							1 4	131 9					
10		6913 X	5951	-0-	-962	-0-	267 1	5563 3	Y	110	116 1		28
							121 9						
11		6690 X	5594	-0-	-1096	-0-	246 1	5196 3	Y	138	126 1		40
							152 9						
12		6913 X	5703	-0-	-1210	-0-	245 1	5297 3	Y	146	137 1		49
							161 9						
01		5239 X	4960	-0-	-279	-0-	221 1	4633 3	Y	96	114 1		31
							106 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	13	1	2991	3	Y	82	124	0	41
						3	4	90	9					
09	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	16	1	2760	3	Y	95	98	0	38
						2	4	105	9					
10	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	19	1	2698	3	Y	99	100	0	37
						3	4	109	9					
11	3150 X	2704	-0-	-446	-0-	30	1	2576	3	Y	81	82	0	36
						9	4	89	9					
12	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	25	1	2543	3	Y	87	86	0	37
						4	4	96	9					
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	22	1	2775	3	Y	119	114	0	42
						5	4	131	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	292	1	2296	3	Y	563	551	0	19
						619	9							
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	273	1	2167	3	Y	579	573	0	25
						637	9							
10	3100 N	3473	-0-	373	373	303	1	2523	3	Y	587	587	0	25
						1	4	646	9					
11	3546 X	3173	-0-	-373	-0-	275	1	2314	3	Y	530	537	0	18
						1	4	583	9					
12	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	235	1	1950	3	Y	482	483	0	17
						1	4	530	9					
01	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	238	1	1874	3	Y	448	449	0	16
						493	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
08	6417 X	2539	-0-	-3878	-0-	97	1	2251	3	Y	174	177	0	19
						191	9							
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	199	1	5388	3	Y	370	368	0	21
						407	9							
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	143	1	5185	3	Y	365	365	0	21
						402	9							
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	161	1	4761	3	Y	388	383	0	26
						427	9							
12	4805 X	4096	-0-	-709	-0-	90	1	3659	3	Y	300	294	0	32
						17	4	330	9					
01	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	103	1	4086	3	Y	308	305	0	35
						339	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	121	1	4093	3	Y	226	225	0	14
						7	4	249	9					
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	113	1	3647	3	Y	185	181	0	18
						12	4	204	9					
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	135	1	3654	3	Y	229	233	0	14
						9	4	252	9					
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	119	1	3355	3	Y	266	258	0	22
						7	4	293	9					
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3704	3	Y	258	262	0	18
						12	4	284	9					
*01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	143	1	4618	3	Y	206	199	0	25
						12	4	227	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260094		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	88 1	3028 3	Y	222	220 0		15
							6 4	244 9					
09		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	117 1	3769 3	Y	239	232 0		22
							12 4	263 9					
10		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	137 1	3698 3	Y	277	281 0		18
							9 4	305 9					
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	118 1	3326 3	Y	275	268 0		25
							7 4	303 9					
12		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	111 1	3253 3	Y	298	301 0		22
							10 4	328 9					
01		2790 X	2087	-0-	-703	-0-	52 1	1668 3	Y	330	317 0		35
							4 4	363 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103			
08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	108 1	3676 3	Y	444	440 0		29
							7 4	488 9					
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	109 1	3502 3	Y	414	404 0		39
							11 4	455 9					
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	130 1	3536 3	Y	488	495 0		32
							9 4	537 9					
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	124 1	3466 3	Y	465	453 0		44
							7 4	512 9					
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	124 1	3625 3	Y	605	606 0		43
							11 4	666 9					
*01		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	148 1	4747 3	Y	608	584 0		67
							12 4	669 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260121		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503			
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	414 1	3258 3	Y	606	597 0		25
							667 9						
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	365 1	2901 3	Y	612	606 0		31
							1 4	673 9					
10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	368 1	3061 3	Y	642	640 0		33
							1 4	706 9					
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	373 1	3148 3	Y	604	610 0		27
							2 4	664 9					
12		3906 X	3358	-0-	-548	-0-	296 1	2457 3	Y	548	549 0		26
							2 4	603 9					
01		3906 X	3795	-0-	-111	-0-	355 1	2794 3	Y	587	585 0		28
							646 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813			
08		4774 X	4295	-0-	-479	-0-	431 1	3388 3	Y	433	429 0		17
							476 9						
09		4620 X	2709	-0-	-1911	-0-	244 1	1939 3	Y	478	472 0		23
							526 9						
10		4774 X	2513	-0-	-2261	-0-	216 1	1794 3	Y	457	458 0		22
							503 9						
11		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-	22 0		-0-
12		4774 X	1528	-0-	-3246	-0-	132 1	1100 3	Y	268	257 0		11
							1 4	295 9					
*01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	297 1	2340 3	Y	609	594 0		26
							670 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	170	1	3325	3	Y	160	162	0			26
						176	9									
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	141	1	3154	3	Y	160	159	0			27
						176	9									
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	144	1	3233	3	Y	190	65	0	116	1	36
						209	9									
11	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	118	1	3086	3	Y	191	6	0	197	1	24
						210	9									
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	132	1	3230	3	Y	184	177	1			31
						202	9									
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	131	1	3215	3	Y	184	194	1			21
						202	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	589	1	3611	3	Y	789	786	0			69
						1	4	868	9							
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	547	1	3141	3	Y	783	786	0			66
						1	4	861	9							
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	466	1	3638	3	Y	845	838	0			73
						3	4	930	9							
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	385	1	2993	3	Y	828	821	0			80
						1	4	911	9							
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	353	1	2461	3	Y	742	755	0			67
						32	4	816	9							
*01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	294	1	2114	3	Y	749	740	0			76
						1	4	824	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	361	1	2207	3	Y	658	652	0			49
						724	9									
09	3180 X	2277	-0-	-903	-0-	247	1	1416	3	Y	558	564	0			43
						614	9									
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	2105	3	Y	817	806	0			54
						2	4	899	9							
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	218	1	1689	3	Y	612	611	0			55
						673	9									
12	3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	209	1	1458	3	Y	456	468	0			43
						19	4	502	9							
*01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	418	1	3002	3	Y	1280	1247	0			76
						1	4	1408	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	384 1	7777 3	Y	116	122 1	36
						21 4	128 9				
09	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	351 1	7316 3	Y	115	115 1	36
						6 4	127 9				
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	363 1	7667 3	Y	124	120 1	40
						136 9					
11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	344 1	7314 3	Y	134	103 1	71
						147 9					
12	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	355 1	7492 3	Y	161	158 1	74
						177 9					
*01	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	362 1	7393 3	Y	163	170 1	67
						179 9					
WORTHEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
08	14787 X	13764	-0-	-1023	-0-	638 1	12926 3	Y	150	158 1	48
						35 4	165 9				
09	14310 X	13667	-0-	-643	-0-	618 1	12868 3	Y	155	154 1	49
						10 4	171 9				
10	14787 X	12600	-0-	-2187	-0-	562 1	11880 3	Y	144	145 1	48
						158 9					
11	13740 X	11546	-0-	-2194	-0-	509 1	10840 3	Y	179	135 1	92
						197 9					
12	13764 X	11401	-0-	-2363	-0-	506 1	10674 3	Y	201	199 1	94
						221 9					
01	12772 X	11838	-0-	-934	-0-	542 1	11066 3	Y	209	218 1	85
						230 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196 1	2221 3	Y	362	368 0	20
						398 9					
09	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	200 1	1921 3	Y	352	346 0	26
						3 4	387 9				
10	2728 X	1930	-0-	-798	-0-	151 1	1450 3	Y	299	304 0	21
						329 9					
11	2730 X	693	-0-	-2037	-0-	56 1	554 3	Y	75	88 0	8
						83 9					
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	268 1	2663 3	Y	219	215 0	12
						3 4	241 9				
*01	3100 N	4064	-0-	964	964	369 1	3431 3	Y	239	233 0	18
						1 4	263 9				
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848		
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	471 1	5359 3	Y	8	8 0	-0-
						1 4	9 9				
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	544 1	5223 3	Y	9	9 0	-0-
						7 4	10 9				
10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	597 1	5747 3	Y	12	11 0	1
						1 4	13 9				
11	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	749 1	7481 3	Y	21	21 0	1
						2 4	23 9				
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	796 1	7906 3	Y	493	474 0	20
						9 4	542 9				
*01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	814 1	7558 3	Y	652	631 0	41
						2 4	717 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	436 1	4950 3	Y	385	390 0		19
							424 9						
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	445 1	4272 3	Y	373	367 0		25
							6 4	410 9					
10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	496 1	4779 3	Y	450	449 0		26
							1 4	495 9					
11		4620 X	4092	-0-	-528	-0-	343 1	3428 3	Y	291	301 0		16
							1 4	320 9					
12		4774 X	3008	-0-	-1766	-0-	256 1	2543 3	Y	187	195 0		8
							3 4	206 9					
01		4092 X	3159	-0-	-933	-0-	285 1	2652 3	Y	201	197 0		12
							1 4	221 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
08		12927 X	12129	-0-	-798	-0-	577 1	11401 3	Y	131	140 1		32
							7 4	144 9					
09		12330 X	11212	-0-	-1118	-0-	507 1	10572 3	Y	119	114 1		37
							2 4	131 9					
10		12741 X	10516	-0-	-2225	-0-	477 1	9931 3	Y	98	106 1		29
							108 9						
11		12330 X	10610	-0-	-1720	-0-	474 1	9994 3	Y	129	117 1		41
							142 9						
12		12121 X	11316	-0-	-805	-0-	493 1	10639 3	Y	167	150 1		58
							184 9						
01		10912 X	10772	-0-	-140	-0-	482 1	10114 3	Y	160	172 1		46
							176 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
08		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	577 1	11414 3	Y	113	134 1		42
							7 4	124 9					
09		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	519 1	10817 3	Y	108	103 1		47
							2 4	119 9					
10		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	542 1	11284 3	Y	110	114 1		43
							121 9						
11		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	512 1	10808 3	Y	125	115 1		53
							138 9						
12		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	532 1	11508 3	Y	142	133 1		62
							1 4	156 9					
*01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	548 1	11500 3	Y	143	153 1		52
							157 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	23 1	4487 3	Y	273	271 0		18
							300 9						
09		4170 X	3005	-0-	-1165	-0-	14 1	2808 3	Y	166	165 0		19
							183 9						
10		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	31 1	6938 3	Y	553	555 0		17
							4 4	608 9					
11		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	31 1	6805 3	Y	754	740 0		31
							2 4	829 9					
12		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	25 1	6454 3	Y	399	408 0		22
							8 4	439 9					
*01		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	24 1	6595 3	Y	503	499 0		26
							553 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
08		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	48 1	9306 3	Y	737	732 0		41
							811 9						
09		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	41 1	8762 3	Y	612	611 0		42
							1 4	673 9					
10		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	40 1	9012 3	Y	574	591 0		25
							5 4	631 9					
11		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	40 1	8673 3	Y	454	447 0		32
							2 4	499 9					
12		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	33 1	8518 3	Y	595	601 0		26
							10 4	655 9					
*01		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	32 1	8559 3	Y	664	659 0		31
							730 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
08		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	26 1	5124 3	Y	452	449 0		32
							497 9						
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	21 1	4626 3	Y	500	497 0		35
							1 4	550 9					
10		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	22 1	4940 3	Y	524	534 0		25
							3 4	576 9					
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	23 1	5023 3	Y	395	391 0		29
							1 4	435 9					
12		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	19 1	4910 3	Y	363	369 0		23
							6 4	399 9					
*01		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	18 1	4874 3	Y	397	394 0		26
							437 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	45 1	1547 3	Y	118	117 0		8
							3 4	130 9					
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	46 1	1492 3	Y	119	117 0		10
							5 4	131 9					
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	59 1	1589 3	Y	134	136 0		8
							4 4	147 9					
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	52 1	1460 3	Y	120	118 0		10
							3 4	132 9					
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 3	Y	137	138 0		9
							6 4	151 9					
*01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	66 1	2132 3	Y	117	113 0		13
							6 4	129 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
08		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	191 1	4440 3	Y	181	180 0		12
							199 9						
09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	149 1	4033 3	Y	166	166 0		12
							183 9						
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	142 1	5148 3	Y	217	217 0		12
							239 9						
11		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	236 1	6980 3	Y	199	197 0		14
							219 9						
12		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	82 1	3316 3	Y	78	78 0		14
							15 4	86 9					
01		4836 X	4045	-0-	-791	-0-	96 1	3804 3	Y	132	130 0		16
							145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8091 X	7173	-0-	-918	-0-	396 1 2 4	6541 3 234 9	Y	213	214 0	1
09	7830 X	7264	-0-	-566	-0-	331 1 25 4	6684 3 224 9	Y	204	203 0	2
10	7812 X	7662	-0-	-150	-0-	292 1 6 4	7190 3 174 9	Y	158	160 0	-0-
11	7260 X	6683	-0-	-577	-0-	255 1 37 4	6268 3 123 9	Y	112	112 0	-0-
12	7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	237 1 15 4	5635 3 140 9	Y	127	126 0	1
*01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	300 1 29 4	7104 3 164 9	Y	149	136 0	11 1 3
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309			
08	5022 X	4621	-0-	-401	-0-	248 1 1 4	4091 3 281 9	Y	255	255 0	3
09	4860 X	4433	-0-	-427	-0-	196 1 15 4	3968 3 254 9	Y	231	230 0	4
10	4929 X	4575	-0-	-354	-0-	169 1 4 4	4167 3 235 9	Y	214	215 0	3
11	4680 X	4502	-0-	-178	-0-	167 1 24 4	4100 3 211 9	Y	192	193 0	2
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	178 1 12 4	4268 3 338 9	Y	307	303 0	6
*01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	189 1 18 4	4460 3 408 9	Y	371	338 0	28 1 11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040			
08	4898 X	4723	-0-	-175	-0-	246 1 1 4	4072 3 404 9	Y	367	367 0	10
09	4740 X	4508	-0-	-232	-0-	194 1 15 4	3930 3 369 9	Y	335	333 0	12
10	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	151 1 3 4	3714 3 307 9	Y	279	281 0	10
11	4740 X	3900	-0-	-840	-0-	141 1 21 4	3476 3 262 9	Y	238	239 0	9
12	4898 X	3649	-0-	-1249	-0-	134 1 9 4	3201 3 305 9	Y	277	274 0	12
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139 1 14 4	3302 3 321 9	Y	292	267 0	22 1 15
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238			
08	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	174 1 1 4	2728 3 568 9	Y	516	518 0	25
09	3240 X	3234	-0-	-6	-0-	178 1 525 9	2531 3	Y	477	481 0	21
10	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	185 1 540 9	2500 3	Y	491	486 0	26
11	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	162 1 509 9	1997 3	Y	463	453 0	36
12	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	148 1 5 4	2307 3 545 9	Y	495	495 0	36
*01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	175 1 3 4	2742 3 613 9	Y	557	542 0	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	85 1	1346 3	347	Y	347	348 0	18
						1 4	382 9					
09	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	84 1	1198 3	308	Y	308	310 0	16
						339 9						
10	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	85 1	1149 3	308	Y	308	305 0	19
						339 9						
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 0	1
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	117	Y	117	114 0	4
						129 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329
08	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	175 1	2754 3	463	Y	463	465 0	25
						1 4	509 9					
09	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	191 1	2705 3	456	Y	456	460 0	21
						502 9						
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	207 1	2803 3	476	Y	476	471 0	26
						524 9						
11	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	171 1	2105 3	703	Y	703	688 0	41
						773 9						
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	150 1	2325 3	1169	Y	1169	1169 0	41
						5 4	1286 9					
*01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149 1	2349 3	1164	Y	1164	1132 0	73
						3 4	1280 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	150 1	2362 3	623	Y	623	625 0	35
						1 4	685 9					
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	161 1	2277 3	562	Y	562	568 0	29
						618 9						
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	159 1	2151 3	602	Y	602	596 0	35
						662 9						
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	176 1	2167 3	609	Y	609	596 0	48
						670 9						
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	161 1	2502 3	590	Y	590	590 0	48
						5 4	649 9					
*01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	171 1	2676 3	586	Y	586	569 0	65
						3 4	645 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479
08	4743 X	4694	-0-	-49	-0-	246 1	3863 3	530	Y	530	532 0	28
						2 4	583 9					
09	4590 X	4098	-0-	-492	-0-	239 1	3391 3	425	Y	425	429 0	24
						468 9						
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	336 1	4565 3	562	Y	562	557 0	29
						1 4	618 9					
11	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	438 1	5399 3	578	Y	578	566 0	41
						1 4	636 9					
12	4743 X	3332	-0-	-1411	-0-	178 1	2772 3	342	Y	342	342 0	41
						6 4	376 9					
01	4185 X	2967	-0-	-1218	-0-	160 1	2520 3	258	Y	258	250 0	49
						3 4	284 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 260374		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	215 1	3381 3	Y	501	503 0		23
							2 4	551 9					
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	223 1	3166 3	Y	469	473 0		19
							516 9						
10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	232 1	3145 3	Y	578	573 0		24
							636 9						
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	231 1	2851 3	Y	604	590 0		38
							1 4	664 9					
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	189 1	2937 3	Y	510	510 0		38
							6 4	561 9					
*01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	204 1	3185 3	Y	534	519 0		53
							3 4	587 9					
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260404		COMPL. DATE 01/07/2023			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492			
08		17732 X	10446	-0-	-7286	-0-	496 1	9809 3	Y	123	140 1		51
							6 4	135 9					
09		15540 X	10676	-0-	-4864	-0-	482 1	10063 3	Y	117	112 1		56
							2 4	129 9					
10		12183 X	10736	-0-	-1447	-0-	486 1	10118 3	Y	120	124 1		52
							132 9						
11		11790 X	8929	-0-	-2861	-0-	398 1	8401 3	Y	118	112 1		58
							130 9						
12		12183 X	8279	-0-	-3904	-0-	360 1	7772 3	Y	134	126 1		66
							147 9						
*01		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	920 1	19311 3	Y	283	264 1		85
							1 4	311 9					
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260405		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719			
08		2635 X	2089	-0-	-546	-0-	502 1	1039 3	Y	497	506 0		48
							1 4	547 9					
09		2520 X	1914	-0-	-606	-0-	460 1	915 3	Y	490	490 0		48
							539 9						
10		2325 X	2101	-0-	-224	-0-	508 1	1014 3	Y	526	521 0		53
							579 9						
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	520 1	1048 3	Y	559	556 0		56
							615 9						
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	317 1	682 3	Y	325	335 0		46
							3 4	358 9					
*01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	345 1	770 3	Y	334	309 0		71
							367 9						
-----													
WORTHY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260406		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612			
08		7068 X	6547	-0-	-521	-0-	298 1	6088 3	Y	146	146 1		16
							161 9						
09		6840 X	6346	-0-	-494	-0-	275 1	5909 3	Y	147	145 1		18
							162 9						
10		7068 X	6731	-0-	-337	-0-	283 1	6283 3	Y	150	146 1		22
							165 9						
11		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	297 1	6487 3	Y	279	264 1		37
							1 4	307 9					
12		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	338 1	7333 3	Y	338	312 1		63
							1 4	372 9					
*01		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	337 1	7129 3	Y	273	280 1		56
							4 4	300 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHEY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560				
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		
08	11284 X	11263	-0-	-21	-0-	507 1	10384 3	Y	337	337 1	36		
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	472 1	10178 3	Y	347	342 1	41		
10	11284 X	10834	-0-	-450	-0-	451 1	10024 3	Y	325	319 1	47		
11	10920 X	9546	-0-	-1374	-0-	401 1	8748 3	Y	360	357 1	50		
12	11284 X	11108	-0-	-176	-0-	465 1	10073 3	Y	517	472 1	95		
*01	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	450 1	9511 3	Y	473	474 1	94		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459				
08	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	441 1	7295 3	Y	964	966 0	16		
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	369 1	7455 3	Y	924	919 0	21		
10	7905 X	7042	-0-	-863	-0-	246 1	6064 3	Y	661	668 0	14		
11	7650 X	3828	-0-	-3822	-0-	134 1	3311 3	Y	330	334 0	10		
12	7905 X	4023	-0-	-3882	-0-	143 1	3401 3	Y	427	422 0	15		
01	6975 X	4189	-0-	-2786	-0-	149 1	3506 3	Y	473	431 0	21	36	1
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158				
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	149 1	2471 3	Y	321	319 0	5		
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	127 1	2574 3	Y	317	315 0	7		
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	104 1	2573 3	Y	278	280 0	5		
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	91 1	2229 3	Y	220	221 0	4		
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	93 1	2215 3	Y	276	273 0	7		
01	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	100 1	2374 3	Y	322	293 0	12	24	1
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298				
08	8680 X	7461	-0-	-1219	-0-	402 1	6647 3	Y	373	373 0	-0-		
09	8400 X	5869	-0-	-2531	-0-	261 1	5269 3	Y	290	289 0	1		
10	8556 X	4484	-0-	-4072	-0-	167 1	4096 3	Y	198	199 0	-0-		
11	7950 X	1382	-0-	-6568	-0-	52 1	1261 3	Y	56	56 0	-0-		
12	8215 X	2296	-0-	-5919	-0-	87 1	2075 3	Y	116	114 0	2		
01	2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	67 1	1586 3	Y	120	110 0	3	9	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	24	1	4590	3	Y	461	458	0	33
						507	9							
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	19	1	4254	3	Y	447	446	0	34
						1	4	492	9					
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	19	1	4391	3	Y	386	396	0	24
						3	4	425	9					
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	21	1	4484	3	Y	360	355	0	29
						1	4	396	9					
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	18	1	4534	3	Y	457	461	0	25
						5	4	503	9					
*01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	16	1	4295	3	Y	400	398	0	27
						440	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

08	2573 X	550	-0-	-2023	-0-	13	1	509	3	Y	25	25	0	2
						28	9							
09	2490 X	522	-0-	-1968	-0-	16	1	451	3	Y	50	47	0	5
						55	9							
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	558 X	72	-0-	-486	-0-	1	1	58	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

08	2015 N	1693	-0-	-322	-0-	400	1	828	3	Y	422	429	0	36
						1	4	464	9					
09	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	402	1	799	3	Y	414	414	0	36
						455	9							
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	485	1	968	3	Y	495	488	0	43
						545	9							
11	1650 N	1429	-0-	-221	-0-	336	1	677	3	Y	378	383	0	38
						416	9							
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	381	1	820	3	Y	421	417	0	42
						4	4	463	9					
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	384	1	857	3	Y	521	475	0	88
						1	4	573	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

08	6603 X	1953	-0-	-4650	-0-	92	1	1803	3	Y	53	57	0	30
						58	9							
09	6030 X	4524	-0-	-1506	-0-	187	1	4192	3	Y	132	129	0	33
						145	9							
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	250	1	5583	3	Y	238	80	0	42
						262	9					149	1	
11	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	459	1	11980	3	Y	635	2	0	70
						699	9					605	1	
12	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	377	1	9185	3	Y	497	485	1	82
						547	9							
*01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	367	1	8981	3	Y	486	515	1	53
						535	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360 - 14093		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE		
08	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	408	1	7961	3	Y	500	502	0	44
						550	9							
09	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	338	1	7590	3	Y	404	404	0	44
						444	9							
10	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	346	1	7741	3	Y	551	188	0	329 1 78
						606	9							
11	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	296	1	7740	3	Y	446	4	0	473 1 47
						491	9							
12	8556 X	7765	-0-	-791	-0-	288	1	7022	3	Y	414	402	1	59
						455	9							
01	8556 X	8025	-0-	-531	-0-	298	1	7288	3	Y	399	424	1	34
						439	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450 - 13733		
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	933	3	408	9	N	371	366	1	303
09	1170 X	1003	-0-	-167	-0-	642	3	361	9	N	328	371	1	260
10	1302 X	1266	-0-	-36	-0-	859	3	407	9	N	370	367	1	263
11	1290 X	1253	-0-	-37	-0-	849	3	404	9	N	367	375	1	255
12	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	840	3	381	9	N	346	189	1	412
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	918	3	415	9	N	377	367	1	422

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003		
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	134	1	5385	3	Y	628	637	0	29
						2	4	691	9					
09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	147	1	5587	3	Y	659	654	0	34
						1	4	725	9					
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	147	1	5608	3	Y	661	664	0	31
						4	4	727	9					
11	6000 X	5878	-0-	-122	-0-	148	1	5073	3	Y	596	587	0	40
						1	4	656	9					
12	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	126	1	4706	3	Y	589	595	0	34
						8	4	648	9					
01	6200 X	6172	-0-	-28	-0-	128	1	5251	3	Y	720	710	0	44
						1	4	792	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143		
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	139	1	5584	3	Y	630	641	0	39
						2	4	693	9					
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	150	1	5688	3	Y	610	607	0	42
						1	4	671	9					
10	6231 X	6227	-0-	-4	-0-	142	1	5432	3	Y	590	594	0	38
						4	4	649	9					
11	6030 X	5244	-0-	-786	-0-	132	1	4485	3	Y	570	562	0	46
						627	9							
12	6231 X	5937	-0-	-294	-0-	137	1	5127	3	Y	604	610	0	40
						9	4	664	9					
01	6231 X	6211	-0-	-20	-0-	132	1	5381	3	Y	634	626	0	48
						1	4	697	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	101 1	4030 3	Y	519	524 0		27
							1 4	571 9					
09		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	103 1	3897 3	Y	502	500 0		29
							552 9						
10		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	91 1	3500 3	Y	497	499 0		27
							3 4	547 9					
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	116 1	3927 3	Y	577	567 0		37
							635 9						
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	108 1	4024 3	Y	541	546 0		32
							7 4	595 9					
*01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	89 1	3627 3	Y	517	511 0		38
							569 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097													
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	282 1	2325 3	Y	493	492 0		27
							542 9						
09		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	330 1	2726 3	Y	528	531 0		24
							1 4	581 9					
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	346 1	2918 3	Y	582	583 0		23
							640 9						
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	312 1	2809 3	Y	538	531 0		30
							1 4	592 9					
12		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	364 1	3139 3	Y	713	703 0		40
							53 4	784 9					
*01		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	219 1	1694 3	Y	360	353 0		47
							6 4	396 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	104 1	3529 3	Y	189	186 0		18
							6 4	208 9					
09		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	109 1	3501 3	Y	185	180 0		23
							11 4	204 9					
10		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	123 1	3332 3	Y	221	224 0		20
							8 4	243 9					
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	114 1	3171 3	Y	240	233 0		27
							6 4	264 9					
12		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	115 1	3397 3	Y	276	278 0		25
							11 4	304 9					
*01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	129 1	4143 3	Y	277	266 0		36
							11 4	305 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	32 1	480 3	Y	111	110 0		3
							122 9						
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y	322	311 0		14
							354 9						
10		3100 N	7594	-0-	4494	4494	299 1	4819 3	Y	2248	2185 0		77
							3 4	2473 9					
11		3000 N	7950	-0-	4950	9444	354 1	5208 3	Y	2171	2153 0		95
							2388 9						
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	6344			Y	-0-	95 0		-0-
*01		6344 X	-0-	-0-	-6344	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	Y	279	281	0	8
						1	4	307	9					
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	3	Y	275	274	0	9
						303	9							
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	1974	3	Y	272	273	0	8
						2	4	299	9					
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	47	1	1583	3	Y	255	252	0	11
						281	9							
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	3	Y	226	228	0	9
						2	4	249	9					
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	Y	262	259	0	12
						288	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	4820	3	Y	524	531	0	24
						1	4	576	9					
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	124	1	4661	3	Y	582	578	0	28
						640	9							
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	133	1	5096	3	Y	533	536	0	25
						4	4	586	9					
11	4920 X	4807	-0-	-113	-0-	120	1	4091	3	Y	542	533	0	34
						596	9							
12	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	106	1	3938	3	Y	532	537	0	29
						7	4	585	9					
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	115	1	4683	3	Y	590	582	0	37
						649	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	155	4	1	35	3	Y	105	100	0	5
						116	9							
12	0	47	-0-	47	202	2	1	19	3	Y	24	28	0	1
						26	9							
01	0	107	-0-	107	309	4	1	39	3	Y	58	55	0	4
						64	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	206	3	Y	67	64	0	6
						74	9							
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	51	51	0	6
						56	9							
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	15	17	0	4
						17	9							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	266	254	0	16
						293	9							
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	652	3	Y	244	246	0	14
						1	4	268	9					
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	606	3	Y	254	248	0	20
						279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3720 X	1177	-0-	-2543	-0-	95 1	1082 3	Y	-0-		-0-
09	3510 X	1807	-0-	-1703	-0-	166 1	1589 3	Y	45	42 0	3
10	3472 X	2122	-0-	-1350	-0-	194 1	1869 3	Y	54	54 0	3
11	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	198 1	1976 3	Y	265	255 0	13
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	123 1	1216 3	Y	282	284 0	11
*01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	166 1	1537 3	Y	351	341 0	21

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	76 1	1759 3	Y	107	107 0	16
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	61 1	1662 3	Y	118	118 0	16
10	1953 X	1929	-0-	-24	-0-	48 1	1729 3	Y	138	139 0	15
11	1890 X	1867	-0-	-23	-0-	56 1	1659 3	Y	138	137 0	16
12	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	40 1	1659 3	Y	129	126 0	19
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41 1	1630 3	Y	112	112 0	19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	136 1	959 3	Y	759	1 0	97
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	207 1	1423 3	Y	1012	1000 1	109
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	124 1	975 3	Y	660	692 1	77
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	148 1	1007 3	Y	785	793 1	69
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	169 1	1235 3	Y	1048	930 1	187
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45 1	315 3	Y	273	433 1	27

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	24 1	941 3	Y	42	44 0	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	32 1	890 3	Y	100	93 0	7
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	60 1	1395 3	Y	75	79 0	3
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	21 1	797 3	Y	82	82 0	3
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	14 1	721 3	Y	55	56 0	2
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	17 1	712 3	Y	155	147 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723
M	O	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	381	373	1	184
09		0	-0-	-0-	-0-			N	103	185	1	102
10		0	-0-	-0-	-0-			N	442	368	1	176
11		0	-0-	-0-	-0-			N	363	376	1	163
12		0	385	-0-	385			N	349	378	1	134
01		0	-0-	-0-	-0-		1 3	N	321	178	1	277

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233			
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	180	1	1270	3	Y	489	483	1	59
							538	9							
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	153	1	1051	3	Y	424	440	1	43
							466	9							
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	155	1	1219	3	Y	468	464	1	47
							515	9							
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	148	1	1005	3	Y	469	479	1	37
							516	9							
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	834	3	Y	453	412	1	78
							11	4	498	9					
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	123	1	850	3	Y	467	517	1	28
							514	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282			
08	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	37	1	2669	3	Y	259	251	0	82
							5	4	285	9					
09	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	36	1	2569	3	Y	252	267	0	67
							277	9							
10	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	33	1	2598	3	Y	263	253	0	77
							289	9							
11	2910	X	2622	-0-	-288	-0-	22	1	2312	3	Y	261	253	0	85
							1	4	287	9					
12	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	32	1	2343	3	Y	242	264	0	63
							16	4	266	9					
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	27	1	2505	3	Y	247	241	0	69
							272	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261451	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003			
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	0		1243	-0-	1243	2284	200	1	535	3	Y	462	434	0	49
							508	9							
12	0		1568	-0-	1568	3852	205	1	766	3	Y	536	510	0	75
							7	4	590	9					
01	0		1239	-0-	1239	5091	257	1	549	3	Y	394	423	0	46
							433	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
08		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	272 1	1922 3	Y		463	456 1		61
							509 9							
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	229 1	1572 3	Y		434	446 1		49
							477 9							
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	203 1	1592 3	Y		426	427 1		48
							469 9							
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	248 1	1685 3	Y		463	469 1		42
							509 9							
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	204 1	1483 3	Y		383	353 1		72
							20 4							
*01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	215 1	1491 3	Y		478	516 1		34
							1 4							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	441 1	1330 3	Y		447	428 0		87
							492 9							
09		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	342 1	698 3	Y		337	351 0		73
							371 9							
10		1581 N	1289	-0-	-292	-0-	358 1	671 3	Y		236	247 0		62
							260 9							
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	386 1	1029 3	Y		483	461 0		84
							531 9							
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	320 1	1203 3	Y		387	378 0		93
							12 4							
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	342 1	731 3	Y		314	336 0		71
							345 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
08		4216 X	647	-0-	-3569	-0-	59 1	483 3	Y		95	101 0		52
							105 9							
09		4080 X	1358	-0-	-2722	-0-	124 1	1018 3	Y		196	203 0		45
							216 9							
10		4216 X	2568	-0-	-1648	-0-	240 1	2022 3	Y		278	280 0		43
							306 9							
11		3810 X	3028	-0-	-782	-0-	268 1	2407 3	Y		321	316 0		48
							353 9							
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	219 1	1890 3	Y		329	325 0		52
							32 4							
*01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	301 1	2322 3	Y		378	363 0		67
							8 4							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
08		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	352 1	5422 3	Y		135	140 1		98
							1 4							
09		5730 X	5663	-0-	-67	-0-	269 1	5239 3	Y		140	129 1		109
							1 4							
10		5921 X	3654	-0-	-2267	-0-	171 1	3383 3	Y		91	103 1		97
							100 9							
11		5730 X	5724	-0-	-6	-0-	268 1	5274 3	Y		165	146 1		116
							182 9							
12		5921 X	5786	-0-	-135	-0-	273 1	5320 3	Y		170	166 1		120
							6 4							
*01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	255 1	4986 3	Y		163	168 1		115
							1 4							
-----														

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
08		3968 X	3407	-0-	-561	-0-	91 1	3108 3	Y	184	182 0			10
							6 4	202 9						
09		3840 X	3087	-0-	-753	-0-	86 1	2795 3	Y	179	175 0			14
							9 4	197 9						
10		3968 X	3514	-0-	-454	-0-	116 1	3139 3	Y	228	231 0			11
							8 4	251 9						
11		3840 X	3201	-0-	-639	-0-	102 1	2863 3	Y	209	204 0			16
							6 4	230 9						
12		3968 X	3195	-0-	-773	-0-	96 1	2819 3	Y	246	248 0			14
							9 4	271 9						
*01		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	117 1	3763 3	Y	225	217 0			22
							10 4	248 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
-----														
08		3410 X	2879	-0-	-531	-0-	266 1	2200 3	Y	375	380 0			68
							413 9							
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	311 1	2572 3	Y	378	386 0			60
							1 4	416 9						
10		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	320 1	2692 3	Y	456	459 0			57
							502 9							
11		3150 X	2428	-0-	-722	-0-	203 1	1820 3	Y	368	364 0			61
							405 9							
12		3255 X	2510	-0-	-745	-0-	209 1	1798 3	Y	430	424 0			67
							30 4	473 9						
01		3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	201 1	1553 3	Y	288	280 0			75
							6 4	317 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
-----														
08		1395 X	794	-0-	-601	-0-	24 1	660 3	Y	100	103 1			14
							110 9							
09		1740 X	697	-0-	-1043	-0-	25 1	640 3	Y	29	36 1			7
							32 9							
10		1798 X	460	-0-	-1338	-0-	16 1	435 3	Y	8	10 1			5
							9 9							
11		1740 X	788	-0-	-952	-0-	29 1	748 3	Y	10	10 1			5
							11 9							
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	5 1			-0-
*01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	34 1	842 3	Y	11	10 1			1
							12 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
-----														
08		3100 N	3450	-0-	350	1496	115 1	3138 3	Y	178	187 1			18
							1 4	196 9						
09		3000 N	3081	-0-	81	1577	110 1	2843 3	Y	116	124 1			10
							128 9							
10		5422 X	3845	-0-	-1577	-0-	127 1	3553 3	Y	150	147 1			13
							165 9							
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	100 1	2610 3	Y	108	111 1			10
							119 9							
12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	69 1	2157 3	Y	77	81 1			6
							6 4	85 9						
*01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	117 1	2912 3	Y	146	141 1			11
							161 9							



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		10H	RRCID -> 263315				COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8691 - 13244	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
08		5270 X	5049	-0-	-221	-0-	243	1	4100	3	Y	642	664	0	89	
							706	9								
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	256	1	4597	3	Y	606	596	0	99	
							667	9								
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	264	1	4700	3	Y	649	664	0	84	
							714	9								
11		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	262	1	4550	3	Y	611	609	0	86	
							672	9								
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	259	1	4663	3	Y	675	657	0	104	
							1	4	743	9						
*01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	256	1	4926	3	Y	641	645	0	100	
							705	9								
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		11H	RRCID -> 263316				COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8378 - 13048	
-----																
08		5580 X	5452	-0-	-128	-0-	272	1	4585	3	Y	541	559	0	75	
							595	9								
09		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	279	1	5005	3	Y	508	500	0	83	
							559	9								
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	288	1	5127	3	Y	580	592	0	71	
							638	9								
11		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	308	1	5356	3	Y	543	542	0	72	
							597	9								
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	293	1	5290	3	Y	611	594	0	89	
							2	4	672	9						
01		6045 X	6014	-0-	-31	-0-	269	1	5181	3	Y	513	519	0	83	
							564	9								
-----																
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		16H	RRCID -> 263323				COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949	
-----																
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1469	1	4	3	Y	342	338	0	9	
							376	9								
09		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	1335	1	37	3	Y	241	242	0	8	
							265	9								
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1049	1	492	3	Y	423	423	0	8	
							1	4	465	9						
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1081	1	454	3	Y	445	444	0	9	
							490	9								
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	418	1	224	3	Y	241	245	0	5	
							4	4	265	9						
*01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1446	1	190	3	Y	509	487	0	27	
							560	9								
-----																
WORTHHEY RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 263432				COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622	
-----																
08		13454 X	12865	-0-	-589	-0-	595	1	12057	3	Y	164	170	1	50	
							33	4	180	9						
09		13020 X	12270	-0-	-750	-0-	554	1	11535	3	Y	156	157	1	49	
							9	4	172	9						
10		13454 X	9403	-0-	-4051	-0-	419	1	8852	3	Y	120	127	1	42	
							132	9								
11		12990 X	8663	-0-	-4327	-0-	380	1	8084	3	Y	181	133	1	90	
							199	9								
12		12865 X	5427	-0-	-7438	-0-	239	1	5060	3	Y	116	141	1	65	
							128	9								
01		12431 X	6831	-0-	-5600	-0-	310	1	6337	3	Y	167	167	1	65	
							184	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 11/06/2022				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15810 X	13725	-0-	-2085	-0-	637 1	12895 3	Y	144	132 1			42
09	12840 X	865	-0-	-11975	-0-	35 4	158 9	Y	9	38 1			13
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	39 1	815 3	Y					-0-
11	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	1 4	10 9	Y	-0-	13 1			86
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	803 1	17090 3	Y	211	125 1			94
*01	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	232 9	15891 3	Y	209	201 1			88
						643 1	13130 3	Y	220	226 1			
						242 9							

WORTHY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242			
08	14570 X	13251	-0-	-1319	-0-	601 1	12287 3	Y	329	338 1			30
09	14100 X	4799	-0-	-9301	-0-	1 4	362 9	Y	123	139 1			14
10	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	207 1	4457 3	Y					58
11	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	135 9	18738 3	Y	495	451 1			56
12	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	843 1	545 9	Y	453	455 1			71
01	13237 X	12600	-0-	-637	-0-	1 4	498 9	Y	395	380 1			72
						647 1	14022 3	Y					
						2 4	435 9	Y	394	393 1			
						550 1	11611 3	Y					
						6 4	433 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272			
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	82 1	1986 3	Y	452	451 0			8
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	5 4	497 9	Y	429	425 0			12
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	106 1	2212 3	Y					11
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	472 9	4242 3	Y	771	772 0			18
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	186 1	848 9	Y	921	914 0			33
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2 4	6845 3	Y	686	654 0	17 1		43
						19 4	1013 9	Y					
						140 1	3284 3	Y					
						75 4	755 9	Y	457	447 0			
						129 1	2436 3	Y					
						9 4	503 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037			
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	150 1	3643 3	Y	670	668 0			15
09	4350 X	4310	-0-	-40	-0-	9 4	737 9	Y	594	588 0			21
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	166 1	3490 3	Y					16
11	4350 X	2898	-0-	-1452	-0-	1 4	653 9	Y	591	596 0			15
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	167 1	3813 3	Y	291	292 0			28
01	4495 X	4084	-0-	-411	-0-	2 4	650 9	Y	493	467 0	13 1		40
						99 1	2472 3	Y					
						7 4	320 9	Y					
						134 1	3106 3	Y					
						70 4	542 9	Y	467	455 0			
						180 1	3378 3	Y					
						12 4	514 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		2573 X	2233	-0-	-340	-0-	69 1	1664 3	Y	451	451 0			15
							4 4	496 9						
09		2490 X	2387	-0-	-103	-0-	91 1	1893 3	Y	366	362 0			19
							403 9							
10		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	94 1	2151 3	Y	381	384 0			16
							1 4	419 9						
11		2490 X	1581	-0-	-909	-0-	53 1	1333 3	Y	174	175 0			15
							4 4	191 9						
12		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	87 1	2023 3	Y	384	363 0	10 1		26
							46 4	422 9						
01		2480 X	2443	-0-	-37	-0-	103 1	1925 3	Y	371	362 0			35
							7 4	408 9						
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	295 1	2175 3	Y	274	259 1			54
							301 9							
09		2610 X	2308	-0-	-302	-0-	212 1	1961 3	Y	122	147 1			29
							1 4	134 9						
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	177 1	2875 3	Y	170	164 1			35
							187 9							
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	402 1	3465 3	Y	144	147 1			32
							158 9							
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	197 1	2182 3	Y	583	476 1			139
							22 4	641 9						
*01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	338 1	2394 3	Y	570	580 1			129
							627 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
08		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	730 1	14778 3	Y	158	158 1			50
							40 4	174 9						
09		13770 X	10227	-0-	-3543	-0-	464 1	9635 3	Y	110	120 1			40
							7 4	121 9						
10		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704 1	14872 3	Y	174	158 1			56
							191 9							
11		13770 X	13577	-0-	-193	-0-	600 1	12777 3	Y	182	140 1			98
							200 9							
12		14229 X	12352	-0-	-1877	-0-	549 1	11594 3	Y	190	195 1			93
							209 9							
01		10819 X	6951	-0-	-3868	-0-	317 1	6473 3	Y	146	170 1			69
							161 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3209 1	10 3	Y	615	609 0			18
							677 9							
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3094 1	86 3	Y	552	551 0			19
							607 9							
10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	2193 1	1028 3	Y	723	726 0			16
							3 4	795 9						
11		3420 X	2944	-0-	-476	-0-	1648 1	693 3	Y	547	547 0			16
							1 4	602 9						
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	2531 1	1356 3	Y	971	962 0			25
							23 4	1068 9						
01		3875 X	3446	-0-	-429	-0-	2331 1	304 3	Y	737	717 0			45
							811 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	136 1	477 9	3277 3	Y	434	430 0		27
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	122 1	458 9	2868 3	Y	416	411 0		32
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	110 1	536 9	2685 3	Y	487	494 0		25
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	103 1	1 4	2465 3	Y	450	448 0		27
12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	101 1	495 9	2477 3	Y	420	423 0		24
*01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	18 4	78 1	2237 3	Y	426	408 0		42
							469 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
08		9641 X	7915	-0-	-1726	-0-	470 1	2 4	7254 3	Y	172	182 1		222
09		9330 X	6571	-0-	-2759	-0-	313 1	189 9	6095 3	Y	146	139 1		229
10		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	2 4	161 9	9669 3	Y	220	214 1		235
11		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	488 1	242 9	9702 3	Y	251	231 1		255
12		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	493 1	276 9	9713 3	Y	286	277 1		264
*01		12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	500 1	10 4	11611 3	Y	342	337 1		269
							595 1	315 9	2 4					
							2 4	376 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
08		3720 X	3590	-0-	-130	-0-	45 1	6 4	3271 3	Y	244	235 0		71
09		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	42 1	251 9	3030 3	Y	228	241 0		58
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	38 1	38 1	3024 3	Y	233	225 0		66
11		3480 X	3378	-0-	-102	-0-	256 9	30 1	3081 3	Y	242	232 0		76
12		3596 X	3117	-0-	-479	-0-	1 4	39 1	2827 3	Y	211	233 0		54
*01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	19 4	31 1	2944 3	Y	231	224 0		61
							254 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	150 1	7 4	1235 3	Y	140	144 0		17
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	159 1	154 9	1390 3	Y	140	137 0		20
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	164 1	154 9	1713 3	Y	159	161 0		18
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	175 9	145 1	1839 3	Y	140	137 0		21
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	112 1	2 4	1745 3	Y	154	151 0		24
*01		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	42 4	132 1	2120 3	Y	143	149 0		18
							157 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	447 1	926 3	173 9		Y	157	165 0			27
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	438 1	871 3	184 9		Y	167	167 0			27
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	479 1	955 3	174 9		Y	158	158 0			27
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	544 1	1097 3	210 9		Y	191	189 0			29
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	313 1	671 3	3 4		Y	164	165 0			28
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	478 1	1066 3	1 4		Y	267	241 0			54
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663					
08	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	233 1	480 3	308 9		Y	280	285 0			19
09	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	257 1	512 3	337 9		Y	306	304 0			21
10	1240 N	913	-0-	-327	-0-	219 1	438 3	256 9		Y	233	234 0			20
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	218 1	440 3	293 9		Y	266	264 0			22
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	348 1	751 3	4 4		Y	342	337 0			27
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	329 1	733 3	332 9		Y	302	281 0			48
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682					
08	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	47 1	9263 3	1 4		Y	469	469 0			43
09	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	42 1	9019 3	1 4		Y	372	372 0			43
10	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	41 1	9177 3	5 4		Y	625	637 0			31
11	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	39 1	8590 3	2 4		Y	758	746 0			43
12	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	34 1	8942 3	11 4		Y	684	693 0			34
*01	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	33 1	8908 3	789 9		Y	717	712 0			39
-----															
WORTHHEY RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2232 N	1985	-0-	-247	-0-	460 1	952 3	Y	520	530 0				39
							1 4	572 9							
09		2160 N	1771	-0-	-389	-0-	420 1	835 3	Y	469	471 0				37
							516 9								
10		2201 N	1609	-0-	-592	-0-	365 1	729 3	Y	468	465 0				40
							515 9								
11		1920 N	1645	-0-	-275	-0-	376 1	759 3	Y	464	463 0				41
							510 9								
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	349 1	751 3	Y	421	422 0				40
							4 4	463 9							
*01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	420 1	937 3	Y	597	542 0				95
							1 4	657 9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091															
08		6200 X	5811	-0-	-389	-0-	345 1	5313 3	Y	138	148 1				83
							1 4	152 9							
09		6000 X	4857	-0-	-1143	-0-	232 1	4514 3	Y	100	98 1				85
							1 4	110 9							
10		6200 X	5390	-0-	-810	-0-	254 1	5018 3	Y	107	111 1				81
							118 9								
11		6000 X	4974	-0-	-1026	-0-	232 1	4570 3	Y	156	140 1				97
							172 9								
12		6200 X	5815	-0-	-385	-0-	274 1	5323 3	Y	193	183 1				107
							6 4	212 9							
01		5363 X	5203	-0-	-160	-0-	245 1	4772 3	Y	168	176 1				99
							1 4	185 9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	278 1	2292 3	Y	420	421 0				25
							462 9								
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	269 1	2225 3	Y	426	429 0				22
							1 4	469 9							
10		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	311 1	2622 3	Y	550	550 0				22
							605 9								
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	294 1	2644 3	Y	447	443 0				26
							492 9								
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	305 1	2625 3	Y	558	550 0				34
							44 4	614 9							
*01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	316 1	2441 3	Y	403	391 0				46
							9 4	443 9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
08		4464 X	4444	-0-	-20	-0-	434 1	3585 3	Y	386	386 0				22
							425 9								
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	421 1	3482 3	Y	451	453 0				20
							2 4	496 9							
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	447 1	3765 3	Y	486	487 0				19
							535 9								
11		4320 X	4252	-0-	-68	-0-	383 1	3451 3	Y	379	375 0				23
							1 4	417 9							
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	414 1	3575 3	Y	485	478 0				30
							60 4	534 9							
*01		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	471 1	3640 3	Y	462	445 0				47
							13 4	508 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		3100 N	3254	-0-	154	154	308	1	2538	3	Y	371	369	0		17
							408	9								
09		3000 N	3111	-0-	111	265	287	1	2371	3	Y	411	412	0		16
							1	4	452	9						
10		3100 N	3078	-0-	-22	243	278	1	2347	3	Y	412	413	0		15
							453	9								
11		2610 X	2135	-0-	-475	-0-	181	1	1623	3	Y	301	298	0		18
							331	9								
12		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	175	1	1507	3	Y	348	344	0		22
							25	4	383	9						
01		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	254	1	1965	3	Y	338	325	0		35
							7	4	372	9						
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																
-----																
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	225	1	3534	3	Y	347	348	0		22
							2	4	382	9						
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	241	1	3412	3	Y	353	356	0		19
							388	9								
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	266	1	3595	3	Y	365	362	0		22
							402	9								
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	286	1	3531	3	Y	392	384	0		30
							1	4	431	9						
12		4092 X	3995	-0-	-97	-0-	223	1	3468	3	Y	270	270	0		30
							7	4	297	9						
*01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	3718	3	Y	262	255	0		37
							4	4	288	9						
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303																
-----																
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	381	1	3137	3	Y	148	150	0		19
							19	4	163	9						
09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	373	1	3266	3	Y	144	142	0		21
							158	9								
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	366	1	3811	3	Y	169	172	0		18
							186	9								
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	274	1	3472	3	Y	168	161	0		25
							4	4	185	9						
12		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	239	1	3721	3	Y	135	138	0		22
							89	4	149	9						
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	197	1	3156	3	Y	124	130	0		16
							136	9								
-----																
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																
-----																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 263751		COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2945 X	1565	-0-	-1380	-0-	147 1	1214 3	Y	185	192 0		58	
09	2850 X	1775	-0-	-1075	-0-	204 9	164 1	Y	231	238 0		51	
10	2945 X	1798	-0-	-1147	-0-	1 4	1356 3	Y	176	181 0		46	
11	2700 X	1342	-0-	-1358	-0-	170 1	1434 3	Y	242	238 0		50	
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	194 9	108 1	Y	254	251 0		53	
01	1829 X	1654	-0-	-175	-0-	266 9	160 1	Y	217	209 0		61	
						160 1	1382 3						
						23 4	23 4						
						161 1	1249 3						
						5 4	239 9						
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263866		COMPL. DATE 04/10/2011				TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100			
08	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	525 1	1086 3	Y	479	483 0		60	
09	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	1 4	527 9	Y	412	414 0		58	
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	545 1	1084 3	Y	440	435 0		63	
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	453 9	550 1	Y	441	440 0		64	
12	3100 N	3232	-0-	132	132	550 1	1098 3	Y	650	635 0		79	
*01	2955 N	2823	-0-	-132	-0-	484 9	541 1	Y	521	487 0		113	
						541 1	1092 3						
						485 9	796 1	Y					
						8 4	1713 3						
						696 1	715 9	Y					
						1 4	1553 3						
							573 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 263867		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306			
08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	216 1	3629 3	Y	554	576 0		74	
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	609 9	4051 3	Y	528	520 0		82	
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	226 1	4087 3	Y	584	598 0		68	
11	4770 X	3779	-0-	-991	-0-	581 9	230 1	Y	454	454 0		68	
12	4774 X	2170	-0-	-2604	-0-	642 9	178 1	Y	294	288 0		74	
01	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	178 1	3102 3	Y	532	534 0		72	
						499 9	97 1	Y					
						1 4	1749 3						
						187 1	323 9	Y					
						585 9	3599 3						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686			
08	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2334 1	7 3	Y	521	514 0		13	
09	2880 X	2691	-0-	-189	-0-	573 9	64 3	Y	312	314 0		11	
10	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	2284 1	637 3	Y	531	532 0		10	
11	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	343 9	2 4	Y	427	427 0		10	
12	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	1357 1	559 3	Y	598	594 0		14	
01	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	1330 1	470 9	Y	523	507 0		30	
						1 4	609 3						
						1137 1	658 9	Y					
						10 4	227 3						
						1736 1		Y					
						575 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	565 1 1 4	4673 3 362 9	Y	329	329 0	22
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	522 1 2 4	4317 3 386 9	Y	351	353 0	20
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	506 1 473 9	4264 3	Y	430	430 0	20
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	496 1 1 4	4461 3 492 9	Y	447	440 0	27
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	501 1 72 4	4320 3 501 9	Y	455	450 0	32
*01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	570 1 16 4	4402 3 405 9	Y	368	356 0	44
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761		
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	303 1 299 9	2505 3	Y	272	273 0	19
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	2324 3 370 9	Y	336	337 0	18
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	315 1 355 9	2656 3	Y	323	324 0	17
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	253 1 353 9	2270 3	Y	321	316 0	22
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	266 1 38 4	2288 3 443 9	Y	403	398 0	27
01	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	308 1 9 4	2381 3 375 9	Y	341	329 0	39
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147		
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	437 1 333 9	3606 3	Y	303	303 0	17
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	412 1 2 4	3411 3 350 9	Y	318	319 0	16
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	449 1 400 9	3783 3	Y	364	364 0	16
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	508 1 1 4	4571 3 425 9	Y	386	380 0	22
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	482 1 69 4	4147 3 503 9	Y	457	451 0	28
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	517 1 15 4	4001 3 436 9	Y	396	382 0	42
BEINHORN RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508		
08	4681 X	4487	-0-	-194	-0-	216 1 3 4	3838 3 430 9	Y	391	386 0	40
09	4530 X	3507	-0-	-1023	-0-	169 1 2 4	3052 3 284 9	Y	258	261 0	37
10	4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	146 1 3 4	2730 3 275 9	Y	250	245 0	42
11	4500 X	4498	-0-	-2	-0-	189 1 6 4	3876 3 427 9	Y	388	389 0	41
12	4495 X	3695	-0-	-800	-0-	144 1 7 4	3191 3 353 9	Y	321	307 0	55
01	4495 X	3206	-0-	-1289	-0-	143 1 7 4	2731 3 325 9	Y	295	293 0	57

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	229 3	1 4	4066 3	319 9	Y	290	285 0			29
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	233 3	1 4	4218 3	325 9	Y	295	296 0			28
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	242 4	1 4	4517 3	381 9	Y	346	338 0			36
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	212 7	1 4	4356 3	365 9	Y	332	335 0			33
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	204 10	1 4	4539 3	365 9	Y	332	318 0			47
*01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	239 12	1 4	4567 3	405 9	Y	368	365 0			50
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728															
08	6820 X	4910	-0-	-1910	-0-	246 3	1 4	4363 3	298 9	Y	271	268 0			26
09	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	224 3	1 4	4041 3	344 9	Y	313	314 0			25
10	5735 X	4827	-0-	-908	-0-	225 4	1 4	4215 3	383 9	Y	348	340 0			33
11	5430 X	4370	-0-	-1060	-0-	188 6	1 4	3854 3	322 9	Y	293	297 0			29
12	5549 X	4249	-0-	-1300	-0-	169 9	1 4	3776 3	295 9	Y	268	256 0			41
01	4557 X	146	-0-	-4411	-0-	6 1	1 4	127 3	12 9	Y	11	14 0			38
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934															
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 164	1 9	725 3	96 9	Y	149	149 0			7
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	51 161	1 9	721 3	154 9	Y	146	146 0			7
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 154	1 9	720 3	63 9	Y	140	139 0			8
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	777 3	49 9	Y	166	162 0			12
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	744 3	135 9	Y	123	123 0			12
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	123 2	1 4	1919 3	205 9	Y	186	181 0			17
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245															
08	2201 X	1247	-0-	-954	-0-	68 1	4 4	1082 3	96 9	Y	87	88 0			-0-
09	2130 X	1276	-0-	-854	-0-	77 111	1 9	1088 3	74 9	Y	101	101 0			-0-
10	2201 X	1152	-0-	-1049	-0-	74 74	1 9	1004 3	27 9	Y	67	67 0			-0-
11	1500 X	385	-0-	-1115	-0-	27 21	1 9	337 3	42 9	Y	19	19 0			-0-
12	1457 X	775	-0-	-682	-0-	42 1	1 4	653 3	79 9	Y	72	72 0			-0-
*01	3100 N	3160	-0-	60	60	184 3	1 4	2875 3	98 9	Y	89	86 0			3



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		15H	RRCID -> 264010			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7366	PERF. 8080 - 12898
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		4898 X	4831	-0-	-67	-0-	166 1	4004 3	Y	601	596 0		35
							661 9						
09		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	178 1	4208 3	Y	623	615 0		43
							685 9						
10		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	181 1	4424 3	Y	642	653 0		32
							706 9						
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	167 1	3968 3	Y	611	608 0		35
							1 4	672 9					
12		4898 X	4573	-0-	-325	-0-	155 1	3805 3	Y	532	537 0		30
							28 4	585 9					
*01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	158 1	4525 3	Y	569	545 0		54
							1 4	626 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		17H	RRCID -> 264017			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7348	PERF. 8049 - 12689
-----													
08		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	185 1	4453 3	Y	409	404 0		20
							450 9						
09		4800 X	3897	-0-	-903	-0-	144 1	3395 3	Y	325	322 0		23
							358 9						
10		4960 X	3672	-0-	-1288	-0-	130 1	3170 3	Y	338	345 0		16
							372 9						
11		4860 X	3329	-0-	-1531	-0-	119 1	2846 3	Y	330	329 0		17
							1 4	363 9					
12		5022 X	4260	-0-	-762	-0-	147 1	3605 3	Y	438	438 0		17
							26 4	482 9					
*01		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	134 1	3832 3	Y	467	447 0		37
							514 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		18H	RRCID -> 264018			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7354	PERF. 7988 - 12909
-----													
08		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	177 1	4264 3	Y	414	409 0		24
							455 9						
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	180 1	4257 3	Y	431	425 0		30
							474 9						
10		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	184 1	4512 3	Y	464	472 0		22
							510 9						
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	151 1	3588 3	Y	464	461 0		25
							1 4	510 9					
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	153 1	3759 3	Y	486	488 0		23
							28 4	535 9					
*01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	157 1	4514 3	Y	456	438 0		41
							1 4	502 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 264020			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6579	PERF. 7479 - 13728
-----													
08		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	263 1	6361 3	Y	552	551 0		15
							15 4	607 9					
09		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	300 1	6291 3	Y	437	433 0		19
							2 4	481 9					
10		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	336 1	7651 3	Y	520	524 0		15
							3 4	572 9					
11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	211 1	5239 3	Y	159	161 0		13
							15 4	175 9					
12		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	288 1	6734 3	Y	462	437 0	11 1	27
							153 4	508 9					
*01		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	380 1	7151 3	Y	469	457 0		39
							26 4	516 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 264021			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	296 1	5254 3	Y	402	396 0	35	
							4 4	442 9					
09		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	299 1	5397 3	Y	396	398 0	33	
							4 4	436 9					
10		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	313 1	5857 3	Y	409	400 0	42	
							6 4	450 9					
11		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	278 1	5707 3	Y	407	410 0	39	
							9 4	448 9					
12		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	274 1	6112 3	Y	423	404 0	58	
							14 4	465 9					
*01		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	321 1	6131 3	Y	462	458 0	62	
							16 4	508 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 264022			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202	
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	56 1	1511 3	Y	212	193 1	19	
							233 9						
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	56 1	1440 3	Y	152	157 1	14	
							167 9						
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60 1	1678 3	Y	100	104 1	10	
							110 9						
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	50 1	1318 3	Y	141	137 1	14	
							155 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	-0-	
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72 1	1796 3	Y	177	162 1	15	
							195 9						
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		2H	RRCID -> 264023			COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772	
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	3 1	491 3	Y	371	333 1	296	
							408 9						
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	3 1	371 3	Y	341	358 1	279	
							375 9						
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	2 1	814 3	Y	456	344 1	391	
							502 9						
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1 1	649 3	Y	434	546 1	279	
							477 9						
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	2 1	499 3	Y	371	189 1	461	
							408 9						
*01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	683 3	Y	427	368 1	520	
							470 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 264027			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625	
08		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	39 1	7596 3	Y	524	522 0	46	
							576 9						
09		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	35 1	7487 3	Y	636	632 0	50	
							1 4	700 9					
10		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	35 1	7647 3	Y	604	620 0	34	
							4 4	664 9					
11		7440 X	6802	-0-	-638	-0-	28 1	6282 3	Y	445	440 0	39	
							2 4	490 9					
12		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	27 1	7127 3	Y	539	546 0	32	
							9 4	593 9					
*01		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	27 1	7360 3	Y	592	588 0	36	
							651 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	137 1	5475 3	Y	501	510 0		29
						2 4	551 9					
09	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	149 1	5644 3	Y	485	482 0		32
						1 4	534 9					
10	6138 X	6133	-0-	-5	-0-	143 1	5456 3	Y	482	485 0		29
						4 4	530 9					
11	5940 X	5786	-0-	-154	-0-	148 1	5073 3	Y	513	504 0		38
						1 4	564 9					
12	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	144 1	5346 3	Y	502	507 0		33
						9 4	552 9					
*01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	134 1	5497 3	Y	536	529 0		40
						1 4	590 9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	78 1	2108 3	Y	231	220 1		23
						254 9						
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	68 1	1770 3	Y	175	180 1		18
						193 9						
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	77 1	2160 3	Y	220	215 1		23
						242 9						
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75 1	1962 3	Y	162	166 1		19
						178 9						
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34 1	1080 3	Y	69	79 1		9
						3 4	76 9					
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	89 1	2212 3	Y	122	118 1		13
						134 9						
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057			
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	901 1	2528 3	Y	382	335 1		118
						420 9						
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	994 1	2496 3	Y	312	352 1		78
						1 4	343 9					
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	767 1	1990 3	Y	317	313 1		82
						349 9						
11	3090 X	2413	-0-	-677	-0-	660 1	1404 3	Y	317	296 1		103
						349 9						
12	3193 X	1545	-0-	-1648	-0-	404 1	821 3	Y	291	312 1		82
						320 9						
01	3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	137 1	1864 3	Y	335	328 1		89
						369 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077			
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	377 1	2056 3	Y	194	178 1		86
						7 4	213 9					
09	2460 X	2264	-0-	-196	-0-	287 1	1767 3	Y	191	183 1		94
						210 9						
10	2542 X	2374	-0-	-168	-0-	300 1	1861 3	Y	194	227 1		61
						213 9						
11	2580 X	2559	-0-	-21	-0-	312 1	2004 3	Y	219	208 1		72
						2 4	241 9					
12	2666 X	2382	-0-	-284	-0-	301 1	1839 3	Y	197	193 1		76
						25 4	217 9					
*01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	364 1	2187 3	Y	177	183 1		70
						195 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
CAGE		WELL #:		5TV	RRCID -> 264105	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 6144	- 10335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	114 1 134 9	970 3	N	122			241
09	1500 X	936	-0-	-564	-0-	137 1 66 9	733 3	N	60			301
10	1550 X	1154	-0-	-396	-0-	131 1 75 9	948 3	N	68	187	1	182
11	1410 X	1356	-0-	-54	-0-	798 1 87 9	471 3	N	79			261
12	1457 X	929	-0-	-528	-0-	107 1 87 9	735 3	N	79			340
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	118 1 78 9	623 3	N	71	182	1	229
CAGE		WELL #:		7TV	RRCID -> 264106	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050	- 10684		
08	2108 X	876	-0-	-1232	-0-	84 1 77 9	715 3	N	70	182	1	136
09	2040 X	410	-0-	-1630	-0-	65 1	345 3	N	-0-			136
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			136
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1945 1 43 9	1149 3	N	39			175
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	160 1 64 9	1100 3	N	58			233
01	T. A.	1165	-0-	1165	1165	171 1 89 9	905 3	N	81			314
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 264114	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082	- 15124		
08	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	382 1 19 4	3145 3	Y	228	233	0	31
09	3930 X	3682	-0-	-248	-0-	352 1 249 9	3081 3	Y	226	222	0	35
10	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	334 1 285 9	3476 3	Y	259	263	0	31
11	3990 X	3270	-0-	-720	-0-	221 1 3 4	2801 3	Y	223	217	0	37
12	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	209 1 79 4	3267 3	Y	234	232	0	39
01	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	207 1 251 9	3314 3	Y	228	237	0	30
STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID -> 264116	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785	- 12194		
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	325 1 275 9	1015 3	Y	250	239	1	20
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	350 1 201 9	731 3	Y	183	190	1	13
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	319 1 233 9	777 3	Y	212	5	0	15
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	211 1 151 9	570 3	Y	137	143	1	9
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	331 1 1 4	815 3	Y	201	191	1	19
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	259 1 76 9	690 3	Y	69	83	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264117		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	171	1	534	3	Y	214	205	1	16		
						235	9									
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	240	1	501	3	Y	182	187	1	11		
						200	9									
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	254	1	617	3	Y	221	5	0	213	1	14
						243	9									
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	836	3	Y	229	231	1		12	
						252	9									
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	135	1	332	3	Y	130	131	1		11	
						143	9									
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	233	1	618	3	Y	321	318	1		14	
						353	9									
-----																
STUMBERG RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314							
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	106	1	330	3	Y	183	176	1		20	
						201	9									
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	140	1	291	3	Y	283	279	1		24	
						311	9									
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	186	1	454	3	Y	354	8	0	340	1	30
						389	9									
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	237	1	639	3	Y	337	1	0	340	1	26
						371	9									
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	149	1	368	3	Y	306	296	1		36	
						1	4	337	9							
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	211	1	561	3	Y	447	452	1		31	
						492	9									
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860							
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	395	1	3250	3	Y	225	229	0		27	
						20	4	248	9							
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	360	1	3152	3	Y	207	204	0		30	
						228	9									
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	381	1	3968	3	Y	232	236	0		26	
						255	9									
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	325	1	4100	3	Y	191	187	0		30	
						4	4	210	9							
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	275	1	4308	3	Y	132	139	0		23	
						104	4	145	9							
*01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4677	3	Y	160	163	0		20	
						176	9									
-----																
STANLEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132							
08	5115 X	679	-0-	-4436	-0-	40	1	620	3	Y	17	15	1		57	
						19	9									
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	293	1	5722	3	Y	159	131	1		85	
						2	4	175	9							
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	280	1	5543	3	Y	161	163	1		83	
						177	9									
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	260	1	5119	3	Y	162	153	1		92	
						178	9									
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	271	1	5259	3	Y	182	177	1		97	
						5	4	200	9							
*01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	282	1	5504	3	Y	187	191	1		93	
						1	4	206	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 264124			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	703 1	10856 3	3 4	266 9	Y	242	253 1		125
09	8610 X	7656	-0-	-954	-0-	364 1	7102 3	2 4	188 9	Y	171	168 1		128
10	8897 X	7445	-0-	-1452	-0-	349 1	6917 3	179 9		Y	163	171 1		120
11	8610 X	7017	-0-	-1593	-0-	330 1	6493 3	194 9		Y	176	165 1		131
12	8897 X	6244	-0-	-2653	-0-	296 1	5748 3	6 4	194 9	Y	176	175 1		132
*01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	341 1	6652 3	1 4	216 9	Y	196	197 1		131
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264133			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270			
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	379 1	5863 3	2 4	144 9	Y	131	137 1		94
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	279 1	5428 3	1 4	158 9	Y	144	133 1		105
10	5983 X	5901	-0-	-82	-0-	276 1	5467 3	158 9		Y	144	149 1		100
11	5790 X	5420	-0-	-370	-0-	255 1	5009 3	156 9		Y	142	134 1		108
12	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	265 1	5141 3	5 4	174 9	Y	158	155 1		111
01	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	260 1	5067 3	1 4	175 9	Y	159	162 1		108
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264135			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976			
08	930 N	777	-0-	-153	-0-	65 1	540 3	172 9		Y	156	155 0		4
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59 1	487 3	195 9		Y	177	177 0		4
10	682 N	487	-0-	-195	-0-	45 1	381 3	61 9		Y	55	56 0		3
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	45 1	400 3	226 9		Y	205	201 0		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		5
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	1 4	193 9	Y	175	165 0		15
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 264136			COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924			
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	429 1	3537 3	446 9		Y	405	404 0		22
09	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	396 1	3264 3	1 4	410 9	Y	373	375 0		20
10	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	392 1	3306 3	447 9		Y	406	406 0		20
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	382 1	3445 3	1 4	420 9	Y	382	377 0		25
12	4278 X	4220	-0-	-58	-0-	385 1	3310 3	55 4	470 9	Y	427	422 0		30
*01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	467 1	3608 3	13 4	398 9	Y	362	350 0		42

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		4123 X	2770	-0-	-1353	-0-	274 1	2262 3	Y	200	200	0		21
							14 4	220 9						
09		3390 X	3175	-0-	-215	-0-	303 1	2651 3	Y	201	197	0		25
							221 9							
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	285 1	2966 3	Y	223	227	0		21
							245 9							
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	235 1	2973 3	Y	184	180	0		25
							3 4	202 9						
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	214 1	3354 3	Y	204	200	0		29
							81 4	224 9						
*01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191 1	3054 3	Y	188	195	0		22
							207 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
08		10292 X	7624	-0-	-2668	-0-	343 1	6901 3	Y	335	310	1		51
							11 4	369 9						
09		9960 X	9011	-0-	-949	-0-	390 1	8226 3	Y	355	328	1		78
							4 4	391 9						
10		10292 X	7057	-0-	-3235	-0-	303 1	6476 3	Y	253	285	1		46
							278 9							
11		8880 X	7468	-0-	-1412	-0-	319 1	6765 3	Y	349	331	1		64
							384 9							
12		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	339 1	7121 3	Y	322	300	1		86
							354 9							
01		9300 X	8634	-0-	-666	-0-	386 1	8036 3	Y	193	242	1		37
							212 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	248 1	4983 3	Y	180	173	1		27
							8 4	198 9						
09		4800 X	3177	-0-	-1623	-0-	137 1	2893 3	Y	132	129	1		30
							2 4	145 9						
10		4960 X	3172	-0-	-1788	-0-	135 1	2881 3	Y	142	150	1		22
							156 9							
11		4800 X	4398	-0-	-402	-0-	188 1	3980 3	Y	209	195	1		36
							230 9							
12		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	296 1	6207 3	Y	317	276	1		77
							349 9							
*01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	236 1	4919 3	Y	256	291	1		42
							282 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	252 1	2080 3	Y	489	493	0		50
							538 9							
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	251 1	2073 3	Y	512	519	0		43
							1 4	563 9						
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	246 1	2071 3	Y	511	514	0		40
							562 9							
11		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	167 1	1503 3	Y	442	437	0		45
							486 9							
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	191 1	1654 3	Y	515	509	0		51
							28 4	567 9						
*01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	250 1	1929 3	Y	454	438	0		67
							7 4	499 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264300		COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	262 1	6373 3	807 9	Y	734	733 0		17
09	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	312 1	6560 3	829 9	Y	754	746 0		25
10	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	330 1	7509 3	799 9	Y	726	733 0		18
11	7020 X	5014	-0-	-2006	-0-	180 1	4464 3	358 9	Y	325	326 0		17
12	7254 X	5119	-0-	-2135	-0-	187 1	4343 3	491 9	Y	446	423 0	13 1	27
*01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	349 1	6553 3	718 9	Y	653	634 0		46
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 264301		COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31 1	93 3	245 9	Y	223	203 0		28
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	11 3	57 9	Y	52	70 0		10
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	168 1	315 3	761 9	Y	692	638 0		64
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	130 1	347 3	592 9	Y	538	546 0		56
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	227 3	245 9	Y	223	238 0		41
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	149 1	319 3	411 9	Y	374	376 0		39
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 264329		COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779			
08	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	220 1	7501 3	547 9	Y	497	493 0		37
09	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	224 1	7246 3	24 4	Y	458	447 0		48
10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	289 1	7845 3	20 4	Y	602	610 0		40
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	255 1	7147 3	14 4	Y	544	532 0		52
12	8060 X	6452	-0-	-1608	-0-	193 1	5670 3	18 4	Y	519	528 0		43
*01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	274 1	8829 3	23 4	Y	628	600 0		71
-----													
FOGMT		WELL #: 7SP		RRCID -> 264426		COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766			
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	28 1	1636 3	307 9	Y	279	291 0		24
09	1980 N	1541	-0-	-439	-0-	24 1	1185 3	332 9	Y	302	303 0		23
10	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	24 1	1277 3	358 9	Y	325	323 0		25
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	29 1	1598 3	3 4	Y	328	327 0		26
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	23 1	1626 3	16 4	Y	311	314 0		23
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	24 1	1576 3	2 4	Y	299	294 0		28

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		4030 X	3703	-0-	-327	-0-	417 1	2945 3	Y	310	310	6 0	307 1	42
							341 9							
09		3810 X	3618	-0-	-192	-0-	420 1	2886 3	Y	284	284	294 1		32
							312 9							
10		4030 X	3655	-0-	-375	-0-	376 1	2964 3	Y	285	285	284 1		33
							1 4	314 9						
11		3900 X	3601	-0-	-299	-0-	419 1	2855 3	Y	297	302	302 1		28
							327 9							
12		4030 X	2044	-0-	-1986	-0-	220 1	1601 3	Y	183	174	174 1		37
							22 4	201 9						
01		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	417 1	2890 3	Y	326	339	339 1		24
							1 4	359 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
08		2201 X	2082	-0-	-119	-0-	293 1	1596 3	Y	171	155	155 1		77
							5 4	188 9						
09		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	338 1	2079 3	Y	139	141	141 1		75
							153 9							
10		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	296 1	1842 3	Y	147	173	173 1		49
							162 9							
11		2160 X	1812	-0-	-348	-0-	226 1	1449 3	Y	124	126	126 1		47
							1 4	136 9						
12		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	308 1	1878 3	Y	134	127	127 1		54
							25 4	147 9						
*01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	364 1	2181 3	Y	167	157	157 1		64
							184 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
08		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	793 1	2390 3	Y	546	517	517 0		170
							601 9							
09		3480 X	3421	-0-	-59	-0-	914 1	1868 3	Y	580	582	582 0		168
							1 4	638 9						
10		3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	541 1	1013 3	Y	224	261	261 0		131
							246 9							
11		3480 X	2909	-0-	-571	-0-	643 1	1716 3	Y	500	478	478 0		153
							550 9							
12		3596 X	3127	-0-	-469	-0-	544 1	2038 3	Y	478	461	461 0		170
							19 4	526 9						
01		3596 X	3483	-0-	-113	-0-	949 1	2024 3	Y	464	490	490 0		144
							510 9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264811	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 6080	- 9903			
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
08	1705 X	1292	-0-	-413	-0-	129 1 66 9	1097 3	N	60			171
09	1650 X	1074	-0-	-576	-0-	161 1 52 9	861 3	N	47			218
10	1705 X	1281	-0-	-424	-0-	143 1 100 9	1038 3	N	91	188 1		121
11	1500 X	1074	-0-	-426	-0-	628 1 75 9	371 3	N	68			189
12	1488 X	724	-0-	-764	-0-	84 1 61 9	579 3	N	55			244
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	74 1 64 9	390 3	N	58	183 1		119

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 264834	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 8658	- 13633			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	230 1 397 9	1787 3	Y	361	360 0		7
09	2700 X	1677	-0-	-1023	-0-	166 1 347 9	1164 3	Y	315	316 0		6
10	2790 X	1912	-0-	-878	-0-	200 1 370 9	1342 3	Y	336	336 0		6
11	2490 X	1558	-0-	-932	-0-	170 1 2 4	1093 3	Y	266	266 0		6
12	2418 X	1597	-0-	-821	-0-	139 1 1 4	1162 3	Y	268	263 0		11
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	176 1 411 9	1272 3	Y	374	375 0		10

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	169 1 724 9	1189 3	Y	658	638 1		95
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	169 1 701 9	1165 3	Y	637	650 1		82
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	148 1 670 9	1167 3	Y	609	612 1		79
11	0	2140	-0-	2140	2140	184 1 701 9	1255 3	Y	637	650 1		57
12	0	2316	-0-	2316	4456	185 1 18 4	1347 3	Y	696	627 1		126
01	0	2558	-0-	2558	7014	223 1 1 4	1547 3	Y	715	790 1		51

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 6090	- 9493			
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
08	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	251 1 240 9	2132 3	N	218	187 1		252
09	2640 X	2001	-0-	-639	-0-	284 1 197 9	1520 3	N	179	188 1		243
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	253 1 189 9	1828 3	N	172	184 1		231
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	1480 1 195 9	874 3	N	177	183 1		225
12	2635 X	1489	-0-	-1146	-0-	170 1 155 9	1164 3	N	141			366
01	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	241 1 144 9	1276 3	N	131	179 1		318

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	219 1	3695 3	Y	313	315 0		7
							5 4	344 9					
09		3810 X	3742	-0-	-68	-0-	172 1	3254 3	Y	287	287 0		7
							316 9						
10		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	170 1	3434 3	Y	315	316 0		6
							2 4	347 9					
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	161 1	3360 3	Y	357	355 0		8
							3 4	393 9					
12		3937 X	3699	-0-	-238	-0-	148 1	3138 3	Y	343	338 0		13
							36 4	377 9					
01		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	179 1	3267 3	Y	343	240 0	105 1	11
							3 4	377 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704													
-----													
08		2325 N	2293	-0-	-32	-0-	120 1	2003 3	Y	153	153 0		3
							2 4	168 9					
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	108 1	2037 3	Y	309	306 0		6
							340 9						
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	109 1	2208 3	Y	293	294 0		5
							1 4	322 9					
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	103 1	2155 3	Y	213	213 0		5
							2 4	234 9					
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	98 1	2064 3	Y	210	207 0		8
							23 4	231 9					
*01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2263 3	Y	229	160 0	69 1	8
							2 4	252 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971													
-----													
08		3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	143 1	2397 3	Y	239	240 0		8
							2 4	263 9					
09		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	113 1	2136 3	Y	214	214 0		8
							235 9						
10		3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	126 1	2554 3	Y	225	226 0		7
							2 4	248 9					
11		3840 X	2880	-0-	-960	-0-	120 1	2503 3	Y	232	231 0		8
							2 4	255 9					
12		3968 X	2837	-0-	-1131	-0-	115 1	2430 3	Y	241	237 0		12
							27 4	265 9					
*01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	161 1	2957 3	Y	247	173 0	75 1	11
							3 4	272 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345													
-----													
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	179 1	3607 3	Y	133	129 1		21
							6 4	146 9					
09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	165 1	3485 3	Y	120	114 1		27
							2 4	132 9					
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	156 1	3317 3	Y	102	111 1		18
							112 9						
11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	159 1	3378 3	Y	142	135 1		25
							156 9						
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	158 1	3317 3	Y	159	143 1		41
							175 9						
*01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	165 1	3421 3	Y	157	172 1		26
							173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	307 1	1675 3	5 4	160 9	Y	145	143 1			65
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	343 1	2111 3	177 9		Y	161	152 1			74
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	323 1	2003 3	178 9		Y	162	189 1			47
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	280 1	1789 3	1 4	198 9	Y	180	172 1			55
12	2139 X	2066	-0-	-73	-0-	263 1	1608 3	22 4	173 9	Y	157	155 1			57
*01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	331 1	1983 3	218 9		Y	198	187 1			68

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

08	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	279 1	1521 3	5 4	165 9	Y	150	137 1			68
09	2010 X	1942	-0-	-68	-0-	247 1	1523 3	172 9		Y	156	147 1			77
10	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	231 1	1437 3	162 9		Y	147	175 1			49
11	1920 X	1486	-0-	-434	-0-	180 1	1151 3	1 4	154 9	Y	140	139 1			50
12	1984 X	1952	-0-	-32	-0-	244 1	1488 3	20 4	200 9	Y	182	165 1			67
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	302 1	1811 3	234 9		Y	213	201 1			79

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

08	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	218 1	3664 3	4 4	415 9	Y	377	378 0			2
09	4320 X	3426	-0-	-894	-0-	159 1	2994 3	273 9		Y	248	249 0			1
10	4464 X	3749	-0-	-715	-0-	161 1	3261 3	2 4	325 9	Y	295	296 0			-0-
11	4320 X	3558	-0-	-762	-0-	147 1	3071 3	3 4	337 9	Y	306	305 0			1
12	4464 X	3451	-0-	-1013	-0-	138 1	2929 3	34 4	350 9	Y	318	313 0			6
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	184 1	3369 3	3 4	361 9	Y	328	230 0	99 1		5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180 1	3037 3	4 4	347 9	Y	315	314 0			2
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	159 1	2990 3	277 9		Y	252	252 0			2
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	141 1	2848 3	2 4	282 9	Y	256	257 0			1
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	112 1	2347 3	2 4	249 9	Y	226	226 0			1
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	106 1	2247 3	26 4	248 9	Y	225	221 0			5
01	3565 X	2954	-0-	-611	-0-	141 1	2566 3	2 4	245 9	Y	223	156 0	68 1		4



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 265243		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	101 1 398 9	783 3	Y	362	361 0	15	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70 1 305 9	489 3	Y	277	279 0	13	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	116 1 548 9	783 3	Y	498	492 0	19	
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	121 1 1 4	775 3	Y	426	424 0	21	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	802 3	Y	336	333 0	24	
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	125 1 435 9	899 3	Y	395	399 0	20	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 2H		RRCID -> 265379		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068		
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	166 1 2 4	6638 3	Y	782	789 0	34	
09	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	129 1 595 9	4849 3	Y	541	541 0	34	
10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	116 1 3 4	4425 3	Y	488	491 0	31	
11	4860 X	4776	-0-	-84	-0-	120 1 576 9	4080 3	Y	524	515 0	40	
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	120 1 7 4	4451 3	Y	579	584 0	35	
*01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	116 1 666 9	4709 3	Y	605	598 0	42	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 3H		RRCID -> 265382		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465		
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	4533 3	Y	450	458 0	22	
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	120 1 468 9	4521 3	Y	425	423 0	24	
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	113 1 3 4	4284 3	Y	395	398 0	21	
11	4500 X	4385	-0-	-115	-0-	112 1 464 9	3809 3	Y	422	415 0	28	
12	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	107 1 7 4	3979 3	Y	448	452 0	24	
*01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	101 1 513 9	4099 3	Y	466	460 0	30	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 265386		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633		
08	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	83 1 340 9	647 3	Y	309	310 0	11	
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	129 1 334 9	904 3	Y	304	303 0	12	
10	1426 N	1009	-0-	-417	-0-	90 1 314 9	605 3	Y	285	286 0	11	
11	1050 N	866	-0-	-184	-0-	79 1 1 4	511 3	Y	250	249 0	12	
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	964 3	Y	410	395 0	27	
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	111 1 375 9	803 3	Y	341	351 0	17	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 265442			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08	7285 X	4795	-0-	-2490	-0-	285 1	4400 3	1 4	109 9	Y	99	108 1		75
09	7050 X	6791	-0-	-259	-0-	324 1	6315 3	2 4	150 9	Y	136	123 1		88
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	319 1	6310 3	142 9		Y	129	133 1		84
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	309 1	6076 3	151 9		Y	137	128 1		93
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	353 1	6862 3	7 4	177 9	Y	161	155 1		99
*01	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	343 1	6692 3	1 4	207 9	Y	188	187 1		100
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 265445			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629			
08	6138 X	5270	-0-	-868	-0-	314 1	4838 3	1 4	117 9	Y	106	112 1		86
09	5940 X	5290	-0-	-650	-0-	253 1	4913 3	1 4	123 9	Y	112	103 1		95
10	6138 X	5339	-0-	-799	-0-	251 1	4967 3	121 9		Y	110	114 1		91
11	5940 X	2374	-0-	-3566	-0-	112 1	2207 3	55 9		Y	50	57 1		84
12	5828 X	1173	-0-	-4655	-0-	56 1	1088 3	1 4	28 9	Y	25	31 1		78
01	5177 X	1126	-0-	-4051	-0-	54 1	1047 3	25 9		Y	23	26 1		75
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 18H		RRCID -> 265560			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	144 1	2378 3	1 4	174 9	Y	158	159 0		2
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	103 1	2078 3	8 4	166 9	Y	151	151 0		2
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	84 1	2078 3	2 4	131 9	Y	119	119 0		2
11	1500 N	1106	-0-	-394	-0-	41 1	1002 3	6 4	57 9	Y	52	53 0		1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	38 1	910 3	3 4	66 9	Y	60	59 0		2
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	41 1	963 3	4 4	67 9	Y	61	56 0	5 1	2
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 265563			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	485 1	7481 3	2 4	164 9	Y	149	155 1		22
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	381 1	7430 3	2 4	190 9	Y	173	158 1		37
10	8060 X	6127	-0-	-1933	-0-	287 1	5686 3	154 9		Y	140	150 1		27
11	7830 X	4500	-0-	-3330	-0-	212 1	4171 3	117 9		Y	106	106 1		27
12	8091 X	5359	-0-	-2732	-0-	255 1	4955 3	5 4	144 9	Y	131	127 1		31
01	7626 X	1213	-0-	-6413	-0-	58 1	1123 3	32 9		Y	29	50 1		10

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		19H	RRCID ->	265564	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8047 - 13090	
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
-----													
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	87 1	1428 3	Y	110	109 0			4
						121 9							
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53 1	1077 3	Y	98	98 0			4
						4 4	108 9						
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	33 1	833 3	Y	68	69 0			3
						1 4	75 9						
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	4 1	110 3	Y	8	9 0			2
						1 4	9 9						
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	9	9 0			2
						10 9							
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	22	20 0	2 1		2
						1 4	24 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		5H	RRCID ->	265566	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8752 - 14552	
-----													
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	79 1	5806 3	Y	321	313 0			99
						11 4	353 9						
09	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	81 1	5779 3	Y	336	353 0			82
						370 9							
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	75 1	5919 3	Y	353	340 0			95
						388 9							
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	55 1	5559 3	Y	382	365 0			112
						2 4	420 9						
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	74 1	5511 3	Y	363	394 0			81
						38 4	399 9						
*01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	60 1	5736 3	Y	413	401 0			93
						1 4	454 9						
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	265579	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	9315 - 14388	
-----													
08	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	497 1	7672 3	Y	161	168 1			87
						2 4	177 9						
09	7770 X	7512	-0-	-258	-0-	359 1	6991 3	Y	145	137 1			95
						2 4	160 9						
10	8029 X	7138	-0-	-891	-0-	337 1	6665 3	Y	124	131 1			88
						136 9							
11	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	413 1	8124 3	Y	192	172 1			108
						211 9							
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	400 1	7767 3	Y	223	214 1			117
						8 4	245 9						
*01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	450 1	8778 3	Y	243	243 1			117
						2 4	267 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068 - 13041	
-----													
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120 1	1986 3	Y	138	138 0			6
						1 4	152 9						
09	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	86 1	1719 3	Y	123	122 0			7
						6 4	135 9						
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	75 1	1868 3	Y	117	118 0			6
						2 4	129 9						
11	2010 N	1355	-0-	-655	-0-	50 1	1221 3	Y	70	71 0			5
						7 4	77 9						
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 3	Y	131	129 0			7
						4 4	144 9						
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1109 3	Y	166	151 0	12 1		10
						5 4	183 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	561 1	3062 3	Y	137	131 1	62
							10 4	151 9				
09		3750 X	3135	-0-	-615	-0-	421 1	2594 3	Y	109	114 1	57
							120 9					
10		4030 X	3210	-0-	-820	-0-	427 1	2657 3	Y	114	136 1	35
							1 4	125 9				
11		3900 X	2941	-0-	-959	-0-	379 1	2426 3	Y	122	118 1	39
							2 4	134 9				
12		4030 X	2517	-0-	-1513	-0-	331 1	2021 3	Y	125	119 1	45
							27 4	138 9				
01		3782 X	2520	-0-	-1262	-0-	339 1	2035 3	Y	133	130 1	48
							146 9					
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500		
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	295 1	1806 3	Y	464	461 0	33
							510 9					
09		2040 X	2002	-0-	-38	-0-	232 1	1333 3	Y	397	401 0	29
							437 9					
10		2108 X	1701	-0-	-407	-0-	147 1	1148 3	Y	368	365 0	32
							1 4	405 9				
11		2040 X	1775	-0-	-265	-0-	151 1	1170 3	Y	413	409 0	36
							454 9					
12		2108 X	1682	-0-	-426	-0-	164 1	1147 3	Y	324	332 0	28
							15 4	356 9				
*01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	284 1	2034 3	Y	435	428 0	35
							479 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695		
08		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	37 1	6928 3	Y	349	337 1	129
							384 9					
09		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	36 1	6637 3	Y	329	334 1	124
							20 4	362 9				
10		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	34 1	6884 3	Y	315	324 1	115
							347 9					
11		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	32 1	6418 3	Y	340	320 1	135
							374 9					
12		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	33 1	6165 3	Y	338	407 1	66
							372 9					
*01		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	33 1	6379 3	Y	312	320 1	58
							343 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565		
08		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	26 1	4870 3	Y	247	253 1	87
							272 9					
09		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	25 1	4789 3	Y	286	279 1	94
							15 4	315 9				
10		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	24 1	4980 3	Y	333	323 1	104
							366 9					
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	23 1	4551 3	Y	268	268 1	104
							295 9					
12		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	23 1	4437 3	Y	274	333 1	45
							301 9					
*01		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	23 1	4518 3	Y	374	366 1	53
							411 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
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
-----														
08		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	29 1	343 9	5366 3	Y	312	304 1		103
09		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	28 1	15 4	5114 3	Y	298	303 1		98
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	25 1	296 9	5167 3	Y	269	281 1		86
11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	25 1	329 9	4893 3	Y	299	280 1		105
12		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	27 1	350 9	5099 3	Y	318	376 1		47
*01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	27 1	323 9	5176 3	Y	294	301 1		40
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	152 1	323 9	458 3	Y	294	281 0		82
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	195 1	384 9	399 3	Y	349	347 0		84
10		899 N	751	-0-	-148	-0-	192 1	200 9	359 3	Y	182	199 0		67
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	176 1	321 9	470 3	Y	292	284 0		75
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	176 1	6 4	659 3	Y	300	288 0		87
*01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	204 1	277 9	435 3	Y	252	269 0		70
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
08		1643 X	1039	-0-	-604	-0-	127 1	2 4	692 3	Y	198	173 1		87
09		1590 X	1004	-0-	-586	-0-	111 1	209 9	684 3	Y	190	180 1		97
10		1488 X	821	-0-	-667	-0-	92 1	155 9	574 3	Y	141	184 1		54
11		1020 X	880	-0-	-140	-0-	97 1	97 1	627 3	Y	141	142 1		53
12		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	127 1	1 4	772 3	Y	161	150 1		64
*01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	10 4	214 1	1282 3	Y	236	213 1		87
							260 9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	604 1	1 4	3699 3	Y	656	651 0		48
09		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	650 1	722 9	3736 3	Y	639	641 0		46
10		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	460 1	1 4	703 9	Y	608	603 0		51
11		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	460 1	3 4	3589 3	Y	608	603 0		51
12		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	672 1	669 9	5224 3	Y	592	587 0		56
*01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	580 1	1 4	4045 3	Y	439	451 0		44
							52 4	562 1	483 9					
							1 4	4040 3	507 9	Y	461	455 0		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	310	1	1900	3	Y	526	520	0	34
						579	9							
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	227	1	1303	3	Y	372	380	0	26
						409	9							
10	1798 X	1175	-0-	-623	-0-	98	1	767	3	Y	281	281	0	26
						1	4	309	9					
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	96	1	742	3	Y	279	276	0	29
						307	9							
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	240	1	1674	3	Y	394	397	0	26
						22	4	433	9					
*01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	245	1	1759	3	Y	356	352	0	30
						392	9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066					
08	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	181	1	3888	3	Y	335	337	0	19
						1	4	369	9					
09	4560 X	4386	-0-	-174	-0-	165	1	3881	3	Y	309	312	0	16
						340	9							
10	4712 X	4291	-0-	-421	-0-	169	1	3762	3	Y	327	328	0	15
						360	9							
11	4290 X	4184	-0-	-106	-0-	165	1	3648	3	Y	337	331	0	21
						371	9							
12	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	160	1	3777	3	Y	354	351	0	24
						2	4	389	9					
01	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	107	1	3672	3	Y	351	353	0	22
						386	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061					
08	5859 X	5732	-0-	-127	-0-	239	1	5131	3	Y	328	330	0	9
						1	4	361	9					
09	5550 X	5295	-0-	-255	-0-	202	1	4742	3	Y	319	321	0	7
						351	9							
10	5735 X	5493	-0-	-242	-0-	218	1	4888	3	Y	351	352	0	6
						1	4	386	9					
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	225	1	4969	3	Y	361	355	0	12
						397	9							
12	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	206	1	4873	3	Y	329	327	0	14
						3	4	362	9					
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	134	1	4636	3	Y	333	335	0	12
						1	4	366	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	352 1 2 4	1105 3 429 9	Y	390	349 1	84	
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	288 1 2 4	1020 3 420 9	Y	382	405 1	61	
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	384 1 2 4	1395 3 348 9	Y	316	332 1	45	
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	234 1 300 9	844 3	Y	273	269 1	49	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	173 1 3 4	570 3 190 9	Y	173	194 1	28	
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117 1 1 4	585 3 204 9	Y	185	179 1	34	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 266443		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725				
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	262 1 197 9	5127 3	Y	179	181 0	31	
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	220 1 204 9	4932 3	Y	185	184 0	32	
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	220 1 230 9	4913 3	Y	209	72 0	129 1	40
11	4950 X	4450	-0-	-500	-0-	157 1 197 9	4096 3	Y	179	9 0	189 1	21
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	206 1 197 9	5019 3	Y	179	172 1	28	
01	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	191 1 222 9	4663 3	Y	202	210 1	20	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058				
08	3875 X	1666	-0-	-2209	-0-	78 1 66 9	1522 3	Y	60	62 0	13	
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	55 1 153 9	1236 3	Y	139	137 0	15	
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	61 1 194 9	1360 3	Y	176	60 0	106 1	25
11	1620 X	1292	-0-	-328	-0-	42 1 149 9	1101 3	Y	135	1 0	144 1	15
12	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	51 1 171 9	1252 3	Y	155	148 1	22	
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	64 1 218 9	1555 3	Y	198	203 1	17	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266449		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558				
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	221 1 262 9	4323 3	Y	238	241 0	28	
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	169 1 254 9	3789 3	Y	231	230 0	29	
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	183 1 328 9	4090 3	Y	298	102 0	183 1	42
11	4050 X	3998	-0-	-52	-0-	138 1 265 9	3595 3	Y	241	256 1	27	
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	162 1 287 9	3944 3	Y	261	249 1	39	
01	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	159 1 312 9	3881 3	Y	284	295 1	28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450													COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 6238 - 9568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	835	1	478	3	Y	169	147	1	132				
						1296	4	186	9									
09	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	642	1	427	3	Y	160	155	1	137				
						1183	4	176	9									
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	719	1	524	3	Y	167	154	1	150				
						1734	4	184	9									
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	752	1	560	3	Y	178	163	1	165				
						1163	4	196	9									
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	1226	1	463	3	Y	219	160	1	224				
						756	4	241	9									
*01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	857	1	345	3	Y	142	160	1	206				
						4212	4	156	9									

BRISCOE CARLA RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 11H RRCID -> 266562													COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7263 - 10878	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	0	1443	-0-	1443	1443	38	1	950	3	Y	414	396	0	18				
						455	9											

BRISCOE FRIDAY RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 21H RRCID -> 266564													COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8711 - 12329	
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	137	1	2671	3	Y	236	247	0	42				
						260	9											
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	102	1	2289	3	Y	169	170	0	41				
						186	9											
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	100	1	2236	3	Y	235	80	0	156 1 40				
						259	9											
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	235	1	0	245 1 29				
						259	9											
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	3	Y	308	289	1	48				
						339	9											
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	253	273	1	28				
						278	9											

BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 21H RRCID -> 266565													COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7983 - 13178	
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	155	155	0	2				
						171	9											
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	108	1	2183	3	Y	170	169	0	3				
						8	4	187	9									
10	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	70	1	1714	3	Y	117	119	0	1				
						1	4	129	9									
11	2070 N	1480	-0-	-590	-0-	54	1	1327	3	Y	83	83	0	1				
						8	4	91	9									
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	103	102	0	2				
						4	4	113	9									
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	122	111	0	9 1 4				
						5	4	134	9									





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7999 - 13082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4278 X	2446	-0-	-1832	-0-	704 1 1 4	1456 3 285 9	Y	259	263 0	16		
09	3000 X	2236	-0-	-764	-0-	661 1 1 4	1318 3 256 9	Y	233	234 0	15		
10	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	662 1 254 9	1321 3	Y	231	230 0	16		
11	3000 X	2111	-0-	-889	-0-	614 1 259 9	1238 3	Y	235	235 0	16		
12	2666 X	1588	-0-	-1078	-0-	433 1 4 4	932 3 219 9	Y	199	200 0	15		
*01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	592 1 1 4	1322 3 257 9	Y	234	215 0	34		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8148 - 13147	
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	152 1 1 4	3275 3 293 9	Y	266	268 0	11		
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	147 1 858 9	3443 3	Y	780	779 0	12		
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	140 1 266 9	3115 3	Y	242	246 0	8		
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	136 1 239 9	3007 3	Y	217	213 0	12		
12	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	77 1 1 4	1830 3 169 9	Y	154	154 0	12		
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	93 1 270 9	3190 3	Y	245	245 0	12		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8144 - 14314	
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	266 1 2 4	5721 3 600 9	Y	545	549 0	35		
09	6270 X	6026	-0-	-244	-0-	224 1 1 4	5278 3 523 9	Y	475	480 0	30		
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	5730 3 593 9	Y	539	540 0	29		
11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	262 1 1 4	5830 3 674 9	Y	613	601 0	41		
12	6479 X	5923	-0-	-556	-0-	217 1 3 4	5129 3 574 9	Y	522	518 0	45		
*01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	151 1 1 4	5216 3 593 9	Y	539	541 0	43		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7982 - 14370	
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	171 1 1 4	3675 3 563 9	Y	512	515 0	20		
09	3990 X	3676	-0-	-314	-0-	132 1 446 9	3098 3	Y	405	409 0	16		
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	168 1 491 9	3757 3	Y	446	448 0	14		
11	3990 X	3882	-0-	-108	-0-	149 1 446 9	3287 3	Y	405	398 0	21		
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	152 1 2 4	3608 3 476 9	Y	433	429 0	25		
01	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	98 1 449 9	3365 3	Y	408	410 0	23		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	2418 X	2293	-0-	-125	-0-	89 1	1914 3	1 4	289 9	Y	263	264 0		15
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	88 1	2071 3	238 9	9 1	Y	216	218 0		13
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	94 1	2099 3	278 9	9 1	Y	253	254 0		12
11	2220 N	2047	-0-	-173	-0-	77 1	1711 3	259 9	9 1	Y	235	231 0		16
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	75 1	1777 3	1 4	256 9	Y	233	231 0		18
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	56 1	1928 3	265 9	9 1	Y	241	242 0		17
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
08	6696 X	6523	-0-	-173	-0-	30 1	6204 3	289 9	9 1	Y	263	260 0		38
09	6480 X	6222	-0-	-258	-0-	30 1	5921 3	271 9	9 1	Y	246	248 0		36
10	6696 X	6127	-0-	-569	-0-	31 1	5850 3	246 9	9 1	Y	224	211 0		49
11	6480 X	5205	-0-	-1275	-0-	30 1	4965 3	210 9	9 1	Y	191	206 0		34
12	6696 X	4166	-0-	-2530	-0-	23 1	3988 3	155 9	9 1	Y	141	143 0		32
01	6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	102 1	4549 3	189 9	9 1	Y	172	174 0		30
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
08	6076 X	5336	-0-	-740	-0-	25 1	5125 3	186 9	9 1	Y	169	167 0		19
09	5460 X	4906	-0-	-554	-0-	24 1	4693 3	189 9	9 1	Y	172	173 0		18
10	5549 X	5310	-0-	-239	-0-	27 1	5103 3	180 9	9 1	Y	164	154 0		28
11	5370 X	5129	-0-	-241	-0-	30 1	4870 3	229 9	9 1	Y	208	209 0		27
12	5394 X	5206	-0-	-188	-0-	28 1	4945 3	233 9	9 1	Y	212	202 0		37
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	118 1	5259 3	245 9	9 1	Y	223	228 0		32
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	30 1	6127 3	334 9	9 1	Y	304	303 0		42
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31 1	6077 3	322 9	9 1	Y	293	297 0		38
10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	32 1	6083 3	350 9	9 1	Y	318	294 0		62
11	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	36 1	5905 3	331 9	9 1	Y	301	316 0		47
12	6448 X	5882	-0-	-566	-0-	31 1	5522 3	329 9	9 1	Y	299	287 0		59
01	6293 X	6193	-0-	-100	-0-	130 1	5795 3	268 9	9 1	Y	244	261 0		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7634 - 13472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	361	1	882	3	Y	127	125	0	7
						140	9							
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	36	1	83	3	Y	38	41	0	4
						42	9							
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	11	1	29	3	Y	6	6	0	4
						7	9							
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	0	2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	23	23	0	2
						25	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 266596		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8507 - 13537			
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	141	1	5632	3	Y	482	489	0	24
						2	4	530	9					
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	150	1	5671	3	Y	450	448	0	26
						1	4	495	9					
10	6169 X	6167	-0-	-2	-0-	146	1	5563	3	Y	413	416	0	23
						4	4	454	9					
11	5970 X	5417	-0-	-553	-0-	142	1	4831	3	Y	404	398	0	29
						444	9							
12	6169 X	5761	-0-	-408	-0-	138	1	5110	3	Y	459	462	0	26
						8	4	505	9					
01	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	132	1	5380	3	Y	490	484	0	32
						1	4	539	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8120 - 13151			
08	6448 X	4813	-0-	-1635	-0-	108	1	4287	3	Y	379	389	0	29
						1	4	417	9					
09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	187	1	7077	3	Y	583	578	0	34
						1	4	641	9					
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	155	1	5941	3	Y	480	484	0	30
						5	4	528	9					
11	6240 X	5871	-0-	-369	-0-	151	1	5160	3	Y	508	499	0	39
						1	4	559	9					
12	6448 X	6127	-0-	-321	-0-	145	1	5400	3	Y	521	525	0	35
						9	4	573	9					
*01	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	145	1	5936	3	Y	595	587	0	43
						1	4	655	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8651 - 13458			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		20H	RRCID -> 266601			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH	7649 PERF. 8600 - 13241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	105 1	4191 3	Y	423	432 0		23
							1 4	465 9					
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	113 1	4274 3	Y	400	398 0		25
							440 9						
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	109 1	4163 3	Y	411	414 0		22
							3 4	452 9					
11		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	110 1	3743 3	Y	408	401 0		29
							449 9						
12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	110 1	4079 3	Y	402	406 0		25
							7 4	442 9					
*01		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	104 1	4219 3	Y	477	471 0		31
							525 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		21H	RRCID -> 266602			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH	7656 PERF. 8160 - 13001
08		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	126 1	5061 3	Y	429	432 0		12
							2 4	472 9					
09		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	135 1	5097 3	Y	447	445 0		14
							492 9						
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	130 1	4975 3	Y	405	407 0		12
							4 4	446 9					
11		4470 X	3722	-0-	-748	-0-	97 1	3314 3	Y	283	279 0		16
							311 9						
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	136 1	5033 3	Y	419	420 0		15
							8 4	461 9					
*01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	137 1	5600 3	Y	444	439 0		20
							1 4	488 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		22H	RRCID -> 266607			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH	7651 PERF. 8581 - 13309
08		4836 X	3678	-0-	-1158	-0-	82 1	3265 3	Y	300	305 0		17
							1 4	330 9					
09		5130 X	2049	-0-	-3081	-0-	48 1	1827 3	Y	158	159 0		16
							174 9						
10		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	162 1	6193 3	Y	658	656 0		18
							5 4	724 9					
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	150 1	5116 3	Y	643	633 0		28
							1 4	707 9					
12		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	141 1	5257 3	Y	573	578 0		23
							9 4	630 9					
*01		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	126 1	5132 3	Y	557	550 0		30
							613 9						
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #:		7H	RRCID -> 266611			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH	7526 PERF. 8142 - 12111
08		2046 X	1678	-0-	-368	-0-	200 1	1273 3	Y	182	182 0		10
							5 4	200 9					
09		1860 N	1615	-0-	-245	-0-	181 1	1210 3	Y	201	201 0		10
							3 4	221 9					
10		1891 N	1716	-0-	-175	-0-	190 1	1313 3	Y	193	193 0		10
							1 4	212 9					
11		1620 N	1020	-0-	-600	-0-	114 1	753 3	Y	136	135 0		11
							3 4	150 9					
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	177 1	1194 3	Y	163	165 0		9
							36 4	179 9					
*01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	225 1	1258 3	Y	189	187 0		11
							2 4	208 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DIAMOND H STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 266614			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917			
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
-----														
08		2790 X	2318	-0-	-472	-0-	278 1	1769 3	Y	240	240	0		13
							7 4	264 9						
09		2700 X	2191	-0-	-509	-0-	249 1	1662 3	Y	251	251	0		13
							4 4	276 9						
10		2573 X	2306	-0-	-267	-0-	260 1	1795 3	Y	227	227	0		13
							1 4	250 9						
11		2490 X	2276	-0-	-214	-0-	267 1	1770 3	Y	210	207	0		16
							8 4	231 9						
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	302 1	2037 3	Y	221	224	0		13
							61 4	243 9						
*01		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	376 1	2092 3	Y	245	243	0		15
							3 4	270 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148			
-----														
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	4 1	3220 3	Y	157	147	0		38
							14 4	173 9						
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	4 1	3015 3	Y	117	125	0		30
							1 4	129 9						
10		2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2 1	2413 3	Y	97	95	0		32
							107 9							
11		2790 X	2773	-0-	-17	-0-	5 1	2645 3	Y	106	101	0		37
							6 4	117 9						
12		2883 X	2339	-0-	-544	-0-	5 1	2164 3	Y	94	103	0		28
							67 4	103 9						
01		3100 X	2902	-0-	-198	-0-	5 1	2767 3	Y	118	114	0		32
							130 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420			
-----														
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	2 1	1315 3	Y	79	75	0		21
							5 4	87 9						
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2 1	1216 3	Y	95	97	0		19
							105 9							
10		1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1 1	1054 3	Y	96	93	0		22
							106 9							
11		1350 N	1262	-0-	-88	-0-	2 1	1163 3	Y	85	83	0		24
							3 4	94 9						
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	2 1	996 3	Y	65	73	0		16
							31 4	72 9						
*01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2 1	934 3	Y	67	65	0		18
							74 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 6H		RRCID -> 266648			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341			
-----														
08		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	5 1	4162 3	Y	215	207	0		58
							19 4	237 9						
09		4170 X	4051	-0-	-119	-0-	6 1	3835 3	Y	190	202	0		46
							1 4	209 9						
10		4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3 1	3387 3	Y	201	194	0		53
							221 9							
11		4170 X	4032	-0-	-138	-0-	7 1	3752 3	Y	241	227	0		67
							8 4	265 9						
12		4309 X	3965	-0-	-344	-0-	7 1	3536 3	Y	284	300	0		51
							110 4	312 9						
01		3906 X	3650	-0-	-256	-0-	7 1	3404 3	Y	217	215	0		53
							239 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695			
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
08	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	18 1	1339 3	Y	110	106 0	36
						3 4	121 9				
09	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	14 1	979 3	Y	22	34 0	24
						24 9					
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	17 1	1316 3	Y	27	26 0	25
						30 9					
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	10 1	1101 3	Y	31	30 0	26
						1 4	34 9				
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	15 1	1103 3	Y	28	31 0	23
						7 4	31 9				
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	12 1	1094 3	Y	29	28 0	24
						32 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
08	3007 X	1701	-0-	-1306	-0-	21 1	1575 3	Y	93	92 0	41
						3 4	102 9				
09	2910 X	1360	-0-	-1550	-0-	18 1	1309 3	Y	30	42 0	29
						33 9					
10	3007 X	1722	-0-	-1285	-0-	21 1	1668 3	Y	30	30 0	29
						33 9					
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	27 1	2712 3	Y	58	53 0	34
						1 4	64 9				
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	36 1	2648 3	Y	51	56 0	29
						18 4	56 9				
*01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	20 1	1900 3	Y	50	49 0	30
						55 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
08	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	31 1	2311 3	Y	124	121 0	49
						5 4	136 9				
09	2610 N	2298	-0-	-312	-0-	30 1	2134 3	Y	122	130 0	41
						134 9					
10	2573 N	2521	-0-	-52	-0-	30 1	2341 3	Y	136	130 0	47
						150 9					
11	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	21 1	2155 3	Y	122	119 0	50
						1 4	134 9				
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	29 1	2099 3	Y	125	136 0	39
						14 4	138 9				
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24 1	2281 3	Y	137	134 0	42
						151 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 27H		RRCID -> 266696			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1 1	1187 3	Y	14	14 0		5
							6 4	15 9					
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2 1	1045 3	Y	13	14 0		4
							14 9						
10		1240 N	921	-0-	-319	-0-	1 1	906 3	Y	13	13 0		4
							14 9						
11		1170 N	1040	-0-	-130	-0-	2 1	1019 3	Y	15	14 0		5
							2 4	17 9					
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 1	805 3	Y	13	14 0		4
							25 4	14 9					
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2 1	1130 3	Y	24	23 0		5
							26 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 21H		RRCID -> 266715			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820		
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	24 1	1760 3	N	75	72 0		24
							3 4	83 9					
09		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	21 1	1528 3	N	67	71 0		20
							74 9						
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	17 1	1387 3	N	82	78 0		24
							90 9						
11		1800 N	1542	-0-	-258	-0-	14 1	1430 3	N	88	84 0		28
							1 4	97 9					
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	20 1	1448 3	N	83	90 0		21
							10 4	91 9					
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	18 1	1659 3	N	98	95 0		24
							108 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 28H		RRCID -> 266716			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018		
08		4588 X	4088	-0-	-500	-0-	52 1	3888 3	Y	127	125 0		43
							8 4	140 9					
09		4320 X	3788	-0-	-532	-0-	50 1	3614 3	Y	113	123 0		33
							124 9						
10		4433 X	3815	-0-	-618	-0-	46 1	3644 3	Y	114	110 0		37
							125 9						
11		4290 X	3672	-0-	-618	-0-	33 1	3453 3	Y	167	156 0		48
							2 4	184 9					
12		4402 X	4099	-0-	-303	-0-	52 1	3820 3	Y	183	195 0		36
							26 4	201 9					
01		3689 X	3637	-0-	-52	-0-	37 1	3444 3	Y	142	141 0		37
							156 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 13H		RRCID -> 266717			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802		
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1 1	1092 3	Y	84	78 0		21
							5 4	92 9					
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	2 1	986 3	Y	72	76 0		17
							79 9						
10		1085 N	887	-0-	-198	-0-	1 1	819 3	Y	61	60 0		18
							67 9						
11		1140 N	902	-0-	-238	-0-	1 1	826 3	Y	66	63 0		21
							2 4	73 9					
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	2 1	892 3	Y	73	77 0		17
							28 4	80 9					
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	2 1	1059 3	Y	86	83 0		20
							95 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	6	1	13	3	Y	61	60	0	1
10	0	244	-0-	244	330	67	9			Y	57	57	0	1
11	0	173	-0-	173	503	51	1	130	3	Y	53	53	0	1
12	0	82	-0-	82	585	63	9	87	3	Y	15	15	0	1
01	0	5	-0-	5	590	28	1	47	3	Y	1	2	0	-0-
						58	9							
						18	1							
						17	9							
						1	1	3	3	Y				
						1	9							

STUMBERG RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441					
08	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	565	1	1381	3	Y	72	71	0	2
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	79	9	1432	3	Y	61	62	0	1
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	627	1	1612	3	Y	64	64	0	1
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	67	9	1896	3	Y	89	89	0	1
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	626	1	694	3	Y	35	35	0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	9			Y	-0-	1	0	-0-
						612	1							
						98	9							
						263	1							
						39	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161					
08	7967 X	6594	-0-	-1373	-0-	351	1	5910	3	Y	303	317	0	52
09	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	333	9	7033	3	Y	334	327	0	59
10	7905 X	7589	-0-	-316	-0-	392	1	6777	3	Y	392	401	0	50
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	367	9	6337	3	Y	379	377	0	52
12	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	431	1	7746	3	Y	441	428	0	65
*01	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	417	9	7796	3	Y	428	431	0	62
						431	1							
						2	4							
						405	1							
						471	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250					
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	75	78	0	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9			Y	-0-	2	0	11
10	0	1022	-0-	1022	1022	51	1	903	3	Y	62	63	0	10
11	0	1401	-0-	1401	2423	68	9	1214	3	Y	106	106	0	10
12	0	321	-0-	321	2744	70	1	267	3	Y	35	34	0	11
01	0	-0-	-0-	-0-	2744	117	9			Y	-0-	11	0	-0-
						15	1							
						39	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 43H		RRCID -> 266723			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911		
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		
08		3100 N	4356	-0-	1256	1256	236 1	3966 3	Y	140	146 0	17	
							154 9						
09		3000 N	2773	-0-	-227	1029	138 1	2474 3	Y	146	143 0	20	
							161 9						
10		3100 N	2494	-0-	-606	423	124 1	2212 3	Y	144	147 0	17	
							158 9						
11		2608 X	2185	-0-	-423	-0-	112 1	1946 3	Y	115	115 0	17	
							127 9						
12		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	116 1	2098 3	Y	126	123 0	20	
							1 4	139 9					
01		2697 X	2099	-0-	-598	-0-	96 1	1856 3	Y	134	135 0	19	
							147 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 266726			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080		
08		6417 X	5726	-0-	-691	-0-	341 1	5261 3	Y	112	116 1	83	
							1 4	123 9					
09		5250 X	5181	-0-	-69	-0-	247 1	4814 3	Y	108	101 1	90	
							1 4	119 9					
10		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	261 1	5160 3	Y	114	117 1	87	
							125 9						
11		5550 X	5091	-0-	-459	-0-	241 1	4731 3	Y	108	103 1	92	
							119 9						
12		5735 X	4948	-0-	-787	-0-	236 1	4578 3	Y	117	115 1	94	
							5 4	129 9					
01		4898 X	4729	-0-	-169	-0-	224 1	4376 3	Y	116	118 1	92	
							1 4	128 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 10H		RRCID -> 266778			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866		
08		8897 X	7465	-0-	-1432	-0-	35 1	7086 3	Y	313	312 0	46	
							344 9						
09		8070 X	7307	-0-	-763	-0-	35 1	6925 3	Y	315	316 0	45	
							347 9						
10		8308 X	7588	-0-	-720	-0-	38 1	7162 3	Y	353	324 0	74	
							388 9						
11		7590 X	7340	-0-	-250	-0-	42 1	6916 3	Y	347	363 0	58	
							382 9						
12		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	43 1	7577 3	Y	351	337 0	72	
							386 9						
*01		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	182 1	8096 3	Y	362	371 0	63	
							398 9						
-----													
LA BANDERA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266869			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436		
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	102 1	173 3	Y	89	71 1	43	
							98 9						
09		420 N	199	-0-	-221	-0-	42 1	81 3	Y	69	83 1	29	
							76 9						
10		372 N	32	-0-	-340	-0-	7 1	11 3	Y	13	32 1	10	
							14 9						
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	10 1	-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	70 1	91 3	Y	24	13 1	11	
							2 4	26 9					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	570 1	4459 3	Y	113 124 0	30
						3 4	124 9			
09	4950 X	2785	-0-	-2165	-0-	306 1	2299 3	Y	163 155 0	38
						1 4	179 9			
10	5115 X	3033	-0-	-2082	-0-	348 1	2559 3	Y	114 124 0	28
						1 4	125 9			
11	4950 X	2579	-0-	-2371	-0-	274 1	2221 3	Y	72 72 0	28
						5 4	79 9			
12	5115 X	3326	-0-	-1789	-0-	304 1	2832 3	Y	140 128 0	40
						36 4	154 9			
*01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	423 1	3890 3	Y	185 187 0	38
						204 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052		
08	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	169 1	2841 3	Y	59 62 0	15
						65 9				
09	3270 X	1838	-0-	-1432	-0-	93 1	1675 3	Y	64 63 0	16
						70 9				
10	3720 X	1975	-0-	-1745	-0-	101 1	1798 3	Y	69 71 0	14
						76 9				
11	3600 X	1866	-0-	-1734	-0-	98 1	1705 3	Y	57 57 0	14
						63 9				
12	3720 X	1633	-0-	-2087	-0-	83 1	1481 3	Y	63 61 0	16
						69 9				
*01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 3	Y	75 76 0	15
						83 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165		
08	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-	267 1	4500 3	Y	192 199 0	24
						211 9				
09	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	281 1	5042 3	Y	180 176 0	28
						198 9				
10	6107 X	5712	-0-	-395	-0-	292 1	5190 3	Y	209 213 0	24
						230 9				
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	283 1	4926 3	Y	212 212 0	24
						233 9				
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	316 1	5691 3	Y	263 255 0	32
						2 4	289 9			
01	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	259 1	4995 3	Y	217 220 0	29
						239 9				
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	266
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	266
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	266

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 #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1333 N	923	-0-	-410	-0-	102 1	800 3	Y	18	21 0	3
09	1230 N	837	-0-	-393	-0-	1 4	20 9				
10	1116 N	875	-0-	-241	-0-	90 1	673 3	Y	67	63 0	7
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	74 9					
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	95 1	694 3	Y	78	81 0	4
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	86 9					
						118 1	955 3	Y	67	67 0	4
						2 4	74 9				
						59 1	555 3	Y	135	123 0	16
						7 4	149 9				
						82 1	758 3	Y	119	119 0	16
						131 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

08	2263 N	340	-0-	-1923	-0-	36 1	282 3	Y	20	23 0	8
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	22 9					
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	80 1	603 3	Y	60	57 0	11
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66 9					
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	99 1	725 3	Y	55	59 0	7
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	61 9					
						108 1	875 3	Y	30	30 0	7
						2 4	33 9				
						93 1	867 3	Y	87	80 0	14
						11 4	96 9				
						60 1	549 3	Y	92	93 0	13
						101 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	310 1	2422 3	Y	18	19 0	5
09	3000 N	4795	-0-	1795	1795	1 4	20 9				
10	3100 N	5495	-0-	2395	4190	548 1	4129 3	Y	105	99 0	11
11	3000 N	5490	-0-	2490	6680	2 4	116 9				
12	3100 N	5012	-0-	1912	8592	649 1	4776 3	Y	62	66 0	7
*01	14001 X	5409	-0-	-8592	-0-	2 4	68 9				
						598 1	4842 3	Y	36	36 0	7
						10 4	40 9				
						477 1	4442 3	Y	34	31 0	10
						56 4	37 9				
						523 1	4814 3	Y	65	64 0	11
						72 9					

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	317 1	4896 3	Y	111	114 1	45
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	1 4	122 9				
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	237 1	4618 3	Y	112	104 1	53
11	4950 X	4936	-0-	-14	-0-	1 4	123 9				
12	5115 X	5042	-0-	-73	-0-	245 1	4857 3	Y	116	119 1	50
*01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	128 9					
						232 1	4570 3	Y	122	114 1	58
						134 9					
						239 1	4642 3	Y	142	137 1	63
						5 4	156 9				
						256 1	5002 3	Y	149	151 1	61
						1 4	164 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	631	1	5245	3	Y	205	364	1	148
						226	9							
09	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	670	1	3535	3	Y	185			333
						204	9							
10	9889 X	5542	-0-	-4347	-0-	656	1	4687	3	Y	181	365	1	149
						199	9							
11	9570 X	5580	-0-	-3990	-0-	3401	1	2005	3	Y	158			307
						174	9							
12	9889 X	4004	-0-	-5885	-0-	494	1	3326	3	Y	167	189	1	285
						184	9							
01	6107 X	3737	-0-	-2370	-0-	571	1	2983	3	Y	166	190	1	261
						183	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	346	1	2095	3	Y	528	533	0	47
						1	4	581	9					
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	315	1	2013	3	Y	504	508	0	43
						554	9							
10	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	333	1	2106	3	Y	509	504	0	48
						560	9							
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	203	1	1977	3	Y	510	516	0	42
						561	9							
12	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	174	1	1691	3	Y	496	488	0	50
						5	4	546	9					
*01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	Y	522	511	0	61
						1	4	574	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
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	323	-0-	323	323	1	1	291	3	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
12	14B2 EXT	496	-0-	496	819	2	1	448	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
01	14B2 EXT	452	-0-	452	1271	2	1	407	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
08	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	261	1	1579	3	Y	290	293	0	22
						319	9							
09	2430 X	2327	-0-	-103	-0-	272	1	1738	3	Y	288	291	0	19
						317	9							
10	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	250	1	1577	3	Y	249	248	0	20
						274	9							
11	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	154	1	1500	3	Y	259	263	0	16
						285	9							
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	183	1	1776	3	Y	303	298	0	21
						5	4	333	9					
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	3	Y	307	300	0	28
						338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3073 X	2852	-0-	-221	-0-	342 1	2069 3	440 9	400	Y	400	404 0			26
09	2700 X	2422	-0-	-278	-0-	277 1	1771 3	374 9	340	Y	340	344 0			22
10	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	284 1	1796 3	393 9	357	Y	357	354 0			25
11	2700 X	2336	-0-	-364	-0-	184 1	1787 3	365 9	332	Y	332	337 0			20
12	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	153 1	1480 3	4 4	329	Y	329	324 0			25
01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	141 1	1706 3	440 9	400	Y	400	391 0			34
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335						
08	3100 N	2434	-0-	-666	3923	11 1	2156 3	267 9	243	Y	243	240 0			19
09	3000 N	2724	-0-	-276	3647	11 1	2281 3	432 9	393	Y	393	390 0			22
10	3100 N	2741	-0-	-359	3288	11 1	2302 3	1 4	388	Y	388	394 0			16
11	3000 N	3013	-0-	13	3301	11 1	2478 3	1 4	475	Y	475	467 0			24
12	3100 N	1762	-0-	-1338	1963	6 1	1560 3	2 4	176	Y	176	183 0			17
*01	3100 N	1889	-0-	-1211	752	6 1	1694 3	189 9	172	Y	172	171 0			18
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284						
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	7 1	1478 3	86 9	78	Y	78	78 0			6
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7 1	1394 3	72 9	65	Y	65	64 0			7
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	7 1	1538 3	1 4	76	Y	76	78 0			5
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	8 1	1583 3	196 9	178	Y	178	174 0			9
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	6 1	1529 3	2 4	101	Y	101	104 0			6
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	5 1	1436 3	101 9	92	Y	92	91 0			7
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177						
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	135 1	3260 3	433 9	394	Y	394	390 0			27
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	149 1	3518 3	491 9	446	Y	446	440 0			33
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	140 1	3428 3	470 9	427	Y	427	436 0			24
11	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	121 1	2881 3	1 4	385	Y	385	384 0			25
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	146 1	3565 3	26 4	417	Y	417	419 0			23
01	4216 X	3147	-0-	-1069	-0-	95 1	2715 3	337 9	306	Y	306	296 0			33



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		48H	RRCID -> 267122			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH	7544 PERF. 7957 - 12113
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		5828 X	5043	-0-	-785	-0-	188 1	4532 3	Y	294	291 0		19
							323 9						
09		5640 X	5026	-0-	-614	-0-	191 1	4501 3	Y	304	300 0		23
							334 9						
10		5611 X	5563	-0-	-48	-0-	204 1	4982 3	Y	343	348 0		18
							377 9						
11		5430 X	5005	-0-	-425	-0-	189 1	4485 3	Y	300	299 0		19
							1 4						
12		5053 X	4849	-0-	-204	-0-	175 1	4312 3	Y	300	302 0		17
							32 4						
*01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	187 1	5359 3	Y	322	309 0		30
							1 4						
								354 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		49H	RRCID -> 267133			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH	7535 PERF. 8000 - 12182
-----													
08		4030 X	2797	-0-	-1233	-0-	105 1	2518 3	Y	158	158 0		10
							174 9						
09		3300 X	3162	-0-	-138	-0-	121 1	2858 3	Y	166	164 0		12
							183 9						
10		3999 X	3545	-0-	-454	-0-	132 1	3217 3	Y	178	182 0		8
							196 9						
11		3870 X	3335	-0-	-535	-0-	126 1	3010 3	Y	180	179 0		9
							1 4						
12		3999 X	3277	-0-	-722	-0-	119 1	2938 3	Y	180	181 0		8
							22 4						
*01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	113 1	3233 3	Y	184	176 0		16
							202 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID -> 267134			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH	7896 PERF. 8760 - 14359
-----													
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	122 1	3249 3	Y	276	278 0		15
							2 4						
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	132 1	3205 3	Y	248	248 0		15
							2 4						
10		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	129 1	2959 3	Y	221	226 0		10
							3 4						
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105 1	2879 3	Y	235	231 0		14
							2 4						
12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129 1	3192 3	Y	272	273 0		13
							4 4						
*01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	127 1	3324 3	Y	295	288 0		20
							3 4						
								325 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID -> 267141			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH	7901 PERF. 8528 - 14618
-----													
08		3844 X	3663	-0-	-181	-0-	120 1	3210 3	Y	301	303 0		16
							2 4						
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	141 1	3437 3	Y	300	299 0		17
							2 4						
10		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	139 1	3190 3	Y	225	232 0		10
							3 4						
11		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	118 1	3223 3	Y	237	233 0		14
							2 4						
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	139 1	3464 3	Y	292	293 0		13
							5 4						
*01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123 1	3225 3	Y	287	280 0		20
							3 4						
								316 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	199 1 3 4	5290 3 569 9	Y	517	520 0	34	
09	4890 X	4579	-0-	-311	-0-	163 1 2 4	3955 3 459 9	Y	417	419 0	32	
10	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	185 1 4 4	4231 3 427 9	Y	388	396 0	24	
11	4890 X	4809	-0-	-81	-0-	154 1 2 4	4200 3 453 9	Y	412	406 0	30	
12	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	210 1 7 4	5221 3 532 9	Y	484	486 0	28	
01	5611 X	5564	-0-	-47	-0-	185 1 4 4	4851 3 524 9	Y	476	466 0	38	
-----												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767			
08	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	153 1 1 4	1201 3 437 9	Y	397	390 0	31	
09	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	152 1 425 9	1157 3	Y	386	383 0	34	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	1263 3 452 9	Y	411	426 0	19	
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	203 1 715 9	1644 3	Y	650	625 0	44	
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	98 1 411 9	926 3	Y	374	377 0	41	
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	411 9 114 1 369 9	888 3	Y	335	319 0	57	
-----												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785			
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	355 1 3 4	2786 3 452 9	Y	411	404 0	31	
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	338 1 408 9	2569 3	Y	371	369 0	33	
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	330 1 1 4	2802 3 410 9	Y	373	390 0	16	
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	287 1 359 9	2322 3	Y	326	318 0	24	
12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	191 1 1 4	1818 3 255 9	Y	232	231 0	25	
01	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	277 1 381 9	2168 3	Y	346	318 0	53	
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888			
08	5160 X	3381	-0-	-1779	-0-	170 1 2 4	2991 3 218 9	Y	198	197 0	15	
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	2406 3 182 9	Y	165	167 0	13	
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	127 1 1 4	2523 3 190 9	Y	173	174 0	12	
11	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	57 1 1 4	2162 3 156 9	Y	142	142 0	12	
12	2697 X	1262	-0-	-1435	-0-	40 1 1 4	1133 3 88 9	Y	80	80 0	12	
01	3286 X	1280	-0-	-2006	-0-	38 1 1 4	1143 3 98 9	Y	89	84 0	17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
08	4278 X	419	-0-	-3859	-0-	21 1 33 9	365 3	Y	30 31 0	14
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	193 1 1 4	3488 3 309 9	Y	281 279 0	16
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	124 1 1 4	2462 3 218 9	Y	198 201 0	13
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	2889 3 301 9	Y	274 272 0	15
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126 1 3 4	3546 3 451 9	Y	410 408 0	17
*01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	126 1 4 4	3827 3 531 9	Y	483 458 0	42
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005		
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	183 1 2 4	3220 3 496 9	Y	451 447 0	26
09	10170 X	1460	-0-	-8710	-0-	68 1 167 9	1225 3 2709 3	Y	152 158 0	20
10	10509 X	3178	-0-	-7331	-0-	136 1 1 4	2709 3 332 9	Y	302 303 0	19
11	10170 X	3191	-0-	-6979	-0-	76 1 1 4	2874 3 240 9	Y	218 218 0	19
12	3906 X	2539	-0-	-1367	-0-	80 1 2 4	2257 3 200 9	Y	182 183 0	18
01	3906 X	2654	-0-	-1252	-0-	76 1 3 4	2319 3 256 9	Y	233 220 0	31
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106		
08	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	264 1 1 4	4261 3 491 9	Y	446 437 0	51
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	279 1 473 9	4238 3 4060 3	Y	430 438 0	43
10	5115 X	4828	-0-	-287	-0-	270 1 3 4	4060 3 495 9	Y	450 447 0	46
11	4950 X	4045	-0-	-905	-0-	218 1 424 9	3403 3 3856 3	Y	385 395 0	36
12	5115 X	4616	-0-	-499	-0-	296 1 464 9	3856 3 3768 3	Y	422 418 0	40
*01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	293 1 441 9	3768 3	Y	401 408 0	33
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061		
08	4309 X	3565	-0-	-744	-0-	195 1 1 4	3164 3 205 9	Y	186 183 0	15
09	4110 X	3422	-0-	-688	-0-	198 1 221 9	3003 3 3180 3	Y	201 204 0	12
10	4123 X	3632	-0-	-491	-0-	212 1 2 4	3180 3 238 9	Y	216 214 0	14
11	3990 X	2665	-0-	-1325	-0-	148 1 205 9	2312 3 3047 3	Y	186 190 0	10
12	4123 X	3536	-0-	-587	-0-	234 1 255 9	3047 3 3194 3	Y	232 230 0	12
*01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	248 1 213 9	3194 3	Y	194 197 0	9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8480 - 14426		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	295 1	4765 3	Y	391	383 0		41
							1 4	430 9					
09		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	306 1	4657 3	Y	361	368 0		34
							1 4	397 9					
10		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	295 1	4429 3	Y	404	400 0		38
							3 4	444 9					
11		4920 X	4232	-0-	-688	-0-	231 1	3613 3	Y	353	360 0		31
							388 9						
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	352 1	4584 3	Y	415	410 0		36
							457 9						
*01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	350 1	4499 3	Y	412	418 0		30
							453 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9265 - 13763		
08		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	389 1	7556 3	Y	137	153 1		193
							14 4	151 9					
09		7230 X	6495	-0-	-735	-0-	289 1	6084 3	Y	109	118 1		184
							2 4	120 9					
10		7471 X	6497	-0-	-974	-0-	283 1	6095 3	Y	108	100 1		192
							119 9						
11		7230 X	4845	-0-	-2385	-0-	213 1	4541 3	Y	83	81 1		194
							91 9						
12		7471 X	4187	-0-	-3284	-0-	186 1	3888 3	Y	103	102 1		195
							113 9						
01		8122 X	3877	-0-	-4245	-0-	173 1	3565 3	Y	126	131 1		190
							139 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9586 - 13965		
08		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	432 1	8384 3	Y	287	300 1		191
							15 4	316 9					
09		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	381 1	8000 3	Y	271	276 1		186
							2 4	298 9					
10		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	391 1	8456 3	Y	260	241 1		205
							1 4	286 9					
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	364 1	7736 3	Y	279	246 1		238
							307 9						
12		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	393 1	8189 3	Y	401	371 1		268
							441 9						
*01		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	376 1	7739 3	Y	349	391 1		226
							384 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 9665 - 13898		
08		9765 X	8998	-0-	-767	-0-	427 1	8278 3	Y	253	261 1		68
							15 4	278 9					
09		9450 X	9362	-0-	-88	-0-	411 1	8623 3	Y	296	288 1		76
							2 4	326 9					
10		9765 X	9463	-0-	-302	-0-	404 1	8731 3	Y	297	270 1		103
							1 4	327 9					
11		9360 X	9184	-0-	-176	-0-	397 1	8457 3	Y	300	267 1		136
							330 9						
12		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	418 1	8743 3	Y	331	328 1		139
							1 4	364 9					
*01		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	411 1	8456 3	Y	320	353 1		106
							352 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
STANLEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9413 - 13665	
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
-----														
08		7688 X	6538	-0-	-1150	-0-	312 1	6058 3	Y	143	147	1		234
							11 4	157 9						
09		6450 X	6438	-0-	-12	-0-	284 1	5986 3	Y	151	149	1		236
							2 4	166 9						
10		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	299 1	6435 3	Y	160	144	1		252
							176 9							
11		6480 X	5960	-0-	-520	-0-	259 1	5516 3	Y	168	148	1		272
							185 9							
12		6696 X	5817	-0-	-879	-0-	257 1	5350 3	Y	191	187	1		276
							210 9							
01		6138 X	5859	-0-	-279	-0-	262 1	5388 3	Y	190	208	1		258
							209 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670	
08		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	23 1	4820 3	Y	243	240	0		31
							267 9							
09		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	25 1	4785 3	Y	237	239	0		29
							261 9							
10		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	26 1	4905 3	Y	256	236	0		49
							282 9							
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	29 1	4691 3	Y	258	268	0		39
							284 9							
12		4898 X	4589	-0-	-309	-0-	24 1	4311 3	Y	231	226	0		44
							254 9							
*01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	102 1	4514 3	Y	301	300	0		45
							331 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449	
08		2883 X	2546	-0-	-337	-0-	12 1	2432 3	Y	93	91	0		12
							102 9							
09		2790 X	2612	-0-	-178	-0-	13 1	2487 3	Y	102	101	0		13
							112 9							
10		2759 X	2605	-0-	-154	-0-	13 1	2480 3	Y	102	94	0		21
							112 9							
11		2670 X	2535	-0-	-135	-0-	15 1	2397 3	Y	112	114	0		19
							123 9							
12		2542 X	2317	-0-	-225	-0-	12 1	2198 3	Y	97	94	0		22
							107 9							
*01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	51 1	2255 3	Y	122	122	0		22
							134 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750	
08		4464 X	4093	-0-	-371	-0-	19 1	3938 3	Y	124	126	0		16
							136 9							
09		4260 X	3930	-0-	-330	-0-	19 1	3759 3	Y	138	137	0		17
							152 9							
10		4402 X	4222	-0-	-180	-0-	21 1	4028 3	Y	157	143	0		31
							173 9							
11		4260 X	4210	-0-	-50	-0-	24 1	4003 3	Y	166	171	0		26
							183 9							
12		4402 X	4043	-0-	-359	-0-	21 1	3809 3	Y	194	182	0		38
							213 9							
*01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	81 1	3622 3	Y	110	127	0		21
							121 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 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
-----													
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	276 1	4126 3	Y	516	516 0		16
							3 4	568 9					
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	292 1	4365 3	Y	487	486 0		17
							7 4	536 9					
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	305 1	4319 3	Y	491	491 0		17
							4 4	540 9					
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	262 1	3922 3	Y	482	479 0		20
							5 4	530 9					
12		2635 X	2057	-0-	-578	-0-	112 1	1722 3	Y	203	208 0		15
							223 9						
01		4030 X	2219	-0-	-1811	-0-	113 1	1590 3	Y	469	468 0		16
							516 9						
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243			
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	176 1	1120 3	Y	388	388 0		13
							4 4	427 9					
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	172 1	1142 3	Y	384	385 0		12
							2 4	422 9					
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	157 1	1078 3	Y	280	280 0		12
							308 9						
11		1320 N	945	-0-	-375	-0-	96 1	639 3	Y	188	186 0		14
							3 4	207 9					
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	153 1	1030 3	Y	359	361 0		12
							31 4	395 9					
*01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	172 1	956 3	Y	406	402 0		16
							1 4	447 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917			
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	21 1	4299 3	Y	321	317 0		46
							353 9						
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	20 1	3927 3	Y	294	298 0		42
							323 9						
10		4371 X	4043	-0-	-328	-0-	19 1	3725 3	Y	272	256 0		58
							299 9						
11		4230 X	4176	-0-	-54	-0-	23 1	3823 3	Y	300	309 0		49
							330 9						
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	23 1	3997 3	Y	330	312 0		67
							363 9						
*01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	86 1	3842 3	Y	387	389 0		65
							426 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352		
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
08	1374 N	1374	-0-	-0-	392 1	665 3	Y	288	250 1		155
					317 9						
09	1110 N	128	-0-	-982	39 1	75 3	Y	13	123 1		45
					14 9						
10	1147 N	1025	-0-	-122	272 1	476 3	Y	252	224 1		73
					277 9						
11	1110 N	701	-0-	-409	148 1	298 3	Y	232	234 1		71
					255 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	71 1		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	29 1	48 3	Y	88	69 1		19
					97 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391		
08	3100 N	1652	-0-	-1448	89 1	1433 3	Y	118	115 0		9
					130 9						
09	2453 N	1862	-0-	-591	106 1	1606 3	Y	136	138 0		7
					150 9						
10	2444 N	2444	-0-	-0-	141 1	2119 3	Y	165	163 0		9
					2 4	182 9					
11	1590 N	1499	-0-	-91	81 1	1261 3	Y	143	145 0		7
					157 9						
12	1760 N	1760	-0-	-0-	115 1	1498 3	Y	134	133 0		8
					147 9						
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	133 1	1706 3	Y	144	146 0		6
					158 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471		
08	4042 X	4042	-0-	-0-	215 1	3470 3	Y	324	317 0		33
					1 4	356 9					
09	4095 X	4095	-0-	-0-	232 1	3520 3	Y	312	317 0		28
					343 9						
10	4336 X	4336	-0-	-0-	242 1	3648 3	Y	403	398 0		33
					3 4	443 9					
11	3450 X	3256	-0-	-194	175 1	2733 3	Y	316	323 0		26
					348 9						
12	3823 X	3823	-0-	-0-	245 1	3189 3	Y	354	350 0		30
					389 9						
01	4030 X	3951	-0-	-79	258 1	3313 3	Y	345	350 0		25
					380 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544		
08	5704 X	5300	-0-	-404	287 1	4634 3	Y	344	336 0		38
					1 4	378 9					
09	5520 X	5514	-0-	-6	319 1	4846 3	Y	317	322 0		33
					349 9						
10	5425 X	5306	-0-	-119	307 1	4615 3	Y	346	343 0		36
					3 4	381 9					
11	5220 X	3962	-0-	-1258	218 1	3405 3	Y	308	315 0		29
					339 9						
12	5394 X	4630	-0-	-764	302 1	3932 3	Y	360	356 0		33
					396 9						
01	5332 X	5210	-0-	-122	346 1	4450 3	Y	376	380 0		29
					414 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626		
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
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	517 3	Y	8	8 0	9
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	6	7 0	8
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	89	88 0	9
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	5 1	82 3	Y	3	4 0	8
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	607 3	Y	11	11 0	8
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91 1	1170 3	Y	19	19 0	8
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309		
08	7471 X	6591	-0-	-880	-0-	357 1	5767 3	Y	424	415 0	51
09	7230 X	6347	-0-	-883	-0-	364 1	5544 3	Y	398	406 0	43
10	7068 X	6131	-0-	-937	-0-	352 1	5291 3	Y	440	436 0	47
11	6840 X	4553	-0-	-2287	-0-	249 1	3891 3	Y	375	384 0	38
12	7068 X	5639	-0-	-1429	-0-	367 1	4780 3	Y	447	443 0	42
01	6076 X	3684	-0-	-2392	-0-	245 1	3146 3	Y	266	275 0	33
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321		
08	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	2 1	1766 3	Y	93	82 0	22
09	2940 X	1482	-0-	-1458	-0-	8 4	1402 3	Y	71	75 0	18
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	78 9	5558 3	Y	305	277 0	46
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	5 1	2246 3	Y	141	149 0	38
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	336 9	155 9	Y	139	152 0	25
*01	3100 N	3427	-0-	327	327	6 1	3260 3	Y	146	143 0	28
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439		
08	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	4 1	2940 3	Y	114	107 0	24
09	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	13 4	125 9	Y	99	104 0	19
10	2821 X	2489	-0-	-332	-0-	4 1	2698 3	Y	87	85 0	21
11	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	1 4	109 9	Y	109	102 0	28
12	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	2 1	2391 3	Y	88	97 0	19
*01	3100 N	3254	-0-	154	154	96 9	5 1	Y	152	146 0	25
						74 4					
						6 1					
						167 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 26H		RRCID -> 267397			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	2 1	1280 3	Y	40	38 0		8
							5 4	44 9					
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	2 1	1171 3	Y	17	21 0		4
							19 9						
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	1 1	922 3	Y	15	15 0		4
							17 9						
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2 1	1238 3	Y	21	19 0		6
							3 4	23 9					
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	3 1	1403 3	Y	18	19 0		5
							43 4	20 9					
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1	1345 3	Y	25	25 0		5
							28 9						
-----													
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 267398			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878		
-----													
08		2790 X	2688	-0-	-102	-0-	303 1	2235 3	Y	136	125 1		28
							150 9						
09		2670 X	2473	-0-	-197	-0-	215 1	1993 3	Y	240	231 1		37
							1 4	264 9					
10		2790 X	2118	-0-	-672	-0-	107 1	1749 3	Y	238	233 1		42
							262 9						
11		2700 X	1754	-0-	-946	-0-	164 1	1415 3	Y	159	170 1		31
							175 9						
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	158 1	1746 3	Y	248	216 1		63
							17 4	273 9					
*01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	219 1	1556 3	Y	194	210 1		47
							213 9						
-----													
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 267399			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414		
-----													
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	402 1	2965 3	Y	203	190 1		35
							223 9						
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	346 1	3199 3	Y	137	149 1		23
							1 4	151 9					
10		3131 X	2776	-0-	-355	-0-	143 1	2321 3	Y	284	263 1		44
							312 9						
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	300 1	2582 3	Y	277	276 1		45
							305 9						
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	302 1	3337 3	Y	269	245 1		69
							33 4	296 9					
*01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	473 1	3351 3	Y	224	242 1		51
							246 9						
-----													
SOUTH SPUR STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 267400			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262		
-----													
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	638 1	1999 3	Y	456	402 1		102
							3 4	502 9					
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	438 1	1546 3	Y	370	405 1		67
							2 4	407 9					
10		1984 X	1751	-0-	-233	-0-	269 1	973 3	Y	462	458 1		71
							1 4	508 9					
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	545 1	1968 3	Y	458	440 1		89
							1 4	504 9					
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	619 1	2051 3	Y	530	529 1		90
							13 4	583 9					
*01		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	559 1	2788 3	Y	626	590 1		126
							5 4	689 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	179 1	560 3	Y	328	288	1	73
						1 4	361 9					
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	206 1	726 3	Y	330	347	1	56
						1 4	363 9					
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	212 1	767 3	Y	280	292	1	44
						1 4	308 9					
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	109 1	392 3	Y	176	184	1	36
						194 9						
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	146 1	483 3	Y	352	333	1	55
						3 4	387 9					
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	90 1	451 3	Y	276	274	1	57
						1 4	304 9					

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204
08	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	357 1	1121 3	Y	294	275	1	69
						2 4	323 9					
09	1860 N	1233	-0-	-627	-0-	216 1	761 3	Y	232	260	1	41
						1 4	255 9					
10	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	280 1	1015 3	Y	279	279	1	41
						1 4	307 9					
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	308 1	1109 3	Y	343	322	1	62
						377 9						
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	241 1	799 3	Y	332	339	1	55
						5 4	365 9					
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	289 1	1443 3	Y	389	368	1	76
						3 4	428 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 - 15306
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114 1	3040 3	Y	221	222	0	20
						2 4	243 9					
09	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	108 1	2624 3	Y	280	277	0	23
						1 4	308 9					
10	3193 X	2588	-0-	-605	-0-	100 1	2276 3	Y	191	198	0	16
						2 4	210 9					
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	130 1	3552 3	Y	285	279	0	22
						2 4	314 9					
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	134 1	3339 3	Y	212	215	0	19
						5 4	233 9					
01	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	104 1	2721 3	Y	238	233	0	24
						2 4	262 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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	* * 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
-----														
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	205 1	5451 3	563 9	Y	512	515 0		33
							3 4	563 9						
09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	222 1	5392 3	570 9	Y	518	516 0		35
							3 4	570 9						
10		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	224 1	5120 3	485 9	Y	441	452 0		24
							5 4	485 9						
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	197 1	5382 3	542 9	Y	493	485 0		32
							3 4	542 9						
12		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	217 1	5380 3	499 9	Y	454	459 0		27
							7 4	499 9						
*01		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	208 1	5450 3	578 9	Y	525	512 0		40
							4 4	578 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
-----														
08		12214 X	10123	-0-	-2091	-0-	480 1	9306 3	320 9	Y	291	297 1		114
							17 4	320 9						
09		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	437 1	9205 3	201 9	Y	183	204 1		93
							3 4	201 9						
10		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	505 1	10906 3	237 9	Y	215	195 1		113
							1 4	237 9						
11		9810 X	9228	-0-	-582	-0-	405 1	8614 3		Y	190	175 1		128
							209 9							
12		10137 X	9167	-0-	-970	-0-	409 1	8524 3		Y	213	212 1		129
							234 9							
01		9052 X	8737	-0-	-315	-0-	393 1	8088 3	256 9	Y	233	249 1		113
							256 9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
-----														
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	644 1	1575 3	310 9	Y	282	277 0		15
							310 9							
09		3090 X	3039	-0-	-51	-0-	820 1	1871 3	348 9	Y	316	320 0		11
							348 9							
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	805 1	2075 3	414 9	Y	376	377 0		10
							414 9							
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	756 1	2343 3	356 9	Y	324	325 0		9
							356 9							
12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	930 1	2457 3	410 9	Y	373	371 0		11
							410 9							
*01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1332 1	2658 3	470 9	Y	427	428 0		10
							470 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
-----														
08		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	41 1	8041 3	1033 9	Y	939	933 0		60
							1033 9							
09		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	38 1	7999 3	899 9	Y	817	815 0		62
							1 4	899 9						
10		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	38 1	8590 3	862 9	Y	784	802 0		44
							5 4	862 9						
11		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	38 1	8397 3	656 9	Y	596	589 0		51
							2 4	656 9						
12		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	31 1	8170 3	528 9	Y	480	490 0		41
							10 4	528 9						
01		9238 X	8684	-0-	-554	-0-	30 1	8039 3	615 9	Y	559	554 0		46
							615 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8489 - 13165	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1901 1 512 9	4650 3	Y	465	459 0	26	
09	6090 X	5815	-0-	-275	-0-	1643 1 421 9	3751 3	Y	383	392 0	17	
10	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1833 1 597 9	4726 3	Y	543	544 0	16	
11	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1612 1 626 9	4992 3	Y	569	568 0	17	
12	6293 X	5309	-0-	-984	-0-	1330 1 466 9	3513 3	Y	424	425 0	16	
01	7068 X	4513	-0-	-2555	-0-	1363 1 430 9	2720 3	Y	391	392 0	15	
STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8358 - 13059	
08	744 X	226	-0-	-518	-0-	46 1 68 9	112 3	Y	62	60 0	2	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	1403	-0-	1403	1403	267 1 309 9	827 3	Y	281	278 0	3	
12	0	1359	-0-	1359	2762	279 1 344 9	736 3	Y	313	312 0	4	
01	0	1880	-0-	1880	4642	479 1 446 9	955 3	Y	405	404 0	5	
STANLEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681		PERF. 9260 - 13893	
08	9517 X	7902	-0-	-1615	-0-	378 1 13 4	7337 3	Y	158	163 1	144	
09	9210 X	6109	-0-	-3101	-0-	271 1 2 4	5697 3	Y	126	133 1	137	
10	9083 X	5691	-0-	-3392	-0-	247 1 130 9	5314 3	Y	118	110 1	145	
11	8190 X	7153	-0-	-1037	-0-	311 1 227 9	6615 3	Y	206	165 1	186	
12	8463 X	7282	-0-	-1181	-0-	320 1 286 9	6676 3	Y	260	243 1	203	
01	7719 X	7129	-0-	-590	-0-	317 1 277 9	6535 3	Y	252	274 1	181	
WORTHEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9324 - 14233	
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	356 1 12 4	7176 3	Y	229	225 1	33	
09	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	324 1 4 4	6848 3	Y	226	212 1	47	
10	7626 X	7254	-0-	-372	-0-	314 1 232 9	6708 3	Y	211	227 1	31	
11	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	311 1 213 9	6588 3	Y	194	192 1	33	
12	7626 X	7472	-0-	-154	-0-	330 1 226 9	6916 3	Y	205	187 1	51	
*01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	320 1 331 9	6651 3	Y	301	309 1	43	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
-----															
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	787	1	1925	3	Y	369	363	0	19
							406	9							
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	786	1	1794	3	Y	365	372	0	12
							402	9							
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	676	1	1744	3	Y	374	376	0	10
							411	9							
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	573	1	1774	3	Y	303	303	0	10
							333	9							
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	874	1	2308	3	Y	379	378	0	11
							417	9							
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1004	1	2003	3	Y	407	407	0	11
							448	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	584	1	1430	3	Y	326	320	0	20
							359	9							
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	652	1	1487	3	Y	301	307	0	14
							331	9							
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	522	1	1346	3	Y	228	230	0	12
							251	9							
11		2010 N	1537	-0-	-473	-0-	334	1	1034	3	Y	154	154	0	12
							169	9							
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1292	3	Y	262	261	0	13
							288	9							
*01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	545	1	1087	3	Y	248	249	0	12
							273	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
08		3007 X	2250	-0-	-757	-0-	514	1	1256	3	Y	436	429	0	22
							480	9							
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	733	1	1672	3	Y	481	487	0	16
							529	9							
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	820	1	2113	3	Y	529	530	0	15
							582	9							
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	716	1	2219	3	Y	499	499	0	15
							549	9							
12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	648	1	1711	3	Y	432	431	0	16
							475	9							
*01		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	849	1	1694	3	Y	428	429	0	15
							471	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	22	1	4278	3	Y	258	256	0	16
							284	9							
09		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	48	1	10298	3	Y	451	447	0	20
							2	4	496	9					
10		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	51	1	11394	3	Y	473	480	0	13
							6	4	520	9					
11		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	31	1	6817	3	Y	348	344	0	17
							2	4	383	9					
12		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	23	1	5919	3	Y	292	297	0	12
							7	4	321	9					
01		10261 X	6463	-0-	-3798	-0-	23	1	6073	3	Y	334	331	0	15
							367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804 X	8730	-0-	-74	-0-	43 1 263 9	8424 3	Y	239	238 0	18
09	8520 X	666	-0-	-7854	-0-	3 1 17 9	646 3	Y	15	18 0	15
10	8866 X	515	-0-	-8351	-0-	3 1 11 9	501 3	Y	10	16 0	9
11	8580 X	3889	-0-	-4691	-0-	17 1 1 4	3716 3	Y	141	138 0	12
12	8866 X	5917	-0-	-2949	-0-	21 1 7 4	5584 3	Y	277	278 0	11
*01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	20 1 293 9	5512 3	Y	266	264 0	13
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144		
08	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	18 1 184 9	3481 3	Y	167	166 0	11
09	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	15 1 131 9	3072 3	Y	119	120 0	10
10	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	14 1 2 4	3199 3	Y	129	132 0	7
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	15 1 1 4	3422 3	Y	191	187 0	11
12	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	13 1 4 4	3341 3	Y	170	172 0	9
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	13 1 188 9	3378 3	Y	171	169 0	11
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814		
08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	30 1 449 9	5796 3	Y	408	406 0	30
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	6075 3	Y	385	384 0	31
10	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	28 1 4 4	6454 3	Y	412	422 0	21
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	5908 3	Y	371	366 0	26
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	21 1 7 4	5525 3	Y	333	339 0	20
01	6758 X	6475	-0-	-283	-0-	22 1 493 9	5960 3	Y	448	444 0	24
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450		
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	21 1 242 9	4015 3	Y	220	218 0	17
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	3471 3	Y	165	165 0	17
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	3636 3	Y	156	160 0	13
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	3564 3	Y	163	161 0	15
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	3844 3	Y	175	178 0	12
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	14 1 215 9	3703 3	Y	195	194 0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	479 1	9647 3	Y	300	279 1	40
						16 4	330 9				
09	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	434 1	9150 3	Y	370	337 1	73
						5 4	407 9				
10	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	328 1	6988 3	Y	275	307 1	41
						303 9					
11	6450 X	5461	-0-	-989	-0-	234 1	4961 3	Y	242	243 1	40
						266 9					
12	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	266 1	5586 3	Y	343	303 1	80
						377 9					
01	10447 X	5975	-0-	-4472	-0-	257 1	5341 3	Y	343	373 1	50
						377 9					
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417		
08	6572 X	6177	-0-	-395	-0-	293 1	5157 3	Y	658	651 0	42
						3 4	724 9				
09	6360 X	5584	-0-	-776	-0-	257 1	4654 3	Y	610	616 0	36
						2 4	671 9				
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	277 1	5515 3	Y	738	740 0	34
						2 4	812 9				
11	6000 X	4637	-0-	-1363	-0-	106 1	4015 3	Y	467	470 0	31
						2 4	514 9				
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	240 1	6777 3	Y	840	835 0	36
						6 4	924 9				
01	6169 X	3441	-0-	-2728	-0-	95 1	2892 3	Y	410	396 0	50
						3 4	451 9				
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299		
08	5642 X	5455	-0-	-187	-0-	261 1	4599 3	Y	538	533 0	32
						3 4	592 9				
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	255 1	4614 3	Y	545	550 0	27
						2 4	600 9				
10	5642 X	5530	-0-	-112	-0-	235 1	4682 3	Y	555	558 0	24
						2 4	611 9				
11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	124 1	4678 3	Y	505	504 0	25
						2 4	556 9				
12	5456 X	4528	-0-	-928	-0-	138 1	3895 3	Y	447	447 0	25
						3 4	492 9				
*01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	154 1	4674 3	Y	585	554 0	56
						5 4	644 9				
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	249 1	4397 3	Y	548	544 0	41
						3 4	603 9				
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	246 1	4452 3	Y	592	596 0	37
						2 4	651 9				
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	225 1	4452 3	Y	609	612 0	34
						1 4	670 9				
11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	115 1	4359 3	Y	571	569 0	36
						2 4	628 9				
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	138 1	3889 3	Y	522	522 0	36
						3 4	574 9				
*01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	139 1	4229 3	Y	620	587 0	69
						5 4	682 9				



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	173	1	2895	3	Y	278	280	0		6
						3	4	306	9						
09	2610 X	2600	-0-	-10	-0-	119	1	2244	3	Y	215	216	0		5
						237	9								
10	3441 X	1869	-0-	-1572	-0-	80	1	1622	3	Y	151	152	0		4
						1	4	166	9						
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	141	1	2961	3	Y	294	291	0		7
						3	4	323	9						
12	3441 X	2718	-0-	-723	-0-	110	1	2329	3	Y	229	227	0		9
						27	4	252	9						
01	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	148	1	2698	3	Y	255	178	0	77 1	9
						2	4	281	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2501	3	Y	276	276	0		7
						304	9								
09	1680 N	952	-0-	-728	-0-	50	1	818	3	Y	76	78	0		5
						84	9								
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	0		3
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*01	3100 N	3874	-0-	774	774	137	1	3421	3	Y	287	274	0		13
						316	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	247	1	4161	3	Y	270	271	0		5
						5	4	297	9						
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	210	1	3973	3	Y	257	257	0		5
						1	4	283	9						
10	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	224	1	4530	3	Y	302	303	0		4
						3	4	332	9						
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	177	1	3696	3	Y	201	201	0		4
						3	4	221	9						
12	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	160	1	3383	3	Y	171	168	0		7
						38	4	188	9						
01	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	206	1	3759	3	Y	232	161	0	69 1	9
						3	4	255	9						

-----																	
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 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	CODE	M		CODE	CODE			
-----																	
08		3534 X	2889	-0-	-645	-0-	145	1	2430	3	Y	284	285	0		-0-	
							2	4	312	9							
09		3420 X	2596	-0-	-824	-0-	116	1	2193	3	Y	261	261	0		-0-	
							287	9									
10		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	131	1	2657	3	Y	324	324	0		-0-	
							2	4	356	9							
11		3000 X	2831	-0-	-169	-0-	114	1	2376	3	Y	308	307	0		1	
							2	4	339	9							
12		3100 X	2808	-0-	-292	-0-	110	1	2322	3	Y	318	313	0		6	
							26	4	350	9							
01		2790 X	2652	-0-	-138	-0-	122	1	2222	3	Y	278	195	0	84	1	5
							2	4	306	9							
-----																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827																	
-----																	
08		3348 X	2986	-0-	-362	-0-	157	1	2616	3	Y	192	191	0		2	
							2	4	211	9							
09		2970 X	2947	-0-	-23	-0-	136	1	2572	3	Y	217	216	0		3	
							239	9									
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	3	Y	221	222	0		2	
							2	4	243	9							
11		2880 X	2671	-0-	-209	-0-	112	1	2349	3	Y	189	188	0		3	
							2	4	208	9							
12		2976 X	2517	-0-	-459	-0-	104	1	2189	3	Y	182	179	0		6	
							24	4	200	9							
*01		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	141	1	2568	3	Y	220	153	0	66	1	7
							2	4	242	9							
-----																	
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963																	
-----																	
08		4960 X	68	-0-	-4892	-0-	3	1	63	3	Y	2	11	1		-0-	
							2	9									
09		4800 X	99	-0-	-4701	-0-	4	1	92	3	Y	3	3	1		-0-	
							3	9									
10		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	603	1	12875	3	Y	398	348	1		50	
							438	9									
11		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	508	1	10755	3	Y	326	318	1		58	
							359	9									
12		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	489	1	10253	3	Y	409	366	1		101	
							450	9									
*01		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	481	1	10016	3	Y	413	450	1		64	
							454	9									
-----																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010																	
-----																	
08		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	3	Y	157	158	0		2	
							3	4	173	9							
09		2340 X	1342	-0-	-998	-0-	63	1	1191	3	Y	80	81	0		1	
							88	9									
10		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	119	1	2412	3	Y	172	171	0		2	
							2	4	189	9							
11		2970 X	2393	-0-	-577	-0-	101	1	2124	3	Y	151	151	0		2	
							2	4	166	9							
12		3069 X	2099	-0-	-970	-0-	87	1	1842	3	Y	135	133	0		4	
							21	4	149	9							
*01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1860	3	Y	113	80	0	35	1	2
							2	4	124	9							

-----														
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)	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
-----														
08		2635 X	1974	-0-	-661	-0-	102 1	1721 3	Y	135	134	0		9
							2 4	149 9						
09		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	129 1	2435 3	Y	208	207	0		10
							229 9							
10		2790 X	2374	-0-	-416	-0-	103 1	2070 3	Y	182	184	0		8
							1 4	200 9						
11		2700 X	2100	-0-	-600	-0-	87 1	1834 3	Y	161	161	0		8
							2 4	177 9						
12		1984 X	1838	-0-	-146	-0-	75 1	1587 3	Y	144	143	0		9
							18 4	158 9						
*01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	122 1	2227 3	Y	201	140	0	60 1	10
							2 4	221 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
-----														
08		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	444 1	8951 3	Y	309	291	1		44
							15 4	340 9						
09		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	419 1	8847 3	Y	268	255	1		57
							5 4	295 9						
10		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	355 1	7578 3	Y	223	245	1		35
							245 9							
11		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	338 1	7167 3	Y	237	231	1		41
							261 9							
12		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	332 1	6979 3	Y	237	219	1		59
							261 9							
01		8463 X	7700	-0-	-763	-0-	341 1	7088 3	Y	246	268	1		37
							271 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
-----														
08		4340 X	3881	-0-	-459	-0-	175 1	3355 3	Y	319	318	0		34
							351 9							
09		3870 X	3651	-0-	-219	-0-	43 1	3179 3	Y	388	390	0		32
							2 4	427 9						
10		3937 X	3495	-0-	-442	-0-	50 1	2939 3	Y	458	454	0		36
							2 4	504 9						
11		3810 X	1410	-0-	-2400	-0-	18 1	1227 3	Y	150	149	0		37
							165 9							
12		3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	36 1	2297 3	Y	382	371	0		48
							420 9							
01		3658 X	2460	-0-	-1198	-0-	44 1	2041 3	Y	340	334	0		54
							1 4	374 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
-----														
08		3937 X	3365	-0-	-572	-0-	144 1	2751 3	Y	427	428	0		31
							470 9							
09		3810 X	3231	-0-	-579	-0-	37 1	2742 3	Y	410	413	0		28
							1 4	451 9						
10		3937 X	3548	-0-	-389	-0-	48 1	2864 3	Y	576	574	0		30
							2 4	634 9						
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	43 1	2979 3	Y	567	564	0		33
							624 9							
12		3658 X	3255	-0-	-403	-0-	43 1	2751 3	Y	419	407	0		45
							461 9							
01		3255 X	3125	-0-	-130	-0-	58 1	2695 3	Y	337	332	0		50
							1 4	371 9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6882 X	6765	-0-	-117	-0-	323 1 265 9	6177 3	Y	241	241 0	25
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	6808 3 241 9	Y	219	221 0	23
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	126 1 5 4	7456 3 248 9	Y	225	223 0	25
11	6540 X	4817	-0-	-1723	-0-	65 1 219 9	4533 3	Y	199	198 0	26
12	6758 X	2748	-0-	-4010	-0-	39 1 182 9	2527 3	Y	165	160 0	31
01	7378 X	2791	-0-	-4587	-0-	54 1 1 4	2493 3 243 9	Y	221	218 0	34
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017		
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	146 1 318 9	2801 3	Y	289	289 0	27
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	2764 3 287 9	Y	261	262 0	26
10	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	42 1 2 4	2517 3 289 9	Y	263	262 0	27
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	42 1 328 9	2936 3	Y	298	297 0	28
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	3665 3 337 9	Y	306	297 0	37
*01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	4281 3 321 9	Y	292	287 0	42
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068		
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	51 1 223 9	979 3	Y	203	203 0	20
09	1110 N	940	-0-	-170	-0-	11 1 179 9	750 3	Y	163	165 0	18
10	1147 N	982	-0-	-165	-0-	14 1 172 9	796 3	Y	156	155 0	19
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	12 1 91 9	867 3	Y	83	83 0	19
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1 20 9	223 3	Y	18	18 0	19
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	17 1 66 9	761 3	Y	60	59 0	20
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907		
08	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	121 1 528 9	2316 3	Y	480	480 0	31
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	2448 3 514 9	Y	467	470 0	28
10	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	38 1 2 4	2253 3 575 9	Y	523	522 0	29
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	35 1 505 9	2479 3	Y	459	457 0	31
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	38 1 487 9	2451 3	Y	443	430 0	44
*01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	2617 3 435 9	Y	395	388 0	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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						
08	7347 X	6027	-0-	-1320	-0-	648	1	5037	3	Y	310	309	0	5
							4		341	9				
09	6360 X	5489	-0-	-871	-0-	651	1	4581	3	Y	233	235	0	3
							4		256	9				
10	6324 X	5702	-0-	-622	-0-	708	1	4764	3	Y	208	209	0	2
							4		229	9				
11	6120 X	5286	-0-	-834	-0-	680	1	4379	3	Y	199	197	0	4
							4		219	9				
12	6324 X	4094	-0-	-2230	-0-	416	1	3482	3	Y	174	171	0	7
							4		191	9				
01	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	510	1	3688	3	Y	186	189	0	4
							4		205	9				

-----													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3131 X	3123	-0-	-8	-0-	322 1	2503 3	Y	271	271 0		12
							298 9						
09		3030 X	2782	-0-	-248	-0-	312 1	2191 3	Y	254	254 0		12
							279 9						
10		3131 X	2895	-0-	-236	-0-	335 1	2250 3	Y	282	282 0		12
							310 9						
11		3030 X	2444	-0-	-586	-0-	294 1	1887 3	Y	236	235 0		13
							3 4	260 9					
12		3131 X	2378	-0-	-753	-0-	227 1	1895 3	Y	231	226 0		18
							2 4	254 9					
01		3131 X	2311	-0-	-820	-0-	247 1	1779 3	Y	259	262 0		15
							285 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295 1	2295 3	Y	323	324 0		13
							355 9						
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	260 1	1825 3	Y	309	309 0		13
							340 9						
10		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	273 1	1832 3	Y	323	323 0		13
							355 9						
11		2250 X	2171	-0-	-79	-0-	247 1	1593 3	Y	298	296 0		15
							3 4	328 9					
12		2325 X	2161	-0-	-164	-0-	196 1	1641 3	Y	293	287 0		21
							2 4	322 9					
01		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	224 1	1612 3	Y	300	305 0		16
							330 9						
-----													
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
08		3534 X	2735	-0-	-799	-0-	285 1	2422 3	N	25	182 1		77
							28 9						
09		3420 X	2039	-0-	-1381	-0-	316 1	1692 3	N	28			105
							31 9						
10		4154 X	2167	-0-	-1987	-0-	260 1	1879 3	N	25			130
							28 9						
11		4020 X	3008	-0-	-1012	-0-	1868 1	1104 3	N	33			163
							36 9						
12		4154 X	2432	-0-	-1722	-0-	306 1	2098 3	N	25			188
							28 9						
01		2728 X	2123	-0-	-605	-0-	329 1	1742 3	N	47			235
							52 9						
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
08		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1787 1	1023 3	Y	32	35 1		32
							2776 4	35 9					
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1315 1	874 3	Y	30	32 1		30
							2414 4	33 9					
10		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1276 1	930 3	Y	26	28 1		28
							3076 4	29 9					
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1318 1	982 3	Y	28	27 1		29
							2038 4	31 9					
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1223 1	461 3	Y	-0-	29 1		-0-
							754 4						
*01		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1292 1	520 3	Y	49	22 1		27
							6337 4	54 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5239 X	2811	-0-	-2428	-0-	274	1	2331	3	N	187	363	1	154
							206	9							
09		5070 X	3238	-0-	-1832	-0-	467	1	2498	3	N	248	182	1	220
							273	9							
10		5859 X	4449	-0-	-1410	-0-	508	1	3677	3	N	240	182	1	278
							264	9							
11		5670 X	5288	-0-	-382	-0-	3168	1	1871	3	N	226	182	1	322
							249	9							
12		5859 X	3365	-0-	-2494	-0-	400	1	2742	3	N	203	184	1	341
							223	9							
01		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	479	1	2530	3	N	222	183	1	380
							244	9							
-----															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	389	1	1092	3	Y	185	188	1	58
							204	9							
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	399	1	1004	3	Y	156	181	1	33
							1	4	172	9					
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	316	1	819	3	Y	147	149	1	31
							162	9							
11		1110 N	793	-0-	-317	-0-	212	1	451	3	Y	118	117	1	32
							130	9							
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	254	1	516	3	Y	201	191	1	42
							221	9							
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	111	127	1	26
							122	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
08		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	114	1	8411	3	Y	672	672	0	64
							1	4	739	9					
09		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	105	1	7851	3	Y	627	661	0	30
							1	4	690	9					
10		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	113	1	8133	3	Y	629	631	0	28
							1	4	692	9					
11		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	116	1	7768	3	Y	627	627	0	28
							3	4	690	9					
12		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	120	1	8097	3	Y	729	723	0	34
							19	4	802	9					
*01		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	114	1	7728	3	Y	751	741	0	44
							1	4	826	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
08		5642 X	5322	-0-	-320	-0-	68	1	4979	3	Y	250	250	0	35
							275	9							
09		5460 X	5225	-0-	-235	-0-	66	1	4836	3	Y	294	307	0	22
							323	9							
10		5642 X	5276	-0-	-366	-0-	68	1	4939	3	Y	244	245	0	21
							1	4	268	9					
11		5460 X	4574	-0-	-886	-0-	65	1	4268	3	Y	218	218	0	21
							1	4	240	9					
12		5642 X	4183	-0-	-1459	-0-	57	1	3850	3	Y	243	241	0	23
							9	4	267	9					
01		5115 X	5034	-0-	-81	-0-	67	1	4580	3	Y	351	346	0	28
							1	4	386	9					

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	115 1	8474 3	Y	504	506 0	54
						1 4	554 9				
09	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	116 1	8644 3	Y	497	525 0	26
						1 4	547 9				
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	125 1	8986 3	Y	506	507 0	25
						1 4	557 9				
11	8370 X	5413	-0-	-2957	-0-	75 1	4991 3	Y	314	315 0	24
						2 4	345 9				
12	8649 X	262	-0-	-8387	-0-	3 1	241 3	Y	15	15 0	24
						1 4	17 9				
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		24

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	82 1	6048 3	Y	217	217 0	26
						1 4	239 9				
09	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	75 1	5612 3	Y	216	228 0	14
						1 4	238 9				
10	6045 X	5858	-0-	-187	-0-	77 1	5543 3	Y	215	216 0	13
						1 4	237 9				
11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	94 1	6269 3	Y	256	255 0	14
						2 4	282 9				
12	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	134 1	9059 3	Y	372	368 0	18
						22 4	409 9				
*01	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	129 1	8730 3	Y	204	204 0	18
						1 4	224 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800			
08	6789 X	6546	-0-	-243	-0-	82 1	6064 3	Y	363	363 0	38
						1 4	399 9				
09	6570 X	6125	-0-	-445	-0-	77 1	5717 3	Y	300	318 0	20
						1 4	330 9				
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	84 1	6093 3	Y	408	408 0	20
						1 4	449 9				
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	94 1	6260 3	Y	392	392 0	20
						2 4	431 9				
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	121 1	8185 3	Y	493	489 0	24
						20 4	542 9				
*01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	125 1	8445 3	Y	460	455 0	29
						1 4	506 9				





-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	217 1	1604 3	Y	Y	165	163 1		22
							182 9							
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	185 1	1711 3	Y	Y	226	223 1		25
							1 4	249 9						
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	134 1	2187 3	Y	Y	250	242 1		33
							275 9							
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	212 1	1820 3	Y	Y	146	159 1		20
							161 9							
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	131 1	1449 3	Y	Y	163	148 1		35
							14 4	179 9						
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	177 1	1254 3	Y	Y	147	155 1		27
							162 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 9032 - 14196			
-----														
08		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	368 1	2616 3	Y	Y	142	148 1		56
							156 9							
09		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	368 1	2419 3	Y	Y	118	123 1		51
							130 9							
10		3038 X	2860	-0-	-178	-0-	292 1	2447 3	Y	Y	110	132 1		29
							121 9							
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	320 1	2627 3	Y	Y	127	110 1		46
							140 9							
12		3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	168 1	1508 3	Y	Y	79	77 1		48
							87 9							
*01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	278 1	2513 3	Y	Y	173	128 1		93
							190 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8550 - 14995			
-----														
08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	454 1	3525 3	Y	Y	428	428 0		14
							471 9							
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	457 1	3215 3	Y	Y	397	397 0		14
							437 9							
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	514 1	3456 3	Y	Y	432	432 0		14
							475 9							
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	456 1	2931 3	Y	Y	378	376 0		16
							5 4	416 9						
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	339 1	2840 3	Y	Y	366	359 0		23
							4 4	403 9						
01		4464 X	4296	-0-	-168	-0-	462 1	3342 3	Y	Y	446	450 0		19
							1 4	491 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9068 - 14280			
-----														
08		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	358 1	2550 3	Y	Y	151	145 1		48
							166 9							
09		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	351 1	2311 3	Y	Y	149	144 1		53
							164 9							
10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	304 1	2548 3	Y	Y	166	186 1		33
							183 9							
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	302 1	2478 3	Y	Y	163	144 1		52
							179 9							
12		3100 N	3743	-0-	643	643	352 1	3164 3	Y	Y	206	164 1		94
							227 9							
*01		3100 N	3453	-0-	353	996	321 1	2899 3	Y	Y	212	182 1		124
							233 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432 X	5757	-0-	-2675	-0-	203	1	4895	3	Y	599	593 0	42
						659	9						
09	6780 X	5806	-0-	-974	-0-	207	1	4883	3	Y	651	641 0	52
						716	9						
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	225	1	5507	3	Y	711	723 0	40
						782	9						
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	215	1	5119	3	Y	672	669 0	43
						2	4	739	9				
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	204	1	5016	3	Y	631	635 0	39
						37	4	694	9				
*01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	188	1	5404	3	Y	646	619 0	66
						1	4	711	9				

-----  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	279	1	6709	3	Y	384	381 0	12
						422	9						
09	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	271	1	6380	3	Y	345	342 0	15
						380	9						
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	269	1	6580	3	Y	388	392 0	11
						427	9						
11	6360 X	6310	-0-	-50	-0-	237	1	5656	3	Y	377	375 0	13
						2	4	415	9				
12	6572 X	6236	-0-	-336	-0-	227	1	5576	3	Y	356	358 0	11
						41	4	392	9				
01	7409 X	6682	-0-	-727	-0-	212	1	6070	3	Y	363	348 0	26
						1	4	399	9				

-----  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

08	4712 X	2698	-0-	-2014	-0-	103	1	2479	3	Y	105	103 0	4
						116	9						
09	3540 X	2852	-0-	-688	-0-	112	1	2631	3	Y	99	98 0	5
						109	9						
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	3	Y	97	98 0	4
						107	9						
11	2760 X	2733	-0-	-27	-0-	106	1	2521	3	Y	95	95 0	4
						1	4	105	9				
12	2852 X	2384	-0-	-468	-0-	88	1	2168	3	Y	102	102 0	4
						16	4	112	9				
01	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	91	1	2601	3	Y	112	108 0	8
						123	9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	225 1	5406 3	Y	168	166 0		9
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	185 9	5761 3	Y	136	135 0		10
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	244 1	6562 3	Y	111	113 0		8
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	150 9	5798 3	Y	123	123 0		8
12	5828 X	5825	-0-	-3	-0-	268 1	5412 3	Y	139	139 0		8
01	6355 X	5077	-0-	-1278	-0-	122 9	4771 3	Y	126	121 0		13
						243 1	139 9					
						2 4						
						40 4						
						166 1						
						1 4						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393			
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	80 1	1932 3	Y	86	85 0		10
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95 9	1647 3	Y	94	93 0		11
10	1829 N	1415	-0-	-414	-0-	70 1	1265 3	Y	89	91 0		9
11	3000 N	3595	-0-	595	595	103 9	3285 3	Y	155	153 0		11
12	3100 N	3200	-0-	100	695	52 1	171 9	Y	167	168 0		10
*01	1737 N	1042	-0-	-695	-0-	98 9	2878 3	Y	134	129 0		15
						138 1	865 3	Y				
						1 4						
						117 1						
						21 4						
						30 1						
						147 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096			
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	360 1	2559 3	Y	233	226 1		83
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	256 9	2055 3	Y	224	219 1		88
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	312 1	2144 3	Y	234	267 1		55
11	2340 X	961	-0-	-1379	-0-	246 9	768 3	Y	90	102 1		43
12	2418 X	1572	-0-	-846	-0-	256 1	1223 3	Y	194	146 1		91
01	2945 X	1095	-0-	-1850	-0-	257 9	791 3	Y	197	167 1		121
						94 1						
						99 9						
						136 1						
						213 9						
						87 1						
						217 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456			
08	4154 X	3907	-0-	-247	-0-	398 1	3091 3	Y	380	380 0		12
09	5940 X	3470	-0-	-2470	-0-	418 9	2675 3	Y	377	376 0		13
10	6138 X	3528	-0-	-2610	-0-	380 1	2707 3	Y	380	380 0		13
11	5940 X	3044	-0-	-2896	-0-	415 9	2321 3	Y	325	324 0		14
12	4650 X	3002	-0-	-1648	-0-	403 1	2349 3	Y	335	327 0		22
01	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	418 9	2588 3	Y	374	379 0		17
						361 1						
						4 4						
						281 1						
						3 4						
						359 1						
						411 9						



-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3689 X	3405	-0-	-284	-0-	171	1	3011	3	Y	201	200	0	20
							2	4	221	9					
09		3570 X	3338	-0-	-232	-0-	163	1	2945	3	Y	208	210	0	18
							1	4	229	9					
10		3689 X	3162	-0-	-527	-0-	141	1	2803	3	Y	197	199	0	16
							1	4	217	9					
11		3570 X	2770	-0-	-800	-0-	65	1	2477	3	Y	206	205	0	17
							1	4	227	9					
12		3689 X	2658	-0-	-1031	-0-	82	1	2326	3	Y	225	224	0	18
							2	4	248	9					
01		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	90	1	2731	3	Y	281	266	0	33
							3	4	309	9					
-----															
BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402					
08		5053 X	4523	-0-	-530	-0-	222	1	3912	3	Y	352	349	0	21
							2	4	387	9					
09		4890 X	4420	-0-	-470	-0-	209	1	3775	3	Y	395	398	0	18
							1	4	435	9					
10		4836 X	4213	-0-	-623	-0-	182	1	3605	3	Y	386	388	0	16
							1	4	425	9					
11		4680 X	3857	-0-	-823	-0-	90	1	3381	3	Y	350	349	0	17
							1	4	385	9					
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	203	1	5733	3	Y	674	669	0	22
							5	4	741	9					
01		3999 X	3728	-0-	-271	-0-	104	1	3170	3	Y	409	392	0	39
							4	4	450	9					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651					
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	289	1	2014	3	Y	152	164	1	77
							167	9							
09		1830 N	1401	-0-	-429	-0-	171	1	1153	3	Y	70	69	1	78
							77	9							
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	287	1	1816	3	Y	141	134	1	85
							155	9							
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	288	1	1747	3	Y	177	142	1	120
							6	4	195	9					
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	290	1	1841	3	Y	164	179	1	105
							180	9							
*01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	296	1	1806	3	Y	150	137	1	118
							165	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1314	3	Y	157	166	1		79
						173	9								
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	161	1	1083	3	Y	131	100	1		110
						144	9								
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	205	1	1298	3	Y	177	176	1		111
						195	9								
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	286	1	1731	3	Y	189	162	1		138
						6	4	208	9						
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	209	1	1323	3	Y	156	185	1		109
						172	9								
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	359	3	Y	51	85	1		75
						56	9								
-----															
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622															
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	664	3	Y	330	329	0		1
						363	9								
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	349	349	0		1
						5	4	384	9						
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	186	1	1444	3	Y	641	639	0		3
						705	9								
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	Y	338	307	0	22 1	12
						372	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540															
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	335	1	2340	3	Y	127	134	1		54
						1	4	140	9						
09	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	282	1	1897	3	Y	90	73	1		71
						99	9								
10	2418 N	1665	-0-	-753	-0-	215	1	1360	3	Y	82	100	1		53
						90	9								
11	2370 N	1620	-0-	-750	-0-	214	1	1302	3	Y	90	82	1		61
						5	4	99	9						
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	229	1	1450	3	Y	172	153	1		80
						189	9								
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	277	1	1694	3	Y	181	145	1		116
						199	9								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904															
08	3968 X	2329	-0-	-1639	-0-	116	1	1949	3	Y	238	238	0		4
						2	4	262	9						
09	3840 X	3465	-0-	-375	-0-	160	1	3026	3	Y	254	254	0		4
						279	9								
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	166	1	3347	3	Y	315	315	0		4
						2	4	347	9						
11	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	144	1	3028	3	Y	248	248	0		4
						3	4	273	9						
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	172	1	3624	3	Y	386	378	0		12
						40	4	425	9						
01	3596 X	1901	-0-	-1695	-0-	89	1	1643	3	Y	152	111	0	48 1	5
						2	4	167	9						

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4278 X	2500	-0-	-1778	-0-	131 1	2189 3	Y	162	167 0		1
							2 4	178 9					
09		4140 X	4089	-0-	-51	-0-	194 1	3658 3	Y	215	214 0		2
							237 9						
10		4278 X	4239	-0-	-39	-0-	185 1	3731 3	Y	292	293 0		1
							2 4	321 9					
11		4140 X	3794	-0-	-346	-0-	159 1	3325 3	Y	279	278 0		2
							3 4	307 9					
12		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	153 1	3223 3	Y	319	313 0		8
							36 4	351 9					
*01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	219 1	4006 3	Y	413	287 0	125 1	9
							4 4	454 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
08		1705 X	1413	-0-	-292	-0-	71 1	1188 3	Y	139	140 0		3
							1 4	153 9					
09		1650 X	303	-0-	-1347	-0-	14 1	260 3	Y	26	27 0		2
							29 9						
10		1550 X	772	-0-	-778	-0-	32 1	664 3	Y	68	67 0		3
							1 4	75 9					
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	82 1	1715 3	Y	174	172 0		5
							2 4	191 9					
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53 1	1120 3	Y	118	117 0		6
							13 4	130 9					
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	74 1	1344 3	Y	133	93 0	40 1	6
							1 4	146 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	212 1	3559 3	Y	168	170 0		3
							4 4	185 9					
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	161 1	3038 3	Y	147	147 0		3
							162 9						
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	135 1	2731 3	Y	157	157 0		3
							2 4	173 9					
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	119 1	2488 3	Y	246	244 0		5
							2 4	271 9					
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	109 1	2292 3	Y	206	204 0		7
							25 4	227 9					
01		3007 X	2507	-0-	-500	-0-	120 1	2200 3	Y	168	118 0	51 1	6
							2 4	185 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
08		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	218 1	3675 3	Y	230	230 0		4
							5 4	253 9					
09		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	204 1	3854 3	Y	200	200 0		4
							220 9						
10		4309 X	4033	-0-	-276	-0-	182 1	3669 3	Y	164	165 0		3
							2 4	180 9					
11		4170 X	3682	-0-	-488	-0-	158 1	3297 3	Y	204	203 0		4
							3 4	224 9					
12		4309 X	3331	-0-	-978	-0-	135 1	2869 3	Y	267	262 0		9
							33 4	294 9					
01		4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	153 1	2807 3	Y	199	141 0	61 1	6
							3 4	219 9					



-----														
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 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
-----														
08		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	608 1	10198 3	906 9	Y	824	820 0		9
							11 4	906 9						
09		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	317 1	6006 3	668 9	Y	607	608 0		8
							1 4	668 9						
10		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	185 1	3734 3	381 9	Y	346	352 0		2
							2 4	381 9						
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	185 1	3887 3	440 9	Y	400	398 0		4
							4 4	440 9						
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	168 1	3552 3	398 9	Y	362	357 0		9
							40 4	398 9						
*01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	454 9	Y	413	288 0	125 1	9
							4 4	454 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
-----														
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	372 1	2646 3	271 9	Y	246	202 1		71
							271 9							
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	402 1	2643 3	290 9	Y	264	242 1		93
							290 9							
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	325 1	2731 3	270 9	Y	245	284 1		54
							270 9							
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	283 1	2322 3	231 9	Y	210	192 1		72
							231 9							
12		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	243 1	2180 3	235 9	Y	214	181 1		105
							235 9							
01		3224 X	3074	-0-	-150	-0-	276 1	2491 3	307 9	Y	279	226 1		158
							307 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
-----														
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	359 1	2554 3	135 9	Y	123	116 1		39
							135 9							
09		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	343 1	2258 3	140 9	Y	127	121 1		45
							140 9							
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	281 1	2356 3	136 9	Y	124	143 1		26
							136 9							
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	249 1	2038 3	128 9	Y	116	104 1		38
							128 9							
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	169 1	1523 3	96 9	Y	87	80 1		45
							96 9							
*01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	253 1	2289 3	152 9	Y	138	109 1		74
							152 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
-----														
08		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	311 1	3254 3	7 4	Y	441	442 0		26
							7 4	485 9						
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	305 1	3016 3	464 9	Y	422	423 0		25
							464 9							
10		3782 X	3459	-0-	-323	-0-	277 1	2795 3	387 9	Y	352	352 0		25
							387 9							
11		3930 X	3600	-0-	-330	-0-	302 1	2880 3	418 9	Y	380	377 0		28
							418 9							
12		4061 X	3634	-0-	-427	-0-	290 1	2862 3	67 4	Y	377	381 0		24
							67 4	415 9						
01		3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	203 1	1856 3	365 9	Y	332	329 0		27
							365 9							

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 INJECT. (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	
08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	538 1 12 4	5623 3 1021 9	Y	928	924 0	36
09	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	704 1 827 9	6973 3	Y	752	754 0	34
10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	646 1 762 9	6524 3	Y	693	691 0	36
11	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	607 1 1 4	5790 3 787 9	Y	715	710 0	41
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	588 1 135 4	5795 3 817 9	Y	743	749 0	35
01	8680 X	5672	-0-	-3008	-0-	496 1 638 9	4538 3	Y	580	576 0	39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

08	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	610 1 1 4	4256 3 294 9	Y	267	286 1	128
09	5550 X	5383	-0-	-167	-0-	652 1 343 9	4388 3	Y	312	213 1	227
10	5735 X	4794	-0-	-941	-0-	606 1 349 9	3839 3	Y	317	339 1	205
11	5400 X	5020	-0-	-380	-0-	662 1 15 4	4018 3 325 9	Y	295	274 1	226
12	5270 X	4906	-0-	-364	-0-	623 1 330 9	3953 3	Y	300	336 1	190
01	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	699 1 349 9	4274 3	Y	317	276 1	231

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1369 1 274 4	4654 3 142 9	Y	129	87 1	169
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	1775 1 5 4	3366 3 173 9	Y	157	208 1	118
10	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1682 1 27 4	5509 3 118 9	Y	107	97 1	128
11	4950 X	4461	-0-	-489	-0-	2649 1 405 4	1337 3 70 9	Y	64	127 1	65
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	545 1 120 4	1941 3 84 9	Y	76	61 1	80
01	6448 X	1229	-0-	-5219	-0-	291 1 138 4	731 3 69 9	Y	63	53 1	90

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

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 12 4	2568 3 56 9	Y	51	22 1	29
11	T. A.	9175	-0-	9175	12596	5445 1 833 4	2750 3 147 9	Y	134	106 1	57
12	T. A.	4647	-0-	4647	17243	959 1 212 4	3417 3 59 9	Y	54	47 1	64
01	0	4739	-0-	4739	21982	1171 1 554 4	2940 3 74 9	Y	67	47 1	84

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2077 N	1656	-0-	-421	-0-	23 1	1337 3	Y	269	275 0		25
							296 9						
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	41 1	2014 3	Y	333	331 0		27
							366 9						
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	38 1	2034 3	Y	358	356 0		29
							394 9						
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	36 1	1995 3	Y	379	376 0		32
							4 4	417 9					
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	29 1	1993 3	Y	359	362 0		29
							19 4	395 9					
*01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	18 1	1170 3	Y	209	216 0		22
							2 4	230 9					
-----													
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220 - 11764	
-----													
08		3012 X	2945	-0-	-67	-0-	45 1	2599 3	Y	274	296 0		26
							301 9						
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	47 1	2325 3	Y	262	267 0		21
							288 9						
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	44 1	2387 3	Y	287	284 0		24
							316 9						
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	41 1	2262 3	Y	274	274 0		24
							4 4	301 9					
12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	39 1	2678 3	Y	302	302 0		24
							26 4	332 9					
01		2821 X	2010	-0-	-811	-0-	28 1	1768 3	Y	193	197 0		20
							2 4	212 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369 - 13490	
-----													
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	191 1	2007 3	Y	254	254 0		19
							5 4	279 9					
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	187 1	1847 3	Y	260	260 0		19
							286 9						
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	173 1	1751 3	Y	278	278 0		19
							306 9						
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	156 1	1490 3	Y	300	298 0		21
							330 9						
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	143 1	1409 3	Y	284	287 0		18
							33 4	312 9					
*01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	163 1	1491 3	Y	266	262 0		22
							293 9						
-----													
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410 - 11074	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808			
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
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	340 1	6845 3	Y	399	376 1		60
						11 4	439 9					
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	260 1	5490 3	Y	356	338 1		78
						3 4	392 9					
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	268 1	5718 3	Y	368	388 1		58
						405 9						
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	262 1	5557 3	Y	341	337 1		62
						375 9						
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	261 1	5471 3	Y	389	353 1		98
						428 9						
*01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	273 1	5686 3	Y	421	453 1		66
						463 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101			
08	2542 X	1637	-0-	-905	-0-	72 1	1198 3	Y	333	328 0		5
						1 4	366 9					
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	148 1	2793 3	Y	405	403 0		7
						446 9						
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	155 1	3139 3	Y	467	468 0		6
						2 4	514 9					
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	152 1	3186 3	Y	440	438 0		8
						3 4	484 9					
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	148 1	3114 3	Y	405	399 0		14
						35 4	446 9					
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 3	Y	416	291 0	126 1	13
						3 4	458 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938			
08	1953 N	333	-0-	-1620	-0-	15 1	242 3	Y	69	68 0		1
						76 9						
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	92 1	1731 3	Y	227	224 0		4
						250 9						
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	98 1	1983 3	Y	271	271 0		4
						1 4	298 9					
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83 1	1752 3	Y	262	261 0		5
						2 4	288 9					
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	Y	250	246 0		9
						13 4	275 9					
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103 1	1885 3	Y	281	196 0	85 1	9
						2 4	309 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909			
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	202 1	3398 3	Y	482	484 0		10
						4 4	530 9					
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	156 1	2938 3	Y	431	431 0		10
						474 9						
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	149 1	3006 3	Y	439	441 0		8
						2 4	483 9					
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	132 1	2774 3	Y	401	399 0		10
						3 4	441 9					
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	102 1	2148 3	Y	321	318 0		13
						24 4	353 9					
*01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	193 1	3534 3	Y	535	370 0	160 1	18
						3 4	589 9					





-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	515 1	3118 3	Y	721	721 0		26
							1 4	793 9					
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	438 1	2803 3	Y	548	555 0		19
							603 9						
10		4247 X	4092	-0-	-155	-0-	472 1	2982 3	Y	580	574 0		25
							638 9						
11		4290 X	3942	-0-	-348	-0-	305 1	2983 3	Y	594	598 0		21
							1 4	653 9					
12		4433 X	3835	-0-	-598	-0-	296 1	2878 3	Y	593	584 0		30
							9 4	652 9					
*01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	224 1	2726 3	Y	561	549 0		42
							1 4	617 9					
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8033 - 13139		
08		3255 X	2725	-0-	-530	-0-	317 1	1922 3	Y	441	447 0		29
							1 4	485 9					
09		3150 X	2981	-0-	-169	-0-	336 1	2153 3	Y	447	451 0		25
							492 9						
10		3255 X	3187	-0-	-68	-0-	362 1	2289 3	Y	487	483 0		29
							536 9						
11		2790 X	2720	-0-	-70	-0-	207 1	2019 3	Y	449	456 0		22
							494 9						
12		2883 X	2746	-0-	-137	-0-	209 1	2032 3	Y	454	447 0		29
							6 4	499 9					
01		2697 X	2421	-0-	-276	-0-	146 1	1773 3	Y	456	447 0		38
							502 9						
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941		
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	299 1	1812 3	Y	336	341 0		29
							1 4	370 9					
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	297 1	1899 3	Y	394	396 0		27
							433 9						
10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	316 1	1996 3	Y	399	396 0		30
							439 9						
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	195 1	1903 3	Y	399	403 0		26
							439 9						
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165 1	1603 3	Y	373	367 0		32
							5 4	410 9					
*01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	149 1	1806 3	Y	400	392 0		40
							440 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 8582 - 14056		
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	190 1	3070 3	Y	228	224 0		20
							1 4	251 9					
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	210 1	3195 3	Y	207	211 0		16
							228 9						
10		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	178 1	2674 3	Y	227	225 0		18
							2 4	250 9					
11		2820 X	2568	-0-	-252	-0-	139 1	2165 3	Y	240	244 0		14
							264 9						
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	218 1	2837 3	Y	317	314 0		17
							349 9						
*01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	243 1	3122 3	Y	266	270 0		13
							293 9						



-----														
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 PROD	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
-----														
08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	278	1	5682	3	Y	204	204	1	24
						224	9							
09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	255	1	5489	3	Y	203	200	1	27
						223	9							
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	255	1	5666	3	Y	200	196	1	31
						220	9							
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	238	1	5190	3	Y	219	216	1	34
						241	9							
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	252	1	5476	3	Y	242	226	1	50
						1	4	266	9					
*01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5267	3	Y	230	230	1	50
						3	4	253	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	295	1	6031	3	Y	170	170	1	18
						187	9							
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	279	1	5997	3	Y	109	113	1	14
						120	9							
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	277	1	6142	3	Y	96	96	1	14
						106	9							
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	275	1	6008	3	Y	141	137	1	18
						1	4	155	9					
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	283	1	6144	3	Y	215	196	1	37
						1	4	237	9					
*01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	292	1	6173	3	Y	229	224	1	42
						3	4	252	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	275	1	5615	3	Y	157	159	1	10
						173	9							
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	266	1	5726	3	Y	179	175	1	14
						197	9							
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	262	1	5825	3	Y	172	169	1	17
						189	9							
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	252	1	5519	3	Y	211	207	1	21
						1	4	232	9					
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	281	1	6091	3	Y	230	216	1	35
						1	4	253	9					
*01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	286	1	6029	3	Y	215	216	1	34
						3	4	237	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	333	1	6805	3	Y	315	316	1	29
						347	9							
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	305	1	6554	3	Y	313	310	1	32
						344	9							
10	7409 X	7243	-0-	-166	-0-	298	1	6611	3	Y	304	298	1	38
						334	9							
11	7170 X	4026	-0-	-3144	-0-	168	1	3650	3	Y	189	202	1	25
						208	9							
12	7409 X	2415	-0-	-4994	-0-	105	1	2268	3	Y	38	54	1	9
						42	9							
*01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	3	Y	110	101	1	18
						4	4	121	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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													
08		2511 X	1381	-0-	-1130	-0-	16 1	1239 3	Y	114	114 0		47
							1 4	125 9					
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	33 1	2680 3	Y	277	277 0		47
							305 9						
10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	33 1	2453 3	Y	292	299 0		40
							3 4	321 9					
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	37 1	2728 3	Y	298	282 0		56
							328 9						
12		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	35 1	2513 3	Y	262	264 0		54
							1 4	288 9					
*01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	34 1	2635 3	Y	318	307 0		65
							7 4	350 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026													
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14 1	1050 3	Y	7	7 0		4
							1 4	8 9					
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	4 1	349 3	Y	3	3 0		4
							3 9						
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	8 1	619 3	Y	143	141 0		6
							1 4	157 9					
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 1	428 3	Y	3	5 0		4
							3 9						
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	6 1	393 3	Y	9	9 0		4
							10 9						
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1	443 3	Y	13	12 0		5
							1 4	14 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333													
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	25 1	1884 3	Y	101	98 0		31
							2 4	111 9					
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	21 1	1713 3	Y	93	96 0		28
							102 9						
10		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	20 1	1532 3	Y	91	94 0		25
							2 4	100 9					
11		1770 N	1165	-0-	-605	-0-	14 1	1054 3	Y	88	84 0		29
							97 9						
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	14 1	953 3	Y	82	82 0		29
							90 9						
*01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	15 1	1120 3	Y	117	113 0		33
							3 4	129 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	1 1	61 3	Y	14	14 0		-0-
							15 9						
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	11 1	806 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	370 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
*01		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	14 1	1066 3	Y	54	52 0		2
							3 4	59 9					

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	* * 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	
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	183	1	2953	3	Y	293	287	0	42
						322	9							
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	211	1	3200	3	Y	280	286	0	36
						308	9							
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	205	1	3075	3	Y	308	305	0	39
						2	4	339	9					
11	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	156	1	2437	3	Y	257	264	0	32
						283	9							
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	234	1	3048	3	Y	306	303	0	35
						337	9							
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	223	1	2861	3	Y	286	291	0	30
						315	9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118				
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	202	1	2117	3	Y	268	270	0	17
						5	4	295	9					
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	184	1	1818	3	Y	252	252	0	17
						277	9							
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	1626	3	Y	268	267	0	18
						295	9							
11	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	148	1	1412	3	Y	269	267	0	20
						296	9							
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	3	Y	294	296	0	18
						39	4	323	9					
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	Y	230	228	0	20
						253	9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 269336		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8294 - 13204				
08	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	131	1	686	3	Y	273	272	0	15
						2	4	300	9					
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1067	3	Y	330	332	0	13
						2	4	363	9					
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	85	1	475	3	Y	175	177	0	11
						193	9							
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	262	1	1445	3	Y	468	463	0	16
						2	4	515	9					
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	3	Y	345	342	0	19
						13	4	380	9					
*01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1593	3	Y	460	463	0	16
						506	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 269379		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8128 - 13818				
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	3	Y	183	179	0	17
						201	9							
09	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	101	1	1529	3	Y	104	107	0	14
						114	9							
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	3	Y	149	147	0	16
						1	4	164	9					
11	1770 X	1357	-0-	-413	-0-	72	1	1123	3	Y	147	150	0	13
						162	9							
12	1829 X	1376	-0-	-453	-0-	87	1	1133	3	Y	142	141	0	14
						156	9							
01	1891 X	507	-0-	-1384	-0-	33	1	421	3	Y	48	50	0	12
						53	9							

-----														
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 PROD	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
-----														
08	4216 X	3479	-0-	-737	-0-	184	1	2956	3	Y	308	301	0	39
						339	9							
09	3810 X	3195	-0-	-615	-0-	179	1	2718	3	Y	271	278	0	32
						298	9							
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	203	1	3044	3	Y	281	279	0	34
						2	4	309	9					
11	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	396	1	6207	3	Y	504	508	0	30
						1	4	554	9					
12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	600	1	7811	3	Y	605	599	0	36
						666	9							
*01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	576	1	7419	3	Y	519	526	0	29
						1	4	571	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	3	Y	363	355	0	38
						1	4	399	9					
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	227	1	3442	3	Y	315	320	0	33
						347	9							
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	3	Y	350	346	0	37
						2	4	385	9					
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	3	Y	307	314	0	30
						338	9							
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	210	1	2739	3	Y	365	362	0	33
						402	9							
*01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269	1	3454	3	Y	429	433	0	29
						472	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	3	Y	217	217	0	2
						239	9							
09	4560 X	4368	-0-	-192	-0-	13	1	4127	3	Y	207	202	0	7
						228	9							
10	4650 X	4554	-0-	-96	-0-	18	1	4301	3	Y	214	217	0	4
						235	9							
11	4560 X	4221	-0-	-339	-0-	20	1	3971	3	Y	209	209	0	4
						230	9							
12	4712 X	4318	-0-	-394	-0-	22	1	4034	3	Y	238	237	0	5
						262	9							
01	4464 X	4342	-0-	-122	-0-	26	1	4044	3	Y	247	244	0	8
						272	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2678	3	Y	241	239	0	13
						2	4	265	9					
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	141	1	2541	3	Y	216	217	0	12
						1	4	238	9					
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	3	Y	240	240	0	12
						1	4	264	9					
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	1948	3	Y	159	160	0	11
						1	4	175	9					
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	85	1	2408	3	Y	210	210	0	11
						2	4	231	9					
01	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	72	1	2208	3	Y	205	195	0	21
						3	4	226	9					

-----													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	30 1	2285 3	Y	350	340 0		72
							2 4	385 9					
09		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	28 1	2227 3	Y	296	303 0		65
							326 9						
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	29 1	2228 3	Y	335	342 0		58
							3 4	369 9					
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	27 1	2015 3	Y	315	299 0		74
							347 9						
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17 1	1248 3	Y	186	189 0		71
							1 4	205 9					
*01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18 1	1391 3	Y	272	262 0		81
							4 4	299 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		46H	RRCID -> 269470			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7858 PERF. 8518 - 13945
-----													
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	164 1	2634 3	Y	189	185 0		26
							208 9						
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	177 1	2695 3	Y	197	202 0		21
							217 9						
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	165 1	2479 3	Y	245	242 0		24
							2 4	270 9					
11		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	137 1	2137 3	Y	230	235 0		19
							253 9						
12		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	170 1	2212 3	Y	291	288 0		22
							320 9						
01		2759 X	1864	-0-	-895	-0-	122 1	1569 3	Y	157	161 0		18
							173 9						
-----													
FOGMT			WELL #:		13SP	RRCID -> 269473			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH	6338 PERF. 6888 - 13048
-----													
08		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	44 1	2534 3	Y	368	368 0		30
							405 9						
09		2970 X	2706	-0-	-264	-0-	45 1	2254 3	Y	370	373 0		27
							407 9						
10		3069 X	2442	-0-	-627	-0-	37 1	2009 3	Y	360	360 0		27
							396 9						
11		2970 X	2516	-0-	-454	-0-	37 1	2039 3	Y	396	393 0		30
							4 4	436 9					
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	34 1	2415 3	Y	481	477 0		34
							24 4	529 9					
*01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	46 1	2964 3	Y	687	658 0		63
							4 4	756 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31H	RRCID -> 269474			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH	7722 PERF. 8355 - 13053
-----													
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	29 1	2208 3	Y	221	215 0		44
							2 4	243 9					
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	26 1	2061 3	Y	188	193 0		39
							207 9						
10		2325 N	2295	-0-	-30	-0-	27 1	2044 3	Y	201	206 0		34
							3 4	221 9					
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	31 1	2252 3	Y	248	235 0		47
							273 9						
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	32 1	2264 3	Y	221	222 0		46
							1 4	243 9					
*01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31 1	2412 3	Y	241	233 0		54
							7 4	265 9					

-----																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	27	1	1563	3	Y	629	620	0		59
							692	9								
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	31	1	1525	3	Y	681	682	0		58
							749	9								
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	32	1	1721	3	Y	790	779	0		69
							869	9								
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	26	1	1382	3	Y	656	664	0		61
							2	4	722	9						
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	19	1	1340	3	Y	612	620	0		53
							13	4	673	9						
*01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	3	Y	265	285	0		33
							2	4	292	9						
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8160	- 13736							
08		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	234	1	3779	3	Y	554	542	0		46
							1	4	609	9						
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	229	1	3483	3	Y	495	502	0		39
							545	9								
10		4278 X	4237	-0-	-41	-0-	230	1	3463	3	Y	492	488	0		43
							3	4	541	9						
11		4140 X	2900	-0-	-1240	-0-	151	1	2353	3	Y	360	369	0		34
							396	9								
12		4278 X	3164	-0-	-1114	-0-	204	1	2659	3	Y	274	273	0		35
							301	9								
*01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	326	1	4195	3	Y	468	472	0		31
							515	9								
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8209	- 13744							
08		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3256	3	Y	401	391	0		44
							1	4	441	9						
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	177	1	2681	3	Y	346	353	0		37
							381	9								
10		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	170	1	2558	3	Y	321	319	0		39
							2	4	353	9						
11		3030 X	2533	-0-	-497	-0-	135	1	2105	3	Y	266	274	0		31
							293	9								
12		3131 X	1881	-0-	-1250	-0-	114	1	1477	3	Y	264	262	0		33
							290	9								
01		2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	77	1	988	3	Y	152	159	0		26
							167	9								
-----																
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 32H		RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8311	- 13056							
08		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	19	1	1468	3	Y	65	64	0		6
							2	4	72	9						
09		1680 N	1496	-0-	-184	-0-	18	1	1419	3	Y	54	55	0		5
							59	9								
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1680	3	Y	81	82	0		4
							2	4	89	9						
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	3	Y	89	84	0		9
							98	9								
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1168	3	Y	60	61	0		8
							66	9								
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17	1	1337	3	Y	67	65	0		10
							4	4	74	9						

-----													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	29 1	2202 3	Y	143	139 0		26
							2 4	157 9					
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	27 1	2134 3	Y	125	128 0		23
							138 9						
10		2294 N	2131	-0-	-163	-0-	26 1	1967 3	Y	123	126 0		20
							3 4	135 9					
11		2220 N	1766	-0-	-454	-0-	22 1	1626 3	Y	107	101 0		26
							118 9						
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	28 1	2042 3	Y	129	128 0		27
							1 4	142 9					
*01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	27 1	2012 3	Y	154	148 0		33
							5 4	169 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		48H	RRCID -> 269496			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7850 PERF. 8445 - 12712
-----													
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	87 1	2298 3	Y	203	205 0		13
							1 4	223 9					
09		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	94 1	2277 3	Y	186	186 0		13
							1 4	205 9					
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	99 1	2262 3	Y	185	189 0		9
							2 4	204 9					
11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	79 1	2171 3	Y	170	168 0		11
							1 4	187 9					
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	86 1	2128 3	Y	174	176 0		9
							3 4	191 9					
*01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88 1	2312 3	Y	200	195 0		14
							2 4	220 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		49H	RRCID -> 269497			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7874 PERF. 8249 - 12551
-----													
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	101 1	2693 3	Y	280	281 0		18
							2 4	308 9					
09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	109 1	2643 3	Y	245	245 0		18
							1 4	270 9					
10		2790 X	2787	-0-	-3	-0-	108 1	2457 3	Y	200	205 0		13
							2 4	220 9					
11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	92 1	2501 3	Y	247	243 0		17
							1 4	272 9					
12		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	109 1	2720 3	Y	289	291 0		15
							4 4	318 9					
*01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98 1	2573 3	Y	249	244 0		20
							2 4	274 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		50H	RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7873 PERF. 8517 - 12577
-----													
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	121 1	3227 3	Y	47	53 0		6
							2 4	52 9					
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	133 1	3252 3	Y	259	252 0		13
							2 4	285 9					
10		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	134 1	3068 3	Y	228	233 0		8
							3 4	251 9					
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	121 1	3312 3	Y	185	183 0		10
							2 4	204 9					
12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	129 1	3190 3	Y	260	260 0		10
							4 4	286 9					
*01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	125 1	3273 3	Y	301	293 0		18
							3 4	331 9					



-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	60 1	1589 3	Y	100	105 0	8		
							1 4	110 9						
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	62 1	1513 3	Y	228	223 0	13		
							1 4	251 9						
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	64 1	1465 3	Y	197	201 0	9		
							1 4	217 9						
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	51 1	1390 3	Y	130	129 0	10		
							1 4	143 9						
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	59 1	1460 3	Y	130	131 0	9		
							2 4	143 9						
*01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	Y	111	108 0	12		
							1 4	122 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		34H	RRCID -> 269512			COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH	7776 PERF. 8548 - 13325	
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	28 1	2105 3	Y	166	160 0	19		
							2 4	183 9						
09		3000 N	3023	-0-	23	23	34 1	2774 3	Y	195	197 0	17		
							215 9							
10		2142 N	2119	-0-	-23	-0-	25 1	1914 3	Y	161	167 0	11		
							3 4	177 9						
11		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	23 1	1723 3	Y	172	163 0	20		
							189 9							
12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	23 1	1653 3	Y	95	98 0	17		
							1 4	105 9						
01		2883 X	1603	-0-	-1280	-0-	20 1	1496 3	Y	75	73 0	19		
							4 4	83 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35H	RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH	7806 PERF. 8732 - 13647	
08		3503 X	1679	-0-	-1824	-0-	19 1	1495 3	Y	148	139 0	58		
							2 4	163 9						
09		2940 X	204	-0-	-2736	-0-	2 1	183 3	Y	17	26 0	49		
							19 9							
10		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	26 1	1996 3	Y	252	252 0	49		
							3 4	277 9						
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	36 1	2623 3	Y	427	402 0	74		
							470 9							
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	48 1	3420 3	Y	408	410 0	72		
							1 4	449 9						
*01		3100 N	4416	-0-	1316	1316	50 1	3804 3	Y	502	484 0	90		
							10 4	552 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 269517			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH	7097 PERF. 8485 - 13782	
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	424 1	3797 3	Y	455	456 0	27		
							1 4	501 9						
09		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	501 1	4380 3	Y	658	645 0	40		
							1 4	724 9						
10		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	429 1	3881 3	Y	539	541 0	38		
							593 9							
11		4230 X	3710	-0-	-520	-0-	273 1	3041 3	Y	360	369 0	29		
							396 9							
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	191 1	4708 3	Y	583	572 0	40		
							37 4	641 9						
01		3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	95 1	1576 3	Y	234	242 0	32		
							257 9							

-----													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	514 1	4600 3	Y	329	334 0		21
							1 4	362 9					
09		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	505 1	4418 3	Y	115	127 0		9
							1 4	127 9					
10		5084 X	4895	-0-	-189	-0-	473 1	4271 3	Y	137	135 0		11
							151 9						
11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	418 1	4644 3	Y	327	312 0		26
							360 9						
12		5084 X	5042	-0-	-42	-0-	180 1	4472 3	Y	322	324 0		24
							36 4	354 9					
01		5022 X	4153	-0-	-869	-0-	214 1	3567 3	Y	338	319 0		43
							372 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8332 - 13605
-----													
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	144 1	1289 3	Y	92	93 0		4
							101 9						
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	196 1	1714 3	Y	78	79 0		3
							86 9						
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	181 1	1637 3	Y	92	91 0		4
							101 9						
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	153 1	1701 3	Y	144	140 0		8
							158 9						
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	37 1	906 3	Y	79	84 0		3
							7 4	87 9					
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	263 3	Y	38	39 0		2
							42 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 - 13594
-----													
08		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	253 1	2255 3	Y	183	184 0		12
							201 9						
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	207 1	1808 3	Y	82	87 0		7
							90 9						
10		2449 N	1916	-0-	-533	-0-	181 1	1635 3	Y	91	90 0		8
							100 9						
11		2370 N	444	-0-	-1926	-0-	34 1	373 3	Y	34	37 0		5
							37 9						
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	90 1	2239 3	Y	208	197 0		16
							18 4	229 9					
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82 1	1358 3	Y	153	148 0		21
							168 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658
-----													
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	281 1	2510 3	Y	211	212 0		7
							232 9						
09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	254 1	2216 3	Y	94	100 0		1
							103 9						
10		2480 X	2068	-0-	-412	-0-	201 1	1813 3	Y	49	50 0		-0-
							54 9						
11		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	200 1	2226 3	Y	63	62 0		1
							69 9						
12		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	100 1	2454 3	Y	218	208 0		11
							19 4	240 9					
01		2325 X	2169	-0-	-156	-0-	108 1	1799 3	Y	238	223 0		26
							262 9						



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	47 1	1246 3	19 3	59 9	Y	54	53 0			4
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	43 1	1065 3	130 9	130 9	Y	118	116 0			6
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	41 1	944 3	100 9	100 9	Y	91	93 0			4
11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	38 1	1058 3	114 9	114 9	Y	104	102 0			6
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	754 3	84 9	84 9	Y	76	77 0			5
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	560 3	41 9	41 9	Y	37	37 0			5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	103 1	2750 3	316 9	316 9	Y	287	289 0			16
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	112 1	2727 3	295 9	295 9	Y	268	268 0			16
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	112 1	2555 3	295 9	295 9	Y	268	273 0			11
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	95 1	2598 3	293 9	293 9	Y	266	262 0			15
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	101 1	2495 3	253 9	253 9	Y	230	233 0			12
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1	2849 3	294 9	294 9	Y	267	260 0			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 3	180 9	180 9	Y	164	165 0			14
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	70 1	1718 3	179 9	179 9	Y	163	162 0			15
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	70 1	1595 3	136 9	136 9	Y	124	127 0			12
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	64 1	1753 3	158 9	158 9	Y	144	141 0			15
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	71 1	1787 3	174 9	174 9	Y	158	159 0			14
*01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49 1	1272 3	173 9	173 9	Y	157	153 0			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	104 1	2778 3	276 9	276 9	Y	251	252 0			13
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	116 1	2826 3	292 9	292 9	Y	265	263 0			15
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	114 1	2608 3	254 9	254 9	Y	231	236 0			10
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	100 1	2741 3	274 9	274 9	Y	249	245 0			14
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106 1	2636 3	256 9	256 9	Y	233	235 0			12
*01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105 1	2736 3	288 9	288 9	Y	262	256 0			18

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	49 1	1308 3	1 4	98 9	Y	89	89	0		14
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47 1	1154 3	1 4	95 9	Y	86	85	0		15
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	56 1	1278 3	1 4	91 9	Y	83	85	0		13
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	44 1	1208 3	1 4	81 9	Y	74	73	0		14
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	57 1	1431 3	2 4	84 9	Y	76	76	0		14
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43 1	1141 3	1 4	69 9	Y	63	62	0		15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	360 1	3219 3	293 9		Y	266	269	0		20
09	3900 X	3322	-0-	-578	-0-	309 1	2707 3	1 4	305 9	Y	277	276	0		21
10	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	348 1	3141 3	328 9		Y	298	294	0		25
11	3870 X	3124	-0-	-746	-0-	237 1	2635 3	252 9		Y	229	232	0		22
12	3875 X	1335	-0-	-2540	-0-	46 1	1146 3	9 4	134 9	Y	122	131	0		13
01	3224 X	1883	-0-	-1341	-0-	94 1	1562 3	227 9		Y	206	190	0		29

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

08	3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	179 1	1599 3	289 9		Y	263	292	0		18
09	3000 X	258	-0-	-2742	-0-	25 1	222 3	11 9		Y	10	26	0		2
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	298 1	3318 3	80 9		Y	73	68	0		5
12	3100 X	568	-0-	-2532	-0-	20 1	492 3	4 4	52 9	Y	47	49	0		3
01	2077 X	860	-0-	-1217	-0-	40 1	662 3	158 9		Y	144	130	0		17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

08	3968 X	1915	-0-	-2053	-0-	172 1	1539 3	204 9		Y	185	180	0		10
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	512 1	4482 3	1 4	513 9	Y	466	449	0		27
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	630 1	5690 3	602 9		Y	547	536	0		38
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	130 1	3237 3	26 4	292 9	Y	265	247	0		18
*01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	518 1	8638 3	1 4	382 9	Y	347	323	0		42

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	265	1	2362	3	Y	135	138	0	8
						149	9							
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	205	1	1789	3	Y	129	129	0	8
						142	9							
10	1767 X	1076	-0-	-691	-0-	100	1	909	3	Y	61	64	0	5
						67	9							
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	285	1	3172	3	Y	176	167	0	14
						194	9							
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2797	3	Y	152	154	0	12
						22	4	167	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
09	540 N	72	-0-	-468	-0-	6	1	55	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	163	145	0	18
						179	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
08	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	393	1	3513	3	Y	199	202	0	12
						219	9							
09	4320 X	3229	-0-	-1091	-0-	309	1	2709	3	Y	191	192	0	11
						1	4	210	9					
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	453	1	4089	3	Y	281	274	0	18
						309	9							
11	4320 X	3076	-0-	-1244	-0-	238	1	2647	3	Y	174	179	0	13
						191	9							
12	4402 X	652	-0-	-3750	-0-	23	1	577	3	Y	43	54	0	2
						5	4	47	9					
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	213	1	3565	3	Y	255	229	0	28
						1	4	281	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	383	1	3419	3	Y	321	325	0	23
						353	9							
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	398	1	3480	3	Y	445	437	0	31
						1	4	490	9					
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	368	1	3324	3	Y	397	396	0	32
						437	9							
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	429	1	4771	3	Y	472	464	0	40
						519	9							
12	3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	70	1	1733	3	Y	178	201	0	17
						14	4	196	9					
01	4185 X	2095	-0-	-2090	-0-	103	1	1722	3	Y	245	229	0	33
						270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 33H		RRCID -> 269643		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774						
08		5113 X	5113	-0-	-0-	16	1	4873	3	Y	204	205	0			7
						224	9									
09		4824 X	4824	-0-	-0-	15	1	4567	3	Y	220	215	0			12
						242	9									
10		5228 X	5228	-0-	-0-	21	1	4950	3	Y	234	237	0			9
						257	9									
11		5019 X	5019	-0-	-0-	23	1	4728	3	Y	244	244	0			9
						268	9									
12		4895 X	4895	-0-	-0-	25	1	4600	3	Y	245	244	0			10
						270	9									
*01		4803 X	4803	-0-	-0-	29	1	4487	3	Y	261	258	0			13
						287	9									
FOGMT		WELL #: 14SP		RRCID -> 269656		COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408						
08		3937 X	3272	-0-	-665	49	1	2804	3	Y	381	399	0			32
						419	9									
09		3810 X	3150	-0-	-660	53	1	2628	3	Y	426	427	0			31
						469	9									
10		3937 X	3566	-0-	-371	55	1	2952	3	Y	508	500	0			39
						559	9									
11		3810 X	3419	-0-	-391	51	1	2816	3	Y	497	496	0			40
						5	4	547	9							
12		3782 X	3758	-0-	-24	45	1	3161	3	Y	474	479	0			35
						31	4	521	9							
*01		3676 X	3676	-0-	-0-	48	1	3111	3	Y	466	458	0			43
						4	4	513	9							
FOGMT		WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919						
08		3224 X	2828	-0-	-396	10	1	2245	3	Y	521	512	0			99
						573	9									
09		3120 X	2474	-0-	-646	77	1	1937	3	Y	418	450	0			67
						460	9									
10		3224 X	3116	-0-	-108	15	1	2449	3	Y	593	584	0			76
						652	9									
11		3030 X	2431	-0-	-599	16	1	1909	3	Y	460	464	0			72
						506	9									
12		2945 X	2123	-0-	-822	15	1	1734	3	Y	340	340	0			72
						374	9									
*01		3095 X	3095	-0-	-0-	21	1	2422	3	Y	593	562	0			103
						652	9									
FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279						
08		2663 X	2589	-0-	-74	10	1	2295	3	Y	258	254	0			42
						284	9									
09		2722 X	2722	-0-	-0-	93	1	2343	3	Y	260	274	0			28
						286	9									
10		2742 X	2742	-0-	-0-	15	1	2373	3	Y	322	319	0			31
						354	9									
11		2400 X	2195	-0-	-205	15	1	1882	3	Y	271	273	0			29
						298	9									
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			Y	-0-	9	0			20
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			Y	-0-					20

-----														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	168 1	883 3	Y	243	243	0	12	
							3 4	267 9						
09		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	180 1	985 3	Y	247	248	0	11	
							2 4	272 9						
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	182 1	1027 3	Y	298	298	0	11	
							1 4	328 9						
11		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	142 1	787 3	Y	234	233	0	12	
							1 4	257 9						
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	163 1	839 3	Y	249	246	0	15	
							9 4	274 9						
*01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	179 1	995 3	Y	308	310	0	13	
							339 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901	
08		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	432 1	2713 3	Y	74	74	0	10	
							1 4	81 9						
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	387 1	2717 3	Y	152	141	0	21	
							1 4	167 9						
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	388 1	2931 3	Y	197	185	0	33	
							1 4	217 9						
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	396 1	2939 3	Y	96	114	0	15	
							1 4	106 9						
12		3224 X	2355	-0-	-869	-0-	273 1	1801 3	Y	254	237	0	32	
							2 4	279 9						
01		3379 X	2666	-0-	-713	-0-	333 1	2073 3	Y	235	211	0	56	
							1 4	259 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	9H	RRCID ->	269974	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	9263 - 14337	
08		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2 1	1996 3	Y	160	151	0	40	
							9 4	176 9						
09		2130 N	1929	-0-	-201	-0-	3 1	1757 3	Y	154	160	0	34	
							169 9							
10		2139 N	1528	-0-	-611	-0-	1 1	1377 3	Y	136	133	0	37	
							150 9							
11		2100 N	1704	-0-	-396	-0-	3 1	1529 3	Y	154	146	0	45	
							3 4	169 9						
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	2 1	1105 3	Y	116	130	0	31	
							35 4	128 9						
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3 1	1713 3	Y	174	167	0	38	
							191 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #:	9H	RRCID ->	269979	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119	
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	14 1	1690 3	Y	128	128	0	20	
							141 9							
09		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	11 1	1492 3	Y	111	111	0	20	
							122 9							
10		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	6 1	1423 3	Y	110	112	0	18	
							121 9							
11		1770 N	1416	-0-	-354	-0-	7 1	1291 3	Y	107	104	0	21	
							118 9							
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	6 1	1206 3	Y	106	104	0	23	
							117 9							
*01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	7 1	1284 3	Y	129	133	0	19	
							1 4	142 9						



-----												
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 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
08	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	4 1	3279 3	Y	204	192 0		40
						15 4	224 9					
09	3600 X	3081	-0-	-519	-0-	4 1	2901 3	Y	159	166 0		33
						1 4	175 9					
10	3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2 1	2333 3	Y	124	122 0		35
						136 9						
11	3420 X	2675	-0-	-745	-0-	5 1	2515 3	Y	136	130 0		41
						5 4	150 9					
12	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	6 1	3056 3	Y	182	191 0		32
						95 4	200 9					
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	6 1	3249 3	Y	215	208 0		39
						237 9						
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017		
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	256 1	2285 3	Y	257	259 0		17
						283 9						
09	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	216 1	1883 3	Y	257	257 0		17
						283 9						
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	224 1	2023 3	Y	256	254 0		19
						282 9						
11	2400 N	1213	-0-	-1187	-0-	91 1	1006 3	Y	105	115 0		9
						116 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
*01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	157 1	2607 3	Y	258	228 0		30
						284 9						
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920		
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2 1	2028 3	Y	152	144 0		29
						9 4	167 9					
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	3 1	1976 3	Y	136	143 0		22
						150 9						
10	2170 N	1471	-0-	-699	-0-	1 1	1361 3	Y	99	98 0		23
						109 9						
11	2100 N	1638	-0-	-462	-0-	3 1	1513 3	Y	108	103 0		28
						3 4	119 9					
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3 1	1529 3	Y	131	139 0		20
						48 4	144 9					
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3 1	1452 3	Y	138	134 0		24
						152 9						
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297		
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	12 1	3649 3	Y	182	183 0		6
						200 9						
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	12 1	3870 3	Y	106	104 0		8
						117 9						
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	17 1	3955 3	Y	198	198 0		8
						218 9						
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	18 1	3731 3	Y	205	205 0		8
						226 9						
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	21 1	3880 3	Y	224	222 0		10
						246 9						
01	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	24 1	3716 3	Y	255	251 0		14
						281 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 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	
08	930 X	924	-0-	-6	-0-	75 1	672 3	Y	161	169 0	9	
						177 9						
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	76 1	664 3	Y	197	195 0	11	
						217 9						
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78 1	702 3	Y	200	198 0	13	
						220 9						
11	3000 N	3693	-0-	693	693	242 1	2696 3	Y	686	649 0	50	
						755 9						
12	3100 N	5941	-0-	2841	3534	196 1	4872 3	Y	758	757 0	51	
						39 4	834 9					
*01	3100 N	3316	-0-	216	3750	163 1	2715 3	Y	398	399 0	50	
						438 9						

-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096			COMPL. DATE 11/09/2022			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	255 1	2276 3	Y	419	420 0	23	
						461 9						
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	256 1	2240 3	Y	564	554 0	33	
						1 4	620 9					
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	253 1	2284 3	Y	538	534 0	37	
						592 9						
11	3000 N	4329	-0-	1329	1329	298 1	3318 3	Y	648	637 0	48	
						713 9						
12	3100 N	5273	-0-	2173	3502	177 1	4377 3	Y	622	629 0	41	
						35 4	684 9					
*01	6865 X	3363	-0-	-3502	-0-	163 1	2708 3	Y	447	434 0	54	
						492 9						

-----												
FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319	
08	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2578 3	260 9	N	236	182 1	307	
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	2359 3	245 9	N	223	187 1	343	
10	2945 X	2163	-0-	-782	-0-	1966 3	197 9	N	179	188 1	334	
11	2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	987 3	124 9	N	113	185 1	262	
12	2760 X	1076	-0-	-1684	-0-	993 3	83 9	N	75		337	
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1788 3	184 9	N	167	189 1	315	

-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	115 1	1202 3	Y	126	126 0	7	
						3 4	139 9					
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	138 1	1362 3	Y	131	132 0	6	
						144 9						
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	126 1	1275 3	Y	124	124 0	6	
						136 9						
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	123 1	1169 3	Y	118	117 0	7	
						130 9						
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	105 1	1036 3	Y	144	145 0	6	
						24 4	158 9					
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y	154	152 0	8	
						169 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 16H		RRCID -> 270257			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		2511 N	2370	-0-	-141	-0-	3 1	2205 3	Y	138	131 0		32
							10 4	152 9					
09		2400 N	2228	-0-	-172	-0-	2 1	2054 3	Y	155	159 0		28
							1 4	171 9					
10		2511 N	2027	-0-	-484	-0-	1 1	1844 3	Y	165	158 0		35
							182 9						
11		2280 N	2112	-0-	-168	-0-	4 1	1919 3	Y	168	161 0		42
							4 4	185 9					
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	4 1	1812 3	Y	147	161 0		28
							56 4	162 9					
*01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	4 1	1830 3	Y	139	137 0		30
							153 9						
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920		
-----													
08		4464 X	3326	-0-	-1138	-0-	166 1	2921 3	Y	215	214 0		14
							2 4	237 9					
09		4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	149 1	2689 3	Y	172	173 0		13
							1 4	189 9					
10		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	146 1	2903 3	Y	202	203 0		12
							1 4	222 9					
11		3510 X	2994	-0-	-516	-0-	72 1	2701 3	Y	200	200 0		12
							1 4	220 9					
12		3627 X	2678	-0-	-949	-0-	84 1	2371 3	Y	201	201 0		12
							2 4	221 9					
01		3038 X	2859	-0-	-179	-0-	82 1	2495 3	Y	254	240 0		26
							3 4	279 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398		
-----													
08		4588 X	3774	-0-	-814	-0-	196 1	3451 3	Y	114	113 0		10
							2 4	125 9					
09		4440 X	3473	-0-	-967	-0-	175 1	3163 3	Y	122	123 0		9
							1 4	134 9					
10		4588 X	3956	-0-	-632	-0-	176 1	3489 3	Y	264	263 0		10
							1 4	290 9					
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	93 1	3510 3	Y	261	260 0		11
							1 4	287 9					
12		3782 X	3652	-0-	-130	-0-	117 1	3297 3	Y	214	214 0		11
							3 4	235 9					
*01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	130 1	3957 3	Y	257	243 0		25
							4 4	283 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513		
-----													
08		3689 X	3578	-0-	-111	-0-	177 1	3122 3	Y	252	251 0		20
							2 4	277 9					
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	184 1	3315 3	Y	314	316 0		18
							1 4	345 9					
10		3875 X	3520	-0-	-355	-0-	153 1	3035 3	Y	301	303 0		16
							1 4	331 9					
11		3750 X	3622	-0-	-128	-0-	84 1	3184 3	Y	321	320 0		17
							1 4	353 9					
12		3875 X	3391	-0-	-484	-0-	106 1	2985 3	Y	271	271 0		17
							2 4	298 9					
*01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	113 1	3453 3	Y	392	370 0		39
							4 4	431 9					

-----													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	169 1	2980 3	Y	138	135	0	15
							2 4	152 9					
09		2370 X	2290	-0-	-80	-0-	112 1	2031 3	Y	133	134	0	14
							1 4	146 9					
10		2449 X	2358	-0-	-91	-0-	105 1	2101 3	Y	137	138	0	13
							1 4	151 9					
11		3210 X	2079	-0-	-1131	-0-	50 1	1897 3	Y	119	119	0	13
							1 4	131 9					
12		3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	52 1	1453 3	Y	97	98	0	12
							1 4	107 9					
*01		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	Y	81	77	0	16
							1 4	89 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454		
-----													
08		3689 X	3281	-0-	-408	-0-	163 1	2883 3	Y	212	211	0	16
							2 4	233 9					
09		3570 X	3111	-0-	-459	-0-	152 1	2743 3	Y	195	197	0	14
							1 4	215 9					
10		3689 X	3227	-0-	-462	-0-	144 1	2859 3	Y	203	205	0	12
							1 4	223 9					
11		3180 X	3147	-0-	-33	-0-	76 1	2855 3	Y	195	194	0	13
							1 4	215 9					
12		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	94 1	2657 3	Y	192	192	0	13
							2 4	211 9					
01		3286 X	3198	-0-	-88	-0-	94 1	2853 3	Y	225	214	0	24
							3 4	248 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013		
-----													
08		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	226 1	3979 3	Y	433	429	0	26
							2 4	476 9					
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	213 1	3840 3	Y	426	430	0	22
							1 4	469 9					
10		4650 X	4525	-0-	-125	-0-	199 1	3955 3	Y	336	339	0	19
							1 4	370 9					
11		4500 X	4344	-0-	-156	-0-	103 1	3870 3	Y	336	335	0	20
							1 4	370 9					
12		4650 X	3881	-0-	-769	-0-	120 1	3397 3	Y	328	328	0	20
							3 4	361 9					
01		4588 X	3832	-0-	-756	-0-	110 1	3352 3	Y	333	316	0	37
							4 4	366 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755		
-----													
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	114 1	2010 3	Y	268	265	0	20
							1 4	295 9					
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	125 1	2255 3	Y	267	269	0	18
							1 4	294 9					
10		2573 N	2504	-0-	-69	-0-	107 1	2125 3	Y	246	248	0	16
							1 4	271 9					
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	55 1	2082 3	Y	232	232	0	16
							1 4	255 9					
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	66 1	1870 3	Y	242	242	0	16
							2 4	266 9					
*01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	72 1	2212 3	Y	318	301	0	33
							3 4	350 9					

-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6851 X	6006	-0-	-845	-0-	295 1	5230 3	Y	434	428 0		37
							4 4	477 9					
09		6630 X	5866	-0-	-764	-0-	282 1	5093 3	Y	443	445 0		35
							4 4	487 9					
10		6851 X	6056	-0-	-795	-0-	281 1	5245 3	Y	477	466 0		46
							5 4	525 9					
11		6570 X	5952	-0-	-618	-0-	251 1	5173 3	Y	472	477 0		41
							9 4	519 9					
12		6665 X	5830	-0-	-835	-0-	228 1	5097 3	Y	448	428 0		61
							12 4	493 9					
01		6076 X	6027	-0-	-49	-0-	271 1	5182 3	Y	509	505 0		65
							14 4	560 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097		
08		3813 X	2313	-0-	-1500	-0-	118 1	2103 3	Y	82	82 0		12
							2 4	90 9					
09		3690 X	3112	-0-	-578	-0-	157 1	2831 3	Y	111	111 0		12
							2 4	122 9					
10		3441 X	2972	-0-	-469	-0-	145 1	2711 3	Y	103	101 0		14
							3 4	113 9					
11		3210 X	2074	-0-	-1136	-0-	91 1	1871 3	Y	99	100 0		13
							3 4	109 9					
12		2697 X	1976	-0-	-721	-0-	80 1	1780 3	Y	102	97 0		18
							4 4	112 9					
01		3224 X	966	-0-	-2258	-0-	45 1	864 3	Y	50	51 0		17
							2 4	55 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		
08		2480 X	2049	-0-	-431	-0-	106 1	1863 3	Y	72	71 0		7
							1 4	79 9					
09		2430 X	1612	-0-	-818	-0-	81 1	1472 3	Y	53	53 0		7
							1 4	58 9					
10		2542 X	1747	-0-	-795	-0-	84 1	1583 3	Y	71	69 0		9
							2 4	78 9					
11		2460 X	1580	-0-	-880	-0-	70 1	1434 3	Y	67	68 0		8
							2 4	74 9					
12		2542 X	818	-0-	-1724	-0-	33 1	744 3	Y	35	34 0		9
							2 4	39 9					
*01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1440 3	Y	68	68 0		9
							4 4	75 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863		
08		4464 X	4110	-0-	-354	-0-	201 1	3563 3	Y	312	309 0		28
							3 4	343 9					
09		4320 X	3863	-0-	-457	-0-	183 1	3316 3	Y	328	329 0		27
							3 4	361 9					
10		4433 X	4018	-0-	-415	-0-	188 1	3508 3	Y	290	284 0		33
							3 4	319 9					
11		4230 X	3799	-0-	-431	-0-	162 1	3309 3	Y	294	297 0		30
							5 4	323 9					
12		4371 X	3608	-0-	-763	-0-	141 1	3137 3	Y	294	280 0		44
							7 4	323 9					
01		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	179 1	3419 3	Y	355	352 0		47
							9 4	391 9					

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	EOM BALANCE	
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	17 1	5339 3	Y	257	258 0	12
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	283 9	5597 3	Y	309	300 0	21
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	340 9	5285 3	Y	291	296 0	16
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	23 1	4823 3	Y	294	294 0	16
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	320 9	5094 3	Y	331	329 0	18
01	5270 X	4749	-0-	-521	-0-	24 1	4389 3	Y	302	299 0	21
						323 9					
						28 1					
						364 9					
						28 1					
						332 9					
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396			
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	10 1	3177 3	Y	196	197 0	8
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	216 9	3083 3	Y	212	207 0	13
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	10 1	3136 3	Y	202	205 0	10
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	233 9	2754 3	Y	197	197 0	10
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	13 1	2825 3	Y	205	204 0	11
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	222 9	2952 3	Y	92	94 0	9
						14 1					
						217 9					
						15 1					
						226 9					
						19 1					
						101 9					
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490			
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	13 1	4073 3	Y	227	228 0	4
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	250 9	3902 3	Y	213	208 0	9
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	13 1	4053 3	Y	222	225 0	6
11	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	234 9	3815 3	Y	240	240 0	6
12	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	17 1	3843 3	Y	255	254 0	7
*01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	244 9	3808 3	Y	274	271 0	10
						19 1					
						264 9					
						21 1					
						281 9					
						24 1					
						301 9					
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
08	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	153	1	1198	3	Y	40	43	0	6
						1	4	44	9					
09	1740 N	1324	-0-	-416	-0-	144	1	1091	3	Y	80	76	0	10
						1	4	88	9					
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
11	1350 N	64	-0-	-1286	-0-	7	1	56	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	202	1	1886	3	Y	253	228	0	25
						24	4	278	9					
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	795	3	Y	99	103	0	20
						109	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042		
08	2697 X	1904	-0-	-793	-0-	206	1	1609	3	Y	80	89	0	30
						1	4	88	9					
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	287	1	2157	3	Y	278	264	0	44
						1	4	306	9					
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	416	1	3056	3	Y	241	252	0	33
						1	4	265	9					
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	251	1	2030	3	Y	131	132	0	32
						4	4	144	9					
12	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	132	1	1228	3	Y	118	109	0	41
						15	4	130	9					
01	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	210	1	1936	3	Y	200	201	0	40
						220	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884		
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	3277	-0-	3277	20703	342	1	2769	3	Y	145	145	0	17
						6	4	160	9					
12	0	-0-	-0-	-0-	20703					Y	-0-	2	0	15
01	0	-0-	-0-	-0-	20703					Y	-0-	15	0	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972		
08	6169 X	2063	-0-	-4106	-0-	229	1	1787	3	Y	42	51	0	24
						1	4	46	9					
09	5790 X	2015	-0-	-3775	-0-	222	1	1673	3	Y	108	103	0	29
						1	4	119	9					
10	5673 X	2666	-0-	-3007	-0-	304	1	2238	3	Y	112	121	0	20
						1	4	123	9					
11	5190 X	2704	-0-	-2486	-0-	286	1	2315	3	Y	89	89	0	20
						5	4	98	9					
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4559	3	Y	269	244	0	45
						57	4	296	9					
*01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	494	1	4543	3	Y	248	251	0	42
						273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	468 1 2 4	3655 3 41 9	Y	37	41 0	11
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	450 1 2 4	3389 3 79 9	Y	72	68 0	15
10	3999 X	2219	-0-	-1780	-0-	260 1 1 4	1913 3 45 9	Y	41	45 0	11
11	4020 X	1181	-0-	-2839	-0-	126 1 2 4	1022 3 31 9	Y	28	28 0	11
12	4154 X	1915	-0-	-2239	-0-	173 1 20 4	1611 3 111 9	Y	101	92 0	20
01	4154 X	717	-0-	-3437	-0-	64 1 63 9	590 3	Y	57	59 0	18
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628		
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	373 1 2 4	2919 3 8 9	Y	7	7 0	4
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	330 1 1 4	2482 3 63 9	Y	57	54 0	7
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	393 1 1 4	2891 3 319 9	Y	290	287 0	10
11	0	3919	-0-	3919	3919	402 1 7 4	3259 3 251 9	Y	228	227 0	7
12	0	3988	-0-	3988	7907	345 1 40 4	3212 3 391 9	Y	355	324 0	38
01	0	3854	-0-	3854	11761	340 1 388 9	3126 3	Y	353	352 0	39
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469		
08	1023 X	965	-0-	-58	-0-	107 1 1 4	839 3 18 9	Y	16	17 0	7
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	112 1 65 9	839 3 64 1	Y	59	56 0	10
10	961 X	547	-0-	-414	-0-	64 1 17 9	466 3	Y	15	18 0	7
11	930 N	751	-0-	-179	-0-	81 1 1 4	648 3 21 9	Y	19	19 0	7
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75 1 9 4	699 3 40 9	Y	36	33 0	10
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73 1 40 9	675 3	Y	36	36 0	10
-----											
FOGMT		WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356		
08	3906 X	1481	-0-	-2425	-0-	22 1 185 9	1274 3	Y	168	168 0	14
09	3780 X	1586	-0-	-2194	-0-	27 1 218 9	1341 3	Y	198	197 0	15
10	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	27 1 254 9	1438 3	Y	231	228 0	18
11	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	22 1 2 4	1201 3 216 9	Y	196	197 0	17
12	1581 X	1223	-0-	-358	-0-	15 1 10 4	1019 3 179 9	Y	163	167 0	13
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	859 3 158 9	Y	144	143 0	14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6975	- 12736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	29 1	1684 3	Y	198	198	0		19
						218 9							
09	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	38 1	1906 3	Y	205	206	0		18
						226 9							
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	51 1	2714 3	Y	286	280	0		24
						315 9							
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38 1	2083 3	Y	227	231	0		20
						4 4	250 9						
12	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	24 1	1692 3	Y	178	183	0		15
						17 4	196 9						
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	27 1	1792 3	Y	180	176	0		19
						3 4	198 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 8333	- 12139				
-----													
08	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	261 1	2042 3	Y	116	133	0		55
						1 4	128 9						
09	2880 X	2327	-0-	-553	-0-	231 1	1742 3	Y	321	305	0		71
						1 4	353 9						
10	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	315 1	2317 3	Y	199	217	0		53
						1 4	219 9						
11	3270 X	2937	-0-	-333	-0-	307 1	2484 3	Y	128	128	0		53
						5 4	141 9						
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	305 1	2840 3	Y	269	245	0		77
						36 4	296 9						
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	288 1	2646 3	Y	321	324	0		74
						353 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 71H		RRCID -> 270646	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 8213	- 13061				
-----													
08	5890 X	2491	-0-	-3399	-0-	271 1	2120 3	Y	90	101	0		24
						1 4	99 9						
09	4320 X	2675	-0-	-1645	-0-	281 1	2116 3	Y	252	239	0		37
						1 4	277 9						
10	3937 X	2196	-0-	-1741	-0-	248 1	1829 3	Y	107	119	0		25
						1 4	118 9						
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	488 1	3949 3	Y	153	151	0		27
						8 4	168 9						
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	436 1	4062 3	Y	269	246	0		50
						51 4	296 9						
*01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	324 1	2976 3	Y	231	235	0		46
						254 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 33H		RRCID -> 270651	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 8361	- 12709				
-----													
08	3100 N	3908	-0-	808	808	286 1	2234 3	Y	1261	1249	0		35
						1 4	1387 9						
09	2377 N	1569	-0-	-808	-0-	149 1	1122 3	Y	270	276	0		29
						1 4	297 9						
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	213 1	1570 3	Y	168	180	0		17
						1 4	185 9						
11	2760 X	2081	-0-	-679	-0-	212 1	1719 3	Y	133	132	0		18
						4 4	146 9						
12	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	165 1	1536 3	Y	141	130	0		29
						19 4	155 9						
*01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	249 1	2290 3	Y	223	223	0		29
						245 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	558 1	4366 3	Y	1049	1036 0		28
							3 4	1154 9					
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	670 1	5047 3	Y	-0-	17 0		11
							3 4						
10		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	498 1	3663 3	Y	519	514 0		16
							2 4	571 9					
11		2610 X	1183	-0-	-1427	-0-	129 1	1045 3	Y	6	15 0		7
							2 4	7 9					
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	301 1	2805 3	Y	43	40 0		10
							35 4	47 9					
*01		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	222 1	2042 3	Y	187	183 0		14
							206 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112													
-----													
08		5301 X	4737	-0-	-564	-0-	533 1	4172 3	Y	26	36 0		22
							3 4	29 9					
09		4860 X	3472	-0-	-1388	-0-	393 1	2958 3	Y	109	103 0		28
							1 4	120 9					
10		4805 X	3828	-0-	-977	-0-	431 1	3170 3	Y	205	211 0		22
							1 4	226 9					
11		4650 X	3370	-0-	-1280	-0-	355 1	2876 3	Y	121	121 0		22
							6 4	133 9					
12		4743 X	3662	-0-	-1081	-0-	331 1	3086 3	Y	187	171 0		38
							39 4	206 9					
*01		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	345 1	3171 3	Y	226	227 0		37
							249 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
-----													
08		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	311 1	6673 3	Y	432	437 0		25
							2 4	475 9					
09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	265 1	6251 3	Y	369	373 0		21
							1 4	406 9					
10		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	298 1	6667 3	Y	530	532 0		19
							1 4	583 9					
11		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	276 1	6134 3	Y	502	493 0		28
							1 4	552 9					
12		6975 X	6519	-0-	-456	-0-	244 1	5767 3	Y	459	456 0		31
							3 4	505 9					
01		6200 X	5822	-0-	-378	-0-	150 1	5192 3	Y	435	438 0		28
							1 4	479 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
-----													
08		4836 X	4342	-0-	-494	-0-	176 1	3774 3	Y	355	358 0		19
							1 4	391 9					
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	154 1	3616 3	Y	303	306 0		16
							333 9						
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	177 1	3977 3	Y	368	369 0		15
							1 4	405 9					
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	164 1	3632 3	Y	382	374 0		23
							420 9						
12		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	163 1	3859 3	Y	399	395 0		27
							2 4	439 9					
01		4340 X	4149	-0-	-191	-0-	106 1	3622 3	Y	383	384 0		26
							421 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	1959	3	Y	131	131	0	5
						1	4	144	9					
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	109	110	0	4
						120	9							
10	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	54	1	1205	3	Y	130	131	0	3
						143	9							
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	116	114	0	5
						128	9							
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	Y	74	74	0	5
						1	4	81	9					
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1149	3	Y	100	100	0	5
						110	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
08	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	139	1	2977	3	Y	191	193	0	12
						1	4	210	9					
09	3570 X	3021	-0-	-549	-0-	116	1	2733	3	Y	156	156	0	12
						172	9							
10	3534 X	3203	-0-	-331	-0-	128	1	2860	3	Y	195	196	0	11
						215	9							
11	3300 X	2901	-0-	-399	-0-	115	1	2546	3	Y	218	214	0	15
						240	9							
12	3317 X	2113	-0-	-1204	-0-	79	1	1860	3	Y	157	157	0	15
						1	4	173	9					
01	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	78	1	2671	3	Y	222	222	0	15
						244	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	3	Y	179	177	0	11
						1	4	197	9					
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	3	Y	164	166	0	9
						1	4	180	9					
10	2046 X	1748	-0-	-298	-0-	76	1	1494	3	Y	162	163	0	8
						178	9							
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	50	1	1887	3	Y	135	135	0	8
						1	4	149	9					
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	3	Y	122	122	0	8
						1	4	134	9					
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	3	Y	201	189	0	20
						2	4	221	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
08	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	277	1	2165	3	Y	67	77	0	29
						1	4	74	9					
09	2610 N	2011	-0-	-599	-0-	217	1	1637	3	Y	142	136	0	35
						1	4	156	9					
10	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	243	1	1791	3	Y	96	106	0	25
						1	4	106	9					
11	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	219	1	1772	3	Y	51	51	0	25
						4	4	56	9					
12	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	205	1	1906	3	Y	85	77	0	33
						24	4	94	9					
*01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	220	1	2027	3	Y	154	155	0	32
						169	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	298 1	2345 3		Y	566	570 0		19
							623 9							
09		4170 X	3289	-0-	-881	-0-	297 1	2358 3		Y	576	570 0		25
							634 9							
10		4309 X	4167	-0-	-142	-0-	362 1	3008 3		Y	724	717 0		32
							1 4	796 9						
11		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	557 1	4683 3		Y	986	982 0		36
							2 4	1085 9						
12		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	628 1	5212 3		Y	1143	1135 0		44
							3 4	1257 9						
*01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	560 1	4406 3		Y	968	973 0		39
							1065 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	403 1	3170 3		Y	577	569 0		24
							635 9							
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	361 1	2867 3		Y	536	532 0		28
							590 9							
10		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	343 1	2851 3		Y	531	532 0		27
							1 4	584 9						
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	312 1	2625 3		Y	449	457 0		19
							1 4	494 9						
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	277 1	2306 3		Y	494	492 0		21
							2 4	543 9						
*01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	370 1	2909 3		Y	589	584 0		26
							648 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	556 1	4372 3		Y	976	969 0		40
							1074 9							
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	509 1	4046 3		Y	870	865 0		45
							1 4	957 9						
10		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	502 1	4176 3		Y	899	898 0		46
							1 4	989 9						
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	493 1	4150 3		Y	820	830 0		36
							2 4	902 9						
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	291 1	2415 3		Y	492	504 0		24
							2 4	541 9						
*01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	412 1	3242 3		Y	668	660 0		32
							735 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
08		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	710 1	2281 3		Y	220	219 0		17
							1 4	242 9						
09		3240 X	1889	-0-	-1351	-0-	311 1	1346 3		Y	205	182 0		40
							6 4	226 9						
10		3348 X	1131	-0-	-2217	-0-	171 1	813 3		Y	129	145 0		24
							5 4	142 9						
11		3120 X	1163	-0-	-1957	-0-	195 1	814 3		Y	140	109 0	28 1	27
							154 9							
12		3224 X	729	-0-	-2495	-0-	108 1	488 3		Y	117	116 0		28
							4 4	129 9						
01		2170 X	1715	-0-	-455	-0-	108 1	1362 3		Y	214	180 0	51 1	11
							10 4	235 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	0	543	-0-	543	1564	68	1	284	3	Y	174	137	0	28	1	34
						191	9									
12	0	2877	-0-	2877	4441	420	1	1898	3	Y	494	486	0			42
						16	4	543	9							
01	0	912	-0-	912	5353	54	1	688	3	Y	150	134	0	43	1	15
						5	4	165	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	95	1	2043	3	Y	336	337	0			16
						1	4	370	9							
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	108	1	2542	3	Y	260	263	0			13
						286	9									
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	3	Y	280	282	0			11
						308	9									
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	3	Y	225	221	0			15
						248	9									
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	3	Y	187	186	0			16
						1	4	206	9							
*01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	72	1	2476	3	Y	245	246	0			15
						270	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	183	1	7359	3	Y	836	827	0			48
						2	4	920	9							
09	6060 X	5667	-0-	-393	-0-	121	1	4889	3	Y	596	611	0			33
						1	4	656	9							
10	6262 X	5371	-0-	-891	-0-	113	1	4488	3	Y	700	700	0			33
						770	9									
11	6060 X	5400	-0-	-660	-0-	114	1	4513	3	Y	701	699	0			35
						2	4	771	9							
12	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	102	1	4899	3	Y	625	617	0			43
						4	4	688	9							
01	5611 X	5265	-0-	-346	-0-	104	1	4521	3	Y	580	592	0			31
						2	4	638	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

08	7378 X	6778	-0-	-600	-0-	144	1	5771	3	Y	784	775	0			46
						1	4	862	9							
09	7140 X	6131	-0-	-1009	-0-	127	1	5138	3	Y	786	796	0			36
						1	4	865	9							
10	7378 X	5888	-0-	-1490	-0-	123	1	4879	3	Y	805	806	0			35
						886	9									
11	6690 X	6579	-0-	-111	-0-	138	1	5454	3	Y	895	891	0			39
						2	4	985	9							
12	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	120	1	5718	3	Y	774	765	0			48
						4	4	851	9							
*01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	124	1	5366	3	Y	615	629	0			34
						2	4	677	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
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
-----														
08		7068 X	6030	-0-	-1038	-0-	130 1	5215 3	Y	622	618	0		40
							1 4	684 9						
09		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	144 1	5844 3	Y	819	826	0		33
							1 4	901 9						
10		7068 X	6168	-0-	-900	-0-	130 1	5161 3	Y	797	800	0		30
							877 9							
11		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	178 1	7049 3	Y	1128	1119	0		39
							3 4	1241 9						
12		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	159 1	7610 3	Y	1051	1036	0		54
							6 4	1156 9						
*01		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	155 1	6770 3	Y	684	704	0		34
							3 4	752 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
08		3100 X	2735	-0-	-365	-0-	260 1	2142 3	Y	291	298	0		37
							13 4	320 9						
09		3000 X	2693	-0-	-307	-0-	244 1	2140 3	Y	281	277	0		41
							309 9							
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	248 1	2580 3	Y	303	309	0		35
							333 9							
11		2880 X	1871	-0-	-1009	-0-	122 1	1548 3	Y	181	185	0		31
							2 4	199 9						
12		2976 X	870	-0-	-2106	-0-	46 1	718 3	Y	81	95	0		17
							17 4	89 9						
01		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	114 1	1833 3	Y	216	207	0		26
							238 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
08		3286 X	2779	-0-	-507	-0-	251 1	2061 3	Y	414	418	0		55
							12 4	455 9						
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	302 1	2646 3	Y	514	493	0		76
							565 9							
10		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	262 1	2726 3	Y	483	500	0		59
							531 9							
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	202 1	2559 3	Y	339	339	0		59
							3 4	373 9						
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	164 1	2573 3	Y	312	315	0		56
							62 4	343 9						
01		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	161 1	2577 3	Y	334	343	0		47
							367 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
08		8091 X	6824	-0-	-1267	-0-	687 1	5651 3	Y	411	434	0		52
							34 4	452 9						
09		6000 X	5050	-0-	-950	-0-	485 1	4245 3	Y	291	300	0		43
							320 9							
10		8773 X	8481	-0-	-292	-0-	672 1	7009 3	Y	726	695	0		74
							1 4	799 9						
11		8490 X	6941	-0-	-1549	-0-	470 1	5933 3	Y	484	483	0		75
							6 4	532 9						
12		8773 X	5051	-0-	-3722	-0-	265 1	4138 3	Y	499	495	0		79
							99 4	549 9						
01		6820 X	4849	-0-	-1971	-0-	243 1	3895 3	Y	646	647	0		78
							711 9							



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4712 X	1804	-0-	-2908	-0-	379 1	1218 3	206 9	Y	187	187	0			21
09		3420 X	1069	-0-	-2351	-0-	184 1	794 3	88 9	Y	80	73	0			28
10		2046 X	1003	-0-	-1043	-0-	158 1	752 3	88 9	Y	80	89	0			19
11		1980 X	1101	-0-	-879	-0-	195 1	812 3	94 9	Y	85	66	0	18	1	20
12		2046 X	1317	-0-	-729	-0-	224 1	1016 3	9 4	Y	62	62	0			20
*01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1177 3	9 4	Y	68	58	0	23	1	7
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559																
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	311 1	996 3	230 9	Y	209	207	0			5
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	81 1	349 3	1 4	Y	79	72	0			12
10		682 N	549	-0-	-133	-0-	85 1	406 3	3 4	Y	50	55	0			7
11		660 N	175	-0-	-485	-0-	31 1	131 3	13 9	Y	12	10	0	4	1	5
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	230 1	1040 3	9 4	Y	120	118	0			7
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	763 3	6 4	Y	44	39	0	10	1	2
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556																
08		2263 X	1673	-0-	-590	-0-	397 1	1275 3	1 4	Y	-0-	4	0			-0-
09		2190 X	1612	-0-	-578	-0-	301 1	1305 3	6 4	Y	-0-					-0-
10		2232 X	1886	-0-	-346	-0-	269 1	1281 3	8 4	Y	298	294	0			4
11		1920 X	1689	-0-	-231	-0-	306 1	1279 3	1 4	Y	94	75	0	12	1	11
12		1674 X	1586	-0-	-88	-0-	268 1	1210 3	10 4	Y	89	89	0			11
*01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	170 1	2152 3	16 4	Y	200	168	0	36	1	7
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641																
08		3410 X	3022	-0-	-388	-0-	708 1	2276 3	1 4	Y	34	34	0			2
09		3300 X	2849	-0-	-451	-0-	523 1	2268 3	10 4	Y	44	39	0			7
10		3286 X	2678	-0-	-608	-0-	456 1	2166 3	13 4	Y	39	42	0			4
11		3180 X	1924	-0-	-1256	-0-	364 1	1522 3	1 4	Y	34	26	0	6	1	6
12		3007 X	409	-0-	-2598	-0-	72 1	326 3	3 4	Y	7	7	0			6
01		3007 X	330	-0-	-2677	-0-	24 1	298 3	2 4	Y	5	4	0	5	1	2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

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
08	4309 X	258	-0-	-4051	-0-	56 1	177 3	Y	23	31 0	26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	-0-		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 0	-0-
11	0	94	-0-	94	94	4 1	17 3	Y	66	51 0	8 1
12	0	-0-	-0-	-0-	94	73 9		Y	-0-		7
01	0	268	-0-	268	362	10 1	124 3	Y	121	100 0	23 1
						1 4	133 9				5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

08	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	222 1	8875 3	Y	1158	1134 0	66
09	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	2 4	1274 9	Y	997	1013 0	50
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	183 1	7446 3	Y	942	945 0	47
11	7260 X	63	-0-	-7197	-0-	2 4	1097 9	Y	9	21 0	35
12	7502 X	6008	-0-	-1494	-0-	169 1	6738 3	Y	520	505 0	50
01	8928 X	8821	-0-	-107	-0-	1 4	1036 9	Y	835	842 0	43
						1 1	52 3	Y			
						10 9					
						112 1	5320 3	Y			
						4 4	572 9				
						178 1	7721 3	Y			
						3 4	919 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

08	6293 X	2277	-0-	-4016	-0-	37 1	1458 3	Y	711	696 0	42
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	782 9		Y	1050	1054 0	38
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	153 1	6218 3	Y	817	822 0	33
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	2 4	1155 9	Y	728	726 0	35
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	136 1	5397 3	Y	736	725 0	46
01	7781 X	6689	-0-	-1092	-0-	899 9		Y	601	615 0	32
						122 1	4819 3	Y			
						2 4	801 9				
						128 1	6131 3	Y			
						5 4	810 9				
						135 1	5890 3	Y			
						3 4	661 9				

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

08	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	47 1	2694 3	Y	174	175 0	18
09	3540 X	2816	-0-	-724	-0-	191 9		Y	189	190 0	17
10	3658 X	2908	-0-	-750	-0-	51 1	2557 3	Y	211	209 0	19
11	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	208 9		Y	195	196 0	18
12	3007 X	2543	-0-	-464	-0-	49 1	2627 3	Y	221	220 0	19
01	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	232 9		Y	194	192 0	21
						42 1	2274 3	Y			
						4 4	215 9				
						32 1	2246 3	Y			
						22 4	243 9				
						31 1	2007 3	Y			
						3 4	213 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229				
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	559 1	1888 3	Y	350	357 0		29
						1 4	385 9					
09	3000 N	3209	-0-	209	209	546 1	1995 3	Y	606	595 0		40
						1 4	667 9					
10	3100 N	3137	-0-	37	246	547 1	1893 3	Y	633	628 0		45
						1 4	696 9					
11	3000 N	3780	-0-	780	1026	706 1	2382 3	Y	626	636 0		35
						3 4	689 9					
12	3100 N	4173	-0-	1073	2099	535 1	2908 3	Y	657	665 0		27
						7 4	723 9					
*01	5057 X	2958	-0-	-2099	-0-	276 1	2190 3	Y	443	415 0		55
						5 4	487 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949				
08	4433 X	2074	-0-	-2359	-0-	422 1	1425 3	Y	205	208 0		31
						1 4	226 9					
09	4290 X	2731	-0-	-1559	-0-	505 1	1840 3	Y	351	345 0		37
						386 9						
10	4433 X	3601	-0-	-832	-0-	701 1	2427 3	Y	429	425 0		41
						1 4	472 9					
11	4290 X	3202	-0-	-1088	-0-	658 1	2216 3	Y	296	306 0		31
						2 4	326 9					
12	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	440 1	2386 3	Y	453	460 0		24
						5 4	498 9					
*01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323 1	2570 3	Y	410	382 0		52
						6 4	451 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887				
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	591 1	1995 3	Y	370	370 0		23
						1 4	407 9					
09	0	1702	-0-	1702	1702	301 1	1097 3	Y	276	273 0		26
						304 9						
10	0	790	-0-	790	2492	135 1	469 3	Y	169	170 0		25
						186 9						
11	0	74	-0-	74	2566	16 1	55 3	Y	3	9 0		19
						3 9						
12	0	204	-0-	204	2770	27 1	143 3	Y	31	37 0		13
						34 9						
01	0	457	-0-	457	3227	25 1	200 3	Y	210	193 0		30
						1 4	231 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	226 1	760 3	Y		176	178 0		25
							194 9							
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	269 1	982 3	Y		201	198 0		28
							221 9							
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	313 1	1082 3	Y		163	162 0		29
							179 9							
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	234 1	789 3	Y		105	113 0		21
							1 4	116 9						
12		3100 N	3402	-0-	302	302	465 1	2525 3	Y		369	373 0		17
							6 4	406 9						
*01		3100 N	3125	-0-	25	327	307 1	2443 3	Y		335	312 0		40
							6 4	369 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
08		1178 N	884	-0-	-294	-0-	185 1	622 3	Y		70	72 0		13
							77 9							
09		1410 N	307	-0-	-1103	-0-	56 1	205 3	Y		42	40 0		15
							46 9							
10		1333 N	896	-0-	-437	-0-	164 1	568 3	Y		149	147 0		17
							164 9							
11		870 N	525	-0-	-345	-0-	112 1	379 3	Y		30	34 0		13
							1 4	33 9						
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	35 1	189 3	Y		20	23 0		10
							22 9							
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	Y		122	112 0		20
							1 4	134 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	373 1	1261 3	Y		265	265 0		14
							1 4	292 9						
09		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	467 1	1703 3	Y		159	158 0		15
							175 9							
10		2263 X	1947	-0-	-316	-0-	398 1	1380 3	Y		153	152 0		16
							1 4	168 9						
11		2190 X	1633	-0-	-557	-0-	325 1	1094 3	Y		194	197 0		13
							1 4	213 9						
12		1922 X	349	-0-	-1573	-0-	45 1	246 3	Y		52	57 0		8
							1 4	57 9						
01		1271 X	173	-0-	-1098	-0-	17 1	131 3	Y		23	22 0		9
							25 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
08		806 X	275	-0-	-531	-0-	60 1	192 3	Y		21	21 0		2
							23 9							
09		780 X	160	-0-	-620	-0-	27 1	115 3	Y		16	15 0		3
							18 9							
10		744 X	233	-0-	-511	-0-	36 1	173 3	Y		21	22 0		2
							1 4	23 9						
11		450 X	362	-0-	-88	-0-	64 1	268 3	Y		27	21 0	4 1	4
							30 9							
12		484 X	484	-0-	-0-	-0-	79 1	358 3	Y		40	40 0		4
							3 4	44 9						
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1	637 3	Y		76	64 0	13 1	3
							5 4	84 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	4991 X	1558	-0-	-3433	-0-	349 1 88 9	1121 3	Y	80	80 0	13
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	756 1 14 4	3273 3	Y	179	158 0	34
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	1070 1 31 4	5090 3	Y	132	145 0	21
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	1263 1 3 4	5274 3	Y	119	92 0	24 1
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1097 1 42 4	4964 3	Y	111	111 0	24
*01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	632 1 60 4	8000 3	Y	166	141 0	42 1
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895		
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	70 1 242 9	1492 3	Y	220	221 0	7
09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	50 1 168 9	1169 3	Y	153	155 0	5
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	50 1 171 9	1122 3	Y	155	156 0	4
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	40 1 144 9	895 3	Y	131	129 0	6
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29 1 94 9	681 3	Y	85	85 0	6
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1 142 9	1360 3	Y	129	129 0	6
-----											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622		
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	325 1 1 4	6069 3	Y	756	763 0	44
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	296 1 800 9	5301 3	Y	727	722 0	49
10	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	324 1 1 4	6186 3	Y	943	948 0	44
11	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	6049 3	Y	937	913 0	68
12	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	333 1 13 4	5692 3	Y	923	940 0	51
*01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	252 1 2 4	4851 3	Y	960	937 0	74
-----											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406		
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	307 1 1 4	5741 3	Y	477	486 0	24
09	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	288 1 518 9	5155 3	Y	471	468 0	27
10	6045 X	5952	-0-	-93	-0-	270 1 534 9	5148 3	Y	485	494 0	18
11	5850 X	5423	-0-	-427	-0-	212 1 1 4	4410 3	Y	727	698 0	47
12	6045 X	4702	-0-	-1343	-0-	235 1 9 4	4009 3	Y	408	436 0	19
*01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	225 1 1 4	4322 3	Y	448	437 0	30

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 #:		3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8592 - 14291	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	280 1	5213 3	Y	790	783 0		51	
09	6090 X	6064	-0-	-26	-0-	869 9	5003 3	Y	710	709 0		52	
10	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	781 9	5518 3	Y	694	710 0		36	
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	288 1	763 9		717	698 0		55	
12	6293 X	5625	-0-	-668	-0-	1 4	5663 3	Y	647	663 0		39	
*01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	272 1	789 9		868	837 0		70	
						251 1	4842 3	Y					
						2 4	955 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271141		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8930 - 15253	
08	6138 X	5610	-0-	-528	-0-	252 1	4691 3	Y	606	613 0		41	
09	5940 X	5448	-0-	-492	-0-	667 9	4515 3	Y	619	614 0		46	
10	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	252 1	4965 3	Y	711	720 0		37	
11	5940 X	5657	-0-	-283	-0-	681 9	4632 3	Y	729	710 0		56	
12	5673 X	5025	-0-	-648	-0-	260 1	802 9		685	699 0		42	
*01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	782 9	754 9		610	600 0		52	
						222 1	4986 3	Y					
						1 4	671 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271142		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8678 - 14947	
08	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	402 1	7512 3	Y	1137	1119 0		73	
09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	1 4	1251 9		1029	1026 0		76	
10	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	424 1	7602 3	Y	956	981 0		51	
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1 4	1132 9		947	925 0		73	
12	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	424 1	8094 3	Y	980	995 0		58	
*01	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1 4	1052 9		872	859 0		71	
						365 1	7609 3	Y					
						2 4	1042 9						
						518 1	8855 3	Y					
						20 4	1078 9						
						391 1	7550 3	Y					
						3 4	959 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 271143		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8655 - 14923	
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	329 1	6155 3	Y	887	881 0		60	
09	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	1 4	976 9		697	703 0		54	
10	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	319 1	5715 3	Y	586	606 0		34	
11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	767 9	5194 3	Y	567	554 0		47	
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	273 1	5131 3	Y	630	636 0		41	
*01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	645 9	624 9		591	580 0		52	
						246 1	5972 3	Y					
						1 4	650 9						
						328 1	5594 3	Y					
						12 4	693 9						
						310 1	5972 3	Y					
						2 4	650 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4030 X	3791	-0-	-239	-0-	161 1	2991 3	Y	581	583 0		45
							639 9						
09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	173 1	3085 3	Y	792	773 0		64
							871 9						
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	183 1	3495 3	Y	900	911 0		53
							990 9						
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	162 1	3387 3	Y	741	730 0		64
							1 4	815 9					
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	195 1	3333 3	Y	765	777 0		52
							7 4	842 9					
*01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	179 1	3449 3	Y	934	904 0		82
							1 4	1027 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
-----													
08		9331 X	8107	-0-	-1224	-0-	167 1	6726 3	Y	1102	1096 0		56
							2 4	1212 9					
09		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	188 1	7650 3	Y	1256	1268 0		44
							2 4	1382 9					
10		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	201 1	8018 3	Y	1402	1403 0		43
							1 4	1542 9					
11		9030 X	7835	-0-	-1195	-0-	165 1	6503 3	Y	1059	1059 0		43
							2 4	1165 9					
12		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	187 1	8917 3	Y	1286	1264 0		65
							7 4	1415 9					
*01		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	194 1	8443 3	Y	1018	1040 0		43
							4 4	1120 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
-----													
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	149 1	3196 3	Y	172	174 0		10
							1 4	189 9					
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	140 1	3276 3	Y	185	186 0		9
							204 9						
10		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	171 1	3806 3	Y	231	232 0		8
							254 9						
11		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	132 1	2931 3	Y	153	151 0		10
							168 9						
12		3348 X	3000	-0-	-348	-0-	115 1	2726 3	Y	143	142 0		11
							2 4	157 9					
01		3751 X	3115	-0-	-636	-0-	82 1	2831 3	Y	184	185 0		10
							202 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
-----													
08		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	187 1	4023 3	Y	282	283 0		17
							1 4	310 9					
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	160 1	3762 3	Y	230	233 0		14
							253 9						
10		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	177 1	3943 3	Y	269	269 0		14
							296 9						
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	172 1	3809 3	Y	284	278 0		20
							312 9						
12		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	185 1	4370 3	Y	292	289 0		23
							2 4	321 9					
*01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	124 1	4303 3	Y	260	262 0		21
							1 4	286 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		66H	RRCID -> 271274			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	94 1	3782 3	Y	409	406 0		27
							1 4	450 9					
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	94 1	3813 3	Y	326	333 0		20
							1 4	359 9					
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	98 1	3860 3	Y	387	388 0		19
							426 9						
11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	94 1	3713 3	Y	373	371 0		21
							1 4	410 9					
12		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	93 1	4431 3	Y	376	371 0		26
							3 4	414 9					
*01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	100 1	4343 3	Y	420	426 0		20
							2 4	462 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		68H	RRCID -> 271275			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868	
-----													
08		6262 X	6217	-0-	-45	-0-	135 1	5381 3	Y	636	629 0		35
							1 4	700 9					
09		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	130 1	5264 3	Y	643	651 0		27
							1 4	707 9					
10		6262 X	6108	-0-	-154	-0-	131 1	5205 3	Y	702	703 0		26
							772 9						
11		6060 X	5842	-0-	-218	-0-	126 1	4976 3	Y	671	669 0		28
							2 4	738 9					
12		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	126 1	5993 3	Y	684	674 0		38
							4 4	752 9					
*01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	133 1	5771 3	Y	710	721 0		27
							2 4	781 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		70H	RRCID -> 271276			COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142	
-----													
08		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	163 1	6538 3	Y	924	913 0		48
							2 4	1016 9					
09		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	149 1	6048 3	Y	889	902 0		35
							1 4	978 9					
10		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	150 1	5940 3	Y	932	934 0		33
							1025 9						
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	144 1	5682 3	Y	887	884 0		36
							2 4	976 9					
12		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	138 1	6581 3	Y	947	932 0		51
							5 4	1042 9					
01		7595 X	7489	-0-	-106	-0-	147 1	6394 3	Y	859	875 0		35
							3 4	945 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		108H	RRCID -> 271277			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433	
-----													
08		5952 X	5804	-0-	-148	-0-	123 1	4919 3	Y	692	685 0		44
							1 4	761 9					
09		5760 X	5722	-0-	-38	-0-	119 1	4817 3	Y	714	723 0		35
							1 4	785 9					
10		5952 X	5309	-0-	-643	-0-	113 1	4456 3	Y	673	676 0		32
							740 9						
11		5760 X	5260	-0-	-500	-0-	110 1	4349 3	Y	726	722 0		36
							2 4	799 9					
12		5952 X	5779	-0-	-173	-0-	106 1	5066 3	Y	548	542 0		42
							4 4	603 9					
*01		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	121 1	5241 3	Y	581	590 0		33
							2 4	639 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		4402 X	4202	-0-	-200	-0-	400 1	3292 3	490 9	Y	445	436 0		52
							20 4							
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	375 1	3278 3		Y	335	338 0		49
							369 9							
10		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	313 1	3254 3		Y	277	294 0		32
							305 9							
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	284 1	3588 3		Y	342	323 0		51
							4 4							
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	279 1	4347 3		Y	425	410 0		66
							104 4							
*01		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	284 1	4547 3		Y	423	435 0		54
							465 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
08		2387 X	2029	-0-	-358	-0-	195 1	1604 3	220 9	Y	200	201 0		18
							10 4							
09		2310 X	2096	-0-	-214	-0-	194 1	1701 3		Y	183	181 0		20
							201 9							
10		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	194 1	2021 3		Y	216	219 0		17
							238 9							
11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	174 1	2194 3		Y	200	193 0		24
							2 4							
12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	169 1	2644 3		Y	208	206 0		26
							64 4							
*01		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	164 1	2621 3		Y	226	231 0		21
							249 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	184 1	1511 3	242 9	Y	220	224 0		23
							9 4							
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	176 1	1536 3		Y	192	192 0		23
							211 9							
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	167 1	1735 3		Y	187	194 0		16
							206 9							
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	141 1	1782 3		Y	264	247 0		33
							2 4							
12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	122 1	1911 3		Y	236	236 0		33
							46 4							
*01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1	1883 3		Y	191	204 0		20
							210 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
08		3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	546 1	1843 3	211 9	Y	192	195 0		20
							1 4							
09		3630 X	2060	-0-	-1570	-0-	380 1	1386 3		Y	267	263 0		24
							294 9							
10		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	480 1	1664 3		Y	300	297 0		27
							1 4							
11		3180 X	2339	-0-	-841	-0-	475 1	1603 3		Y	235	243 0		19
							2 4							
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	472 1	2565 3		Y	449	453 0		15
							6 4							
*01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	389 1	3089 3		Y	457	425 0		47
							7 4							
-----														

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 271299			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3646 X	3646	-0-	-0-	782 1	2639 3	2639 3	Y	204	207 0		23
						1 4	224 9						
09		4230 X	3699	-0-	-531	712 1	2598 3	2598 3	Y	353	346 0		30
						1 4	388 9						
10		4371 X	3830	-0-	-541	766 1	2650 3	2650 3	Y	375	372 0		33
						1 4	413 9						
11		4230 X	3086	-0-	-1144	639 1	2152 3	2152 3	Y	266	274 0		25
						2 4	293 9						
12		4123 X	1853	-0-	-2270	255 1	1385 3	1385 3	Y	191	198 0		18
						3 4	210 9						
*01		2932 X	2932	-0-	-0-	297 1	2362 3	2362 3	Y	243	226 0		35
						6 4	267 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 271300			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
08		1656 N	1656	-0-	-0-	323 1	1088 3	1088 3	Y	223	226 0		17
						245 9							
09		1740 N	1588	-0-	-152	262 1	953 3	953 3	Y	339	334 0		22
						373 9							
10		1891 N	1674	-0-	-217	314 1	1085 3	1085 3	Y	250	249 0		23
						275 9							
11		1853 N	1853	-0-	-0-	373 1	1255 3	1255 3	Y	204	210 0		17
						1 4	224 9						
12		2465 N	2465	-0-	-0-	331 1	1796 3	1796 3	Y	304	307 0		14
						4 4	334 9						
*01		2428 N	2428	-0-	-0-	230 1	1830 3	1830 3	Y	331	308 0		37
						4 4	364 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 271303			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915	
08		1767 X	1172	-0-	-595	130 1	439 3	439 3	Y	548	549 0		17
						603 9							
09		2345 X	2345	-0-	-0-	423 1	1544 3	1544 3	Y	344	341 0		20
						378 9							
10		1926 X	1926	-0-	-0-	346 1	1197 3	1197 3	Y	348	345 0		23
						383 9							
11		3321 X	3321	-0-	-0-	655 1	2207 3	2207 3	Y	415	420 0		18
						2 4	457 9						
12		2832 X	2832	-0-	-0-	396 1	2152 3	2152 3	Y	254	260 0		12
						5 4	279 9						
*01		2447 N	2447	-0-	-0-	247 1	1966 3	1966 3	Y	208	195 0		25
						5 4	229 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		22H	RRCID -> 271304			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926	
08		3286 X	3286	-0-	-0-	656 1	2216 3	2216 3	Y	375	378 0		23
						1 4	413 9						
09		3840 X	2446	-0-	-1394	460 1	1675 3	1675 3	Y	283	280 0		26
						311 9							
10		3968 X	2640	-0-	-1328	520 1	1803 3	1803 3	Y	287	285 0		28
						1 4	316 9						
11		3840 X	1112	-0-	-2728	219 1	740 3	740 3	Y	138	146 0		20
						1 4	152 9						
12		3534 X	3197	-0-	-337	432 1	2344 3	2344 3	Y	378	381 0		17
						5 4	416 9						
*01		2284 X	2284	-0-	-0-	226 1	1794 3	1794 3	Y	236	221 0		32
						4 4	260 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	678	1	2178	3	Y	-0-	12	0	-0-
							1	4							
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	496	1	2149	3	Y	266	232	0	34
							9	4	293	9					
10		2542 X	2296	-0-	-246	-0-	377	1	1795	3	Y	103	117	0	20
							11	4	113	9					
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	515	1	2150	3	Y	207	159	0	34
							1	4	228	9					
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	520	1	2352	3	Y	192	191	0	35
							20	4	211	9					
*01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	302	1	3814	3	Y	353	297	0	16
							28	4	388	9					
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228															
-----															
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	228	1	768	3	Y	177	179	0	20
							195	9							
09		1050 N	498	-0-	-552	-0-	94	1	342	3	Y	56	56	0	20
							62	9							
10		1085 N	491	-0-	-594	-0-	96	1	331	3	Y	58	57	0	21
							64	9							
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	197	1	664	3	Y	249	252	0	18
							1	4	274	9					
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	488	3	Y	206	210	0	14
							1	4	227	9					
*01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	103	1	823	3	Y	226	210	0	30
							2	4	249	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921															
-----															
08		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	72	1	2886	3	Y	306	303	0	22
							1	4	337	9					
09		3510 X	3104	-0-	-406	-0-	67	1	2722	3	Y	285	290	0	17
							1	4	314	9					
10		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	65	1	2593	3	Y	301	302	0	16
							331	9							
11		3510 X	2932	-0-	-578	-0-	64	1	2542	3	Y	295	294	0	17
							1	4	325	9					
12		3627 X	3433	-0-	-194	-0-	64	1	3039	3	Y	298	294	0	21
							2	4	328	9					
*01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	3	Y	263	268	0	16
							1	4	289	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986															
-----															
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	114	1	4578	3	Y	438	434	0	23
							1	4	482	9					
09		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	110	1	4462	3	Y	452	458	0	17
							1	4	497	9					
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	111	1	4404	3	Y	406	408	0	15
							447	9							
11		4710 X	4709	-0-	-1	-0-	105	1	4178	3	Y	385	384	0	16
							2	4	424	9					
12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	101	1	4817	3	Y	376	370	0	22
							4	4	414	9					
*01		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	3	Y	413	420	0	15
							2	4	454	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5890 X	5583	-0-	-307	-0-	121 1	4826 3	Y	577	569 0		32
							1 4	635 9					
09		5700 X	5179	-0-	-521	-0-	108 1	4384 3	Y	624	631 0		25
							1 4	686 9					
10		5890 X	5394	-0-	-496	-0-	116 1	4593 3	Y	623	624 0		24
							685 9						
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	119 1	4690 3	Y	636	633 0		27
							2 4	700 9					
12		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	119 1	5643 3	Y	648	638 0		37
							4 4	713 9					
*01		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	125 1	5432 3	Y	711	720 0		28
							2 4	782 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
-----													
08		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	433 1	3409 3	Y	616	605 0		26
							678 9						
09		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	410 1	3259 3	Y	578	573 0		31
							1 4	636 9					
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	358 1	2974 3	Y	495	499 0		27
							1 4	545 9					
11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	459 1	3868 3	Y	589	590 0		26
							2 4	648 9					
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	431 1	3573 3	Y	637	634 0		29
							2 4	701 9					
*01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	386 1	3035 3	Y	528	531 0		26
							581 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
-----													
08		5577 X	3184	-0-	-2393	-0-	311 1	2448 3	Y	386	381 0		17
							425 9						
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	292 1	2315 3	Y	374	371 0		20
							411 9						
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	310 1	2579 3	Y	422	420 0		22
							1 4	464 9					
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	327 1	2748 3	Y	398	403 0		17
							1 4	438 9					
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	328 1	2724 3	Y	432	431 0		18
							2 4	475 9					
*01		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	265 1	2089 3	Y	343	346 0		15
							377 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
-----													
08		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	364 1	2864 3	Y	522	514 0		18
							574 9						
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	391 1	3112 3	Y	551	544 0		25
							1 4	606 9					
10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	345 1	2870 3	Y	536	537 0		24
							1 4	590 9					
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	373 1	3133 3	Y	539	543 0		20
							1 4	593 9					
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	390 1	3238 3	Y	594	591 0		23
							2 4	653 9					
*01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	328 1	2578 3	Y	474	477 0		20
							521 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		9219 X	9219	-0-	-0-	204 1	8167 3	8167 3	Y	769	760 0		52
						2 4	846 9						
09		7020 X	5584	-0-	-1436	118 1	4766 3	4766 3	Y	635	647 0		40
						1 4	699 9						
10		7254 X	5329	-0-	-1925	113 1	4492 3	4492 3	Y	658	659 0		39
						724 9							
11		7020 X	6614	-0-	-406	140 1	5519 3	5519 3	Y	866	860 0		45
						2 4	953 9						
12		7254 X	6564	-0-	-690	118 1	5638 3	5638 3	Y	731	722 0		54
						4 4	804 9						
*01		6101 X	6101	-0-	-0-	118 1	5138 3	5138 3	Y	766	778 0		42
						2 4	843 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
08		6386 X	5830	-0-	-556	124 1	4960 3	4960 3	Y	677	669 0		47
						1 4	745 9						
09		6185 X	6185	-0-	-0-	128 1	5196 3	5196 3	Y	782	791 0		38
						1 4	860 9						
10		6386 X	5855	-0-	-531	123 1	4872 3	4872 3	Y	782	784 0		36
						860 9							
11		6180 X	4162	-0-	-2018	86 1	3364 3	3364 3	Y	646	645 0		37
						1 4	711 9						
12		5859 X	5317	-0-	-542	93 1	4417 3	4417 3	Y	731	719 0		49
						3 4	804 9						
*01		7290 X	7290	-0-	-0-	141 1	6137 3	6137 3	Y	917	926 0		40
						3 4	1009 9						
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030													
08		1178 X	1041	-0-	-137	70 1	655 3	655 3	Y	286	284 0		18
						1 4	315 9						
09		1110 X	1082	-0-	-28	77 1	717 3	717 3	Y	262	266 0		14
						288 9							
10		1395 X	1212	-0-	-183	100 1	842 3	842 3	Y	245	245 0		14
						270 9							
11		1350 X	835	-0-	-515	63 1	522 3	522 3	Y	227	225 0		16
						250 9							
12		1395 X	406	-0-	-989	37 1	351 3	351 3	Y	14	18 0		12
						3 4	15 9						
*01		397 N	397	-0-	-0-	85 1	308 3	308 3	Y	4	4 0		12
						4 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
08		5033 X	5033	-0-	-0-	110 1	4414 3	4414 3	Y	462	457 0		26
						1 4	508 9						
09		5785 X	5785	-0-	-0-	126 1	5098 3	5098 3	Y	509	515 0		20
						1 4	560 9						
10		5135 X	5135	-0-	-0-	115 1	4535 3	4535 3	Y	441	443 0		18
						485 9							
11		4500 X	4475	-0-	-25	93 1	3652 3	3652 3	Y	663	657 0		24
						1 4	729 9						
12		4650 X	4311	-0-	-339	78 1	3726 3	3726 3	Y	458	454 0		28
						3 4	504 9						
01		5549 X	3723	-0-	-1826	73 1	3145 3	3145 3	Y	458	465 0		21
						1 4	504 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	136 1	5436 3	Y	562	556 0	30
						1 4	618 9				
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	142 1	5748 3	Y	558	566 0	22
						1 4	614 9				
10	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	156 1	6167 3	Y	519	521 0	20
						571 9					
11	4530 X	4128	-0-	-402	-0-	85 1	3331 3	Y	646	642 0	24
						1 4	711 9				
12	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	76 1	3624 3	Y	589	581 0	32
						3 4	648 9				
01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	90 1	3920 3	Y	734	742 0	24
						2 4	807 9				
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	42 1	2920 3	Y	79	58 1	66
						87 9					
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	41 1	2826 3	Y	88	95 1	59
						97 9					
10	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	41 1	2893 3	Y	94	101 1	52
						103 9					
11	2940 X	2854	-0-	-86	-0-	25 1	2720 3	Y	99	69 1	82
						109 9					
12	3038 X	2380	-0-	-658	-0-	17 1	2280 3	Y	75	93 1	64
						83 9					
*01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	20 1	3209 3	Y	67	78 1	53
						74 9					
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689			
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	50 1	3408 3	Y	91	62 1	80
						100 9					
09	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	47 1	3246 3	Y	79	92 1	67
						87 9					
10	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	46 1	3285 3	Y	78	90 1	55
						86 9					
11	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	29 1	3181 3	Y	71	54 1	72
						78 9					
12	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	21 1	2831 3	Y	67	77 1	62
						74 9					
*01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 1	3579 3	Y	63	69 1	56
						69 9					
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740			
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	46 1	3164 3	Y	121	85 1	106
						133 9					
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	46 1	3157 3	Y	105	125 1	86
						116 9					
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	44 1	3114 3	Y	101	119 1	68
						111 9					
11	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	26 1	2868 3	Y	95	73 1	90
						105 9					
12	3131 X	3059	-0-	-72	-0-	22 1	2914 3	Y	112	116 1	86
						123 9					
01	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	17 1	2818 3	Y	127	123 1	90
						140 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	5314	-0-	-49	-0-	75 1	5143 3	Y	87	67 1	88
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	96 9	74 1	5029 3	Y	88 101 1	75
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	97 9	73 1	5192 3	Y	101 108 1	68
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	111 9	46 1	5036 3	Y	108 76 1	100
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	119 9	41 1	5345 3	Y	105 115 1	90
*01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	116 9	32 1	5230 3	Y	137 128 1	99
						151 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	117 1	8088 3	Y	128	96 1	115
09	7770 X	7669	-0-	-101	-0-	141 9	109 1	7429 3	Y	119 141 1	93
10	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	131 9	105 1	7520 3	Y	125 141 1	77
11	7920 X	7430	-0-	-490	-0-	105 1	66 1	7217 3	Y	134 96 1	115
12	8184 X	7869	-0-	-315	-0-	138 9	58 1	7644 3	Y	152 156 1	111
01	7595 X	7446	-0-	-149	-0-	147 9	58 1	7224 3	Y	162 160 1	113
						167 9	44 1				
						178 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113		
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	154 1	6203 3	Y	703	696 0	42
09	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	2 4	773 9	6429 3	Y	608 619 0	31
10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	158 1	2 4	669 9	6642 3	Y	593 595 0
11	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	167 1	1 4	652 9	4071 3	Y	757 752 0
12	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	104 1	1 4	833 9	4488 3	Y	711 701 0
01	7502 X	5224	-0-	-2278	-0-	94 1	3 4	782 9	4291 3	Y	757 768 0
						98 1	2 4	833 9			33
						2 4					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372		
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	130 1	5189 3	Y	432	428 0	22
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1 4	475 9	4602 3	Y	345 352 0	15
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	380 9	5885 3	Y	356 357 0
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	149 1	392 9	5861 3	Y	355 353 0	16
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	149 1	2 4	391 9	4751 3	Y	399 392 0
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	100 1	3 4	439 9	3656 3	Y	452 458 0
						83 1	2 4	497 9			17
						2 4					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
08		7967 X	5766	-0-	-2201	-0-	128 1	5119 3		Y	471	466 0		25
							1 4	518 9						
09		7710 X	6761	-0-	-949	-0-	150 1	6080 3		Y	482	489 0		18
							1 4	530 9						
10		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	184 1	7331 3		Y	457	459 0		16
							1 4	503 9						
11		7170 X	5782	-0-	-1388	-0-	130 1	5115 3		Y	486	484 0		18
							2 4	535 9						
12		6572 X	5106	-0-	-1466	-0-	93 1	4428 3		Y	529	520 0		27
							3 4	582 9						
01		6975 X	5275	-0-	-1700	-0-	102 1	4445 3		Y	660	667 0		20
							2 4	726 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	18 1	1781 3		Y	405	400 0		30
							446 9							
09		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	18 1	2022 3		Y	365	366 0		29
							402 9							
10		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	16 1	1828 3		Y	398	404 0		23
							438 9							
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	28 1	2819 3		Y	770	767 0		26
							847 9							
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	27 1	2617 3		Y	803	805 0		24
							2 4	883 9						
*01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	32 1	2815 3		Y	436	438 0		22
							21 4	480 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	31 1	3162 3		Y	379	375 0		28
							1 4	417 9						
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	29 1	3255 3		Y	369	370 0		27
							406 9							
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	29 1	3370 3		Y	384	390 0		21
							422 9							
11		3090 X	3062	-0-	-28	-0-	26 1	2631 3		Y	368	366 0		23
							405 9							
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	30 1	2804 3		Y	360	361 0		22
							2 4	396 9						
*01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	36 1	3137 3		Y	327	329 0		20
							23 4	360 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	36 1	3685 3		Y	456	451 0		41
							1 4	502 9						
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	35 1	4085 3		Y	476	477 0		40
							1 4	524 9						
10		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	34 1	4027 3		Y	491	499 0		32
							540 9							
11		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	53 1	5454 3		Y	516	513 0		35
							1 4	568 9						
12		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	46 1	4313 3		Y	534	536 0		33
							3 4	587 9						
*01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	47 1	4173 3		Y	538	540 0		31
							32 4	592 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
08		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	42 1	4305 3	Y	521	515 0			46
							1 4	573 9						
09		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	38 1	4419 3	Y	652	653 0			45
							1 4	717 9						
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	36 1	4202 3	Y	571	581 0			35
							628 9							
11		4380 X	4358	-0-	-22	-0-	35 1	3586 3	Y	669	665 0			39
							1 4	736 9						
12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	46 1	4219 3	Y	777	779 0			37
							2 4	855 9						
01		4309 X	3702	-0-	-607	-0-	35 1	3128 3	Y	468	471 0			34
							24 4	515 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	23 1	2247 3	Y	312	309 0			23
							343 9							
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	22 1	2461 3	Y	316	316 0			23
							348 9							
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	18 1	2149 3	Y	328	333 0			18
							361 9							
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	22 1	2221 3	Y	355	353 0			20
							391 9							
12		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	26 1	2408 3	Y	381	382 0			19
							1 4	419 9						
*01		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2668 3	Y	278	279 0			18
							20 4	306 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	141 1	5615 3	Y	593	588 0			35
							1 4	652 9						
09		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	120 1	4846 3	Y	537	546 0			26
							1 4	591 9						
10		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	117 1	4649 3	Y	676	676 0			26
							744 9							
11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	104 1	4088 3	Y	636	634 0			28
							1 4	700 9						
12		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	98 1	4673 3	Y	597	589 0			36
							3 4	657 9						
01		6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	102 1	4467 3	Y	620	629 0			27
							2 4	682 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
08		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	126 1	5052 3	Y	547	540 0			36
							1 4	602 9						
09		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	133 1	5392 3	Y	545	552 0			29
							1 4	600 9						
10		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	137 1	5422 3	Y	584	585 0			28
							642 9							
11		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	131 1	5160 3	Y	560	558 0			30
							2 4	616 9						
12		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	97 1	4618 3	Y	590	581 0			39
							3 4	649 9						
01		6324 X	5408	-0-	-916	-0-	105 1	4594 3	Y	643	651 0			31
							2 4	707 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	120 1	4804 3	Y	530	522 0		32
						1 4	583 9					
09	5190 X	5118	-0-	-72	-0-	109 1	4407 3	Y	546	553 0		25
						1 4	601 9					
10	5363 X	5134	-0-	-229	-0-	111 1	4385 3	Y	580	581 0		24
						638 9						
11	5190 X	4875	-0-	-315	-0-	106 1	4152 3	Y	560	558 0		26
						1 4	616 9					
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	104 1	4955 3	Y	461	456 0		31
						4 4	507 9					
*01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	107 1	4664 3	Y	598	604 0		25
						2 4	658 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
08	5425 X	5216	-0-	-209	-0-	113 1	4543 3	Y	508	503 0		34
						1 4	559 9					
09	5250 X	4677	-0-	-573	-0-	100 1	4039 3	Y	488	495 0		27
						1 4	537 9					
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	131 1	5168 3	Y	439	442 0		24
						483 9						
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	127 1	5014 3	Y	453	451 0		26
						2 4	498 9					
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	103 1	4939 3	Y	578	567 0		37
						4 4	636 9					
*01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	106 1	4598 3	Y	614	623 0		28
						2 4	675 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261			
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	163 1	6547 3	Y	864	855 0		52
						2 4	950 9					
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	153 1	6245 3	Y	831	843 0		40
						2 4	914 9					
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	171 1	6772 3	Y	790	793 0		37
						869 9						
11	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	163 1	6420 3	Y	743	741 0		39
						2 4	817 9					
12	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	136 1	6500 3	Y	1000	982 0		57
						5 4	1100 9					
01	7657 X	7289	-0-	-368	-0-	136 1	5963 3	Y	1079	1093 0		43
						3 4	1187 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271594		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071			
08	6417 X	4845	-0-	-1572	-0-	37 1	4090 3	Y	642	645 0		39
						12 4	706 9					
09	6210 X	4423	-0-	-1787	-0-	38 1	3627 3	Y	684	684 0		39
						6 4	752 9					
10	5704 X	4370	-0-	-1334	-0-	40 1	3662 3	Y	607	609 0		37
						668 9						
11	5520 X	5052	-0-	-468	-0-	46 1	4233 3	Y	703	690 0		50
						773 9						
12	5673 X	5199	-0-	-474	-0-	44 1	4291 3	Y	773	775 0		48
						14 4	850 9					
*01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	44 1	4120 3	Y	721	721 0		48
						4 4	793 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 271595		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	66 1 20 4	7217 3 930 9	Y	845	831 0	52
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	64 1 11 4	6088 3 908 9	Y	825	828 0	49
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	6229 3 985 9	Y	895	888 0	56
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	7213 3 1025 9	Y	932	919 0	69
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	67 1 22 4	6608 3 724 9	Y	658	683 0	44
*01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	61 1 6 4	5669 3 908 9	Y	825	814 0	55
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271596		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649		
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	47 1 14 4	5102 3 911 9	Y	828	824 0	51
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	52 1 9 4	5004 3 893 9	Y	812	817 0	46
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	4820 3 911 9	Y	828	824 0	50
11	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	6800 3 1101 9	Y	1001	980 0	71
12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	58 1 19 4	5751 3 814 9	Y	740	764 0	47
*01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	48 1 5 4	4556 3 804 9	Y	731	730 0	48
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271601		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699		
08	3348 X	2421	-0-	-927	-0-	18 1 6 4	1986 3 411 9	Y	374	385 0	24
09	3570 X	2353	-0-	-1217	-0-	20 1 3 4	1898 3 432 9	Y	393	394 0	23
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36 1 875 9	3302 3	Y	795	771 0	47
11	3570 X	1171	-0-	-2399	-0-	10 1 234 9	927 3	Y	213	242 0	18
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	42 1 13 4	4127 3 855 9	Y	777	748 0	47
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	36 1 4 4	3417 3 700 9	Y	636	639 0	44
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271604		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864		
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60 1 18 4	6553 3 937 9	Y	852	845 0	51
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	69 1 12 4	6637 3 1023 9	Y	930	929 0	52
10	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	5576 3 936 9	Y	851	851 0	52
11	7320 X	1480	-0-	-5840	-0-	14 1 212 9	1254 3	Y	193	228 0	17
12	7564 X	3874	-0-	-3690	-0-	33 1 11 4	3288 3 542 9	Y	493	480 0	30
*01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	56 1 5 4	5157 3 343 9	Y	312	320 0	22

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		6169 X	3963	-0-	-2206	-0-	29 1	3186 3	Y	672	671	0		41
							9 4	739 9						
09		4770 X	1956	-0-	-2814	-0-	17 1	1589 3	Y	315	337	0		19
							3 4	347 9						
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	44 1	4098 3	Y	735	711	0		43
							1 4	809 9						
11		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	48 1	4440 3	Y	728	719	0		52
							801 9							
12		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	49 1	4801 3	Y	705	713	0		44
							16 4	776 9						
*01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	44 1	4100 3	Y	713	710	0		47
							4 4	784 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
-----														
08		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	71 1	7771 3	Y	1248	1238	0		72
							22 4	1373 9						
09		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	78 1	7426 3	Y	1211	1218	0		65
							13 4	1332 9						
10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	79 1	7336 3	Y	1216	1212	0		69
							1 4	1338 9						
11		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	85 1	7841 3	Y	1244	1229	0		84
							1 4	1368 9						
12		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	81 1	7980 3	Y	1264	1275	0		73
							26 4	1390 9						
*01		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	67 1	6322 3	Y	1086	1092	0		67
							7 4	1195 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
-----														
08		5518 X	5197	-0-	-321	-0-	141 1	4298 3	Y	685	683	0		7
							4 4	754 9						
09		5340 X	5048	-0-	-292	-0-	135 1	4211 3	Y	637	638	0		6
							1 4	701 9						
10		5487 X	5012	-0-	-475	-0-	149 1	4188 3	Y	613	613	0		6
							1 4	674 9						
11		5310 X	3675	-0-	-1635	-0-	171 1	2831 3	Y	611	606	0		11
							1 4	672 9						
12		5301 X	4022	-0-	-1279	-0-	194 1	3118 3	Y	624	624	0		11
							24 4	686 9						
01		5208 X	4510	-0-	-698	-0-	215 1	3570 3	Y	657	658	0		10
							2 4	723 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
-----														
08		5270 X	4352	-0-	-918	-0-	122 1	3749 3	Y	434	435	0		7
							4 4	477 9						
09		5100 X	4721	-0-	-379	-0-	131 1	4063 3	Y	479	478	0		8
							527 9							
10		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	167 1	4685 3	Y	569	568	0		9
							1 4	626 9						
11		4230 X	2154	-0-	-2076	-0-	101 1	1658 3	Y	359	360	0		8
							395 9							
12		4371 X	3108	-0-	-1263	-0-	149 1	2393 3	Y	498	496	0		10
							18 4	548 9						
01		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	200 1	3304 3	Y	637	635	0		12
							1 4	701 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
08		2914 X	2769	-0-	-145	-0-	69 1	2113 3	Y	532	530 0		9
							2 4	585 9					
09		2910 X	2411	-0-	-499	-0-	60 1	1847 3	Y	458	460 0		7
							504 9						
10		3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	51 1	1425 3	Y	405	406 0		6
							446 9						
11		2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	72 1	1187 3	Y	424	421 0		9
							466 9						
12		2759 X	1644	-0-	-1115	-0-	72 1	1159 3	Y	367	369 0		7
							9 4	404 9					
*01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 3	Y	424	424 0		7
							1 4	466 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
-----													
08		4681 X	4276	-0-	-405	-0-	113 1	3480 3	Y	617	615 0		7
							4 4	679 9					
09		4530 X	3642	-0-	-888	-0-	96 1	2968 3	Y	525	527 0		5
							578 9						
10		4681 X	4520	-0-	-161	-0-	131 1	3665 3	Y	657	655 0		7
							1 4	723 9					
11		4530 X	3302	-0-	-1228	-0-	149 1	2471 3	Y	619	615 0		11
							1 4	681 9					
12		4495 X	3618	-0-	-877	-0-	172 1	2763 3	Y	602	603 0		10
							21 4	662 9					
01		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	199 1	3309 3	Y	694	694 0		10
							2 4	763 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
-----													
08		5239 X	4450	-0-	-789	-0-	121 1	3724 3	Y	546	546 0		8
							4 4	601 9					
09		5070 X	4437	-0-	-633	-0-	120 1	3700 3	Y	561	561 0		8
							617 9						
10		5115 X	4354	-0-	-761	-0-	128 1	3608 3	Y	561	562 0		7
							1 4	617 9					
11		4620 X	4440	-0-	-180	-0-	218 1	3605 3	Y	560	556 0		11
							1 4	616 9					
12		4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	183 1	2935 3	Y	541	542 0		10
							22 4	595 9					
01		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	183 1	3033 3	Y	594	594 0		10
							1 4	653 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
-----													
08		7378 X	6674	-0-	-704	-0-	188 1	5756 3	Y	658	657 0		14
							6 4	724 9					
09		7470 X	6365	-0-	-1105	-0-	176 1	5470 3	Y	653	654 0		13
							1 4	718 9					
10		7719 X	5999	-0-	-1720	-0-	183 1	5129 3	Y	624	625 0		12
							1 4	686 9					
11		7470 X	6461	-0-	-1009	-0-	328 1	5409 3	Y	657	651 0		18
							1 4	723 9					
12		7161 X	6677	-0-	-484	-0-	344 1	5522 3	Y	699	698 0		19
							42 4	769 9					
01		6665 X	5944	-0-	-721	-0-	291 1	4819 3	Y	756	757 0		18
							2 4	832 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4746 X	4746	-0-	-0-	129 1	3947 3	3	Y	605	604 0		18
						4 4	666 9						
09		4440 X	3563	-0-	-877	94 1	2898 3	3	Y	519	521 0		16
						571 9							
10		5115 X	2026	-0-	-3089	58 1	1626 3	3	Y	311	315 0		12
						342 9							
11		4950 X	4050	-0-	-900	193 1	3186 3	3	Y	609	599 0		22
						1 4	670 9						
12		5115 X	2326	-0-	-2789	112 1	1805 3	3	Y	359	365 0		16
						14 4	395 9						
01		4743 X	303	-0-	-4440	14 1	233 3	3	Y	51	58 0		9
						56 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
-----													
08		4216 X	3893	-0-	-323	107 1	3273 3	3	Y	464	464 0		9
						3 4	510 9						
09		4080 X	3569	-0-	-511	95 1	2932 3	3	Y	493	493 0		9
						542 9							
10		4805 X	2817	-0-	-1988	81 1	2268 3	3	Y	425	426 0		8
						468 9							
11		4650 X	2904	-0-	-1746	132 1	2184 3	3	Y	534	528 0		14
						1 4	587 9						
12		4805 X	2390	-0-	-2415	114 1	1838 3	3	Y	385	389 0		10
						14 4	424 9						
*01		4136 X	4136	-0-	-0-	189 1	3133 3	3	Y	739	733 0		16
						1 4	813 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
-----													
08		4991 X	4375	-0-	-616	122 1	3752 3	3	Y	452	447 0		8
						4 4	497 9						
09		4830 X	4285	-0-	-545	119 1	3693 3	3	Y	430	430 0		8
						473 9							
10		4805 X	4288	-0-	-517	131 1	3677 3	3	Y	435	436 0		7
						1 4	479 9						
11		4620 X	3325	-0-	-1295	169 1	2792 3	3	Y	330	329 0		8
						1 4	363 9						
12		4371 X	3598	-0-	-773	185 1	2985 3	3	Y	368	367 0		9
						23 4	405 9						
*01		5251 X	5251	-0-	-0-	260 1	4308 3	3	Y	619	615 0		13
						2 4	681 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
-----													
08		3932 X	3932	-0-	-0-	105 1	3209 3	3	Y	559	558 0		12
						3 4	615 9						
09		4440 X	3623	-0-	-817	97 1	3000 3	3	Y	478	480 0		10
						526 9							
10		4588 X	3420	-0-	-1168	101 1	2817 3	3	Y	456	457 0		9
						502 9							
11		4440 X	2882	-0-	-1558	140 1	2327 3	3	Y	376	375 0		10
						1 4	414 9						
12		4340 X	3565	-0-	-775	177 1	2840 3	3	Y	479	477 0		12
						21 4	527 9						
01		3937 X	3068	-0-	-869	147 1	2432 3	3	Y	444	446 0		10
						1 4	488 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 271656			COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	94 1	2892 3	Y	307	306 0		8
							3 4	338 9					
09		4080 X	3080	-0-	-1000	-0-	87 1	2684 3	Y	281	281 0		8
							309 9						
10		3906 X	3106	-0-	-800	-0-	97 1	2695 3	Y	285	286 0		7
							314 9						
11		3210 X	2291	-0-	-919	-0-	118 1	1946 3	Y	206	206 0		7
							227 9						
12		3317 X	3014	-0-	-303	-0-	158 1	2530 3	Y	279	277 0		9
							19 4	307 9					
01		3317 X	2857	-0-	-460	-0-	146 1	2415 3	Y	268	269 0		8
							1 4	295 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 271665			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017	
08		2976 X	2416	-0-	-560	-0-	7 1	2340 3	Y	63	62 0		17
							69 9						
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	9 1	2796 3	Y	86	83 0		20
							95 9						
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	12 1	2860 3	Y	95	96 0		19
							105 9						
11		2850 X	2698	-0-	-152	-0-	13 1	2588 3	Y	88	87 0		20
							97 9						
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	16 1	2889 3	Y	99	99 0		20
							109 9						
01		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	17 1	2692 3	Y	134	132 0		22
							147 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 271666			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407	
08		5146 X	5120	-0-	-26	-0-	15 1	4772 3	Y	303	305 0		13
							333 9						
09		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	16 1	4840 3	Y	349	340 0		22
							384 9						
10		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	21 1	4916 3	Y	339	344 0		17
							373 9						
11		4980 X	4909	-0-	-71	-0-	23 1	4555 3	Y	301	301 0		17
							331 9						
12		5146 X	4926	-0-	-220	-0-	25 1	4528 3	Y	339	336 0		20
							373 9						
*01		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	31 1	4801 3	Y	382	377 0		25
							420 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271667			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386	
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	16 1	4988 3	Y	306	306 0		12
							337 9						
09		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	16 1	5122 3	Y	310	302 0		20
							341 9						
10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	21 1	4824 3	Y	302	306 0		16
							332 9						
11		4380 X	4022	-0-	-358	-0-	19 1	3739 3	Y	240	241 0		15
							264 9						
12		4526 X	4003	-0-	-523	-0-	20 1	3706 3	Y	252	250 0		17
							277 9						
01		5115 X	4166	-0-	-949	-0-	24 1	3845 3	Y	270	267 0		20
							297 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8865 - 15505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7533 X	5498	-0-	-2035	-0-	17	1	5175	3	Y	278	279	0	17
						306	9							
09	6690 X	6229	-0-	-461	-0-	19	1	5792	3	Y	380	369	0	28
						418	9							
10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	40	1	9643	3	Y	653	654	0	27
						1	4	718	9					
11	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	60	1	12236	3	Y	709	708	0	28
						1	4	780	9					
12	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	58	1	10837	3	Y	715	711	0	32
						1	4	787	9					
*01	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	64	1	10252	3	Y	814	803	0	43
						1	4	895	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600				
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	21	1	6563	3	Y	678	674	0	27
						746	9							
09	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	6529	3	Y	621	606	0	42
						1	4	683	9					
10	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	29	1	6763	3	Y	602	611	0	33
						662	9							
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	622	622	0	33
						684	9							
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	Y	628	624	0	37
						691	9							
*01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	40	1	6275	3	Y	642	635	0	44
						706	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8935 - 15154				
08	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	345	346	0	14
						380	9							
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	15	1	4792	3	Y	333	325	0	22
						366	9							
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	21	1	5025	3	Y	322	327	0	17
						354	9							
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	24	1	4781	3	Y	337	337	0	17
						371	9							
12	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	25	1	4608	3	Y	338	336	0	19
						372	9							
*01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	32	1	5059	3	Y	304	301	0	22
						334	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8797 - 15314				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	23	1	7008	3	Y	352	354	0	17	
						387	9								
09	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	20	1	6571	3	Y	361	352	0	26	
						1	4	397	9						
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	29	1	6856	3	Y	366	371	0	21	
						403	9								
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	32	1	6352	3	Y	374	374	0	21	
						411	9								
12	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	36	1	6685	3	Y	392	390	0	23	
						431	9								
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	40	1	6370	3	Y	397	393	0	27	
						437	9								
-----															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283															
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	75	1	5643	3	Y	627	620	0	49	
						690	9								
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	72	1	5078	3	Y	593	588	0	54	
						652	9								
10	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	80	1	5763	3	Y	638	644	0	48	
						702	9								
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	72	1	5341	3	Y	657	662	0	43	
						723	9								
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	73	1	5311	3	Y	651	652	0	42	
						716	9								
*01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	64	1	5344	3	Y	669	669	0	42	
						736	9								
-----															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084															
08	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	96	1	7237	3	Y	703	695	0	59	
						1	4	773	9						
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	134	1	9370	3	Y	939	911	0	87	
						1033	9								
10	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	97	1	6989	3	Y	655	687	0	55	
						721	9								
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	88	1	6551	3	Y	658	666	0	47	
						724	9								
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	89	1	6476	3	Y	669	669	0	47	
						736	9								
*01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	81	1	6797	3	Y	712	711	0	48	
						783	9								
-----															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767															
08	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	97	1	7270	3	Y	839	830	0	57	
						923	9								
09	7740 X	7550	-0-	-190	-0-	93	1	6552	3	Y	823	814	0	66	
						905	9								
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	101	1	7239	3	Y	838	848	0	56	
						922	9								
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	92	1	6861	3	Y	820	830	0	46	
						902	9								
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	96	1	6977	3	Y	872	869	0	49	
						959	9								
*01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	83	1	6946	3	Y	856	859	0	46	
						942	9								

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8713 - 14801	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	85 1	6323 3	Y	722	715 0		55	
						794 9							
09	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	81 1	5688 3	Y	685	680 0		60	
						754 9							
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	89 1	6360 3	Y	708	717 0		51	
						779 9							
11	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	85 1	6276 3	Y	748	752 0		47	
						823 9							
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	84 1	6070 3	Y	734	735 0		46	
						807 9							
*01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	74 1	6191 3	Y	775	774 0		47	
						853 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8708 - 14585	
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	98 1	7348 3	Y	962	954 0		76	
						1058 9							
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	94 1	6560 3	Y	893	887 0		82	
						982 9							
10	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	105 1	7531 3	Y	972	979 0		75	
						1069 9							
11	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	96 1	7113 3	Y	947	958 0		64	
						1042 9							
12	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	96 1	6913 3	Y	950	950 0		64	
						1045 9							
*01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	85 1	7056 3	Y	972	972 0		64	
						1069 9							
-----													
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271708	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	9258 - 14732	
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	50 1	7515 3	Y	1196	1232 1		129	
						2 4	1316 9						
09	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	47 1	7028 3	Y	1141	1152 1		118	
						2 4	1255 9						
10	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	54 1	7720 3	Y	1205	1186 1		137	
						2 4	1326 9						
11	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	48 1	7026 3	Y	1167	1116 1		188	
						1 4	1284 9						
12	8215 X	7538	-0-	-677	-0-	62 1	6325 3	Y	1030	1043 1		175	
						18 4	1133 9						
*01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	169 1	7443 3	Y	1299	1194 1		280	
						2 4	1429 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	271709	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
08	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	95 1	7122 3	Y	949	936 0		84	
						1044 9							
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	90 1	6283 3	Y	868	864 0		88	
						955 9							
10	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	96 1	6903 3	Y	873	885 0		76	
						960 9							
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	91 1	6769 3	Y	919	925 0		70	
						1011 9							
12	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	95 1	6872 3	Y	972	969 0		73	
						1069 9							
*01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	80 1	6712 3	Y	914	919 0		68	
						1005 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	184 1	2907 3	505 9	Y	459	461 0		24
							2 4							
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	198 1	2803 3	485 9	Y	441	445 0		20
							485 9							
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	229 1	3099 3	559 9	Y	508	503 0		25
							559 9							
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	207 1	2544 3	471 9	Y	428	419 0		34
							471 9							
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	208 1	3237 3	7 4	Y	499	499 0		34
							7 4							
*01		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	205 1	3205 3	3 4	Y	468	455 0		47
							3 4							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
-----														
08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	148 1	2325 3	1 4	Y	361	362 0		25
							1 4							
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	170 1	2404 3	386 9	Y	351	354 0		22
							386 9							
10		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	177 1	2388 3	411 9	Y	374	370 0		26
							411 9							
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	168 1	2069 3	367 9	Y	334	327 0		33
							367 9							
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	199 1	3092 3	6 4	Y	388	388 0		33
							6 4							
*01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	198 1	3102 3	3 4	Y	388	377 0		44
							3 4							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
-----														
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	233 1	3668 3	2 4	Y	364	365 0		28
							2 4							
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	274 1	3880 3	408 9	Y	371	375 0		24
							408 9							
10		4154 X	3821	-0-	-333	-0-	236 1	3200 3	385 9	Y	350	346 0		28
							236 1							
11		4050 X	2591	-0-	-1459	-0-	172 1	2112 3	307 9	Y	279	273 0		34
							172 1							
12		4185 X	3332	-0-	-853	-0-	176 1	2731 3	5 4	Y	382	382 0		34
							5 4							
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	166 1	2612 3	3 4	Y	346	337 0		43
							3 4							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
-----														
08		4974 X	2602	-0-	-2372	-0-	125 1	1970 3	1 4	Y	460	462 0		30
							1 4							
09		2610 X	2588	-0-	-22	-0-	137 1	1946 3	505 9	Y	459	463 0		26
							505 9							
10		2697 X	2550	-0-	-147	-0-	140 1	1893 3	517 9	Y	470	466 0		30
							517 9							
11		2610 X	2527	-0-	-83	-0-	152 1	1868 3	507 9	Y	461	452 0		39
							507 9							
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	171 1	2652 3	5 4	Y	451	451 0		39
							5 4							
*01		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	183 1	2859 3	3 4	Y	497	483 0		53
							3 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	5083 3 712 9	Y	647	676 1	68
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	5010 3 711 9	Y	646	650 1	64
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	5155 3 715 9	Y	650	642 1	72
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	4817 3 704 9	Y	640	612 1	100
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	52 1 14 4	5183 3 744 9	Y	676	667 1	109
01	5952 X	5627	-0-	-325	-0-	108 1 2 4	4792 3 725 9	Y	659	624 1	144
-----											
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770		
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	4648 3 609 9	Y	554	572 1	51
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	4261 3 525 9	Y	477	487 1	41
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	4760 3 583 9	Y	530	520 1	51
11	4770 X	4739	-0-	-31	-0-	28 1 1 4	4160 3 550 9	Y	500	480 1	71
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	44 1 12 4	4395 3 548 9	Y	498	496 1	73
01	5301 X	5128	-0-	-173	-0-	102 1 1 4	4478 3 547 9	Y	497	469 1	101
-----											
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116		
08	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	55 1 3 4	8261 3 969 9	Y	881	922 1	83
09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-	53 1 2 4	7866 3 976 9	Y	887	892 1	78
10	9207 X	9115	-0-	-92	-0-	57 1 2 4	8104 3 952 9	Y	865	856 1	87
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	8147 3 974 9	Y	885	842 1	130
12	9207 X	9000	-0-	-207	-0-	79 1 22 4	7960 3 939 9	Y	854	854 1	130
*01	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	182 1 3 4	8038 3 1065 9	Y	968	899 1	199
-----											
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1059	-0-	1059	-0-	7 1	1052 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4743 X	3993	-0-	-750	-0-	207 1	3259 3	Y	477	478 0		26
							2 4	525 9					
09		4590 X	3371	-0-	-1219	-0-	191 1	2707 3	Y	430	434 0		22
							473 9						
10		4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	192 1	2602 3	Y	431	427 0		26
							474 9						
11		4140 X	3063	-0-	-1077	-0-	197 1	2420 3	Y	405	396 0		35
							446 9						
12		3999 X	3189	-0-	-810	-0-	168 1	2610 3	Y	369	369 0		35
							5 4	406 9					
*01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	188 1	2937 3	Y	407	396 0		46
							3 4	448 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
08		4402 X	4370	-0-	-32	-0-	232 1	3649 3	Y	443	445 0		26
							2 4	487 9					
09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	278 1	3957 3	Y	530	534 0		22
							1 4	583 9					
10		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	281 1	3805 3	Y	532	527 0		27
							585 9						
11		4230 X	4107	-0-	-123	-0-	270 1	3329 3	Y	461	451 0		37
							1 4	507 9					
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	255 1	3957 3	Y	438	438 0		37
							8 4	482 9					
*01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	271 1	4234 3	Y	437	425 0		49
							4 4	481 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
08		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	293 1	4618 3	Y	626	628 0		34
							3 4	689 9					
09		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	318 1	4507 3	Y	641	646 0		29
							705 9						
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	336 1	4553 3	Y	675	669 0		35
							743 9						
11		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	351 1	4331 3	Y	661	647 0		49
							1 4	727 9					
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	288 1	4469 3	Y	661	661 0		49
							9 4	727 9					
*01		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	324 1	5069 3	Y	733	713 0		69
							5 4	806 9					
-----													
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616													
08		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	100 1	5790 3	Y	1163	1172 0		101
							1279 9						
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	59 1	2944 3	Y	491	551 0		41
							540 9						
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	41 0		-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
12		3038 X	1773	-0-	-1265	-0-	21 1	1437 3	Y	274	254 0		20
							14 4	301 9					
*01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	28 1	1821 3	Y	399	380 0		39
							3 4	439 9					



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
08		4960 X	4233	-0-	-727	-0-		270	1	3487	3	Y	433	434	0	39
								476	9							
09		4800 X	4059	-0-	-741	-0-		275	1	3351	3	Y	393	395	0	37
								1	4	432	9					
10		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-		383	1	4544	3	Y	475	479	0	33
								2	4	523	9					
11		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		496	1	4923	3	Y	614	610	0	37
								1	4	675	9					
12		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		353	1	4207	3	Y	520	519	0	38
								3	4	572	9					
*01		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		333	1	3627	3	Y	500	487	0	51
								2	4	550	9					
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165																
08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-		265	1	3431	3	Y	423	424	0	22
								465	9							
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		273	1	3324	3	Y	410	411	0	21
								1	4	451	9					
10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		272	1	3216	3	Y	479	482	0	18
								1	4	527	9					
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		326	1	3227	3	Y	581	577	0	22
								639	9							
12		3844 X	3556	-0-	-288	-0-		242	1	2885	3	Y	388	388	0	22
								2	4	427	9					
01		4185 X	3988	-0-	-197	-0-		287	1	3128	3	Y	520	506	0	36
								1	4	572	9					
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928																
08		2883 X	2785	-0-	-98	-0-		174	1	2252	3	Y	326	326	0	18
								359	9							
09		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		168	1	2053	3	Y	294	294	0	18
								1	4	323	9					
10		2635 N	2414	-0-	-221	-0-		165	1	1953	3	Y	268	270	0	16
								1	4	295	9					
11		3000 N	3655	-0-	655	655		288	1	2849	3	Y	471	468	0	19
								518	9							
12		2948 N	2293	-0-	-655	-0-		152	1	1810	3	Y	300	300	0	19
								1	4	330	9					
*01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		179	1	1953	3	Y	388	377	0	30
								1	4	427	9					
-----																
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835																
08		7378 X	5416	-0-	-1962	-0-		88	1	5063	3	Y	241	241	0	19
								265	9							
09		7140 X	5199	-0-	-1941	-0-		97	1	4801	3	Y	274	274	0	19
								301	9							
10		6386 X	5778	-0-	-608	-0-		99	1	5321	3	Y	325	320	0	24
								358	9							
11		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-		122	1	6659	3	Y	488	474	0	38
								12	4	537	9					
12		5735 X	5595	-0-	-140	-0-		72	1	5021	3	Y	412	419	0	31
								49	4	453	9					
*01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		80	1	5209	3	Y	417	409	0	39
								7	4	459	9					





OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	15314 X	10121	-0-	-5193	-0-	472 1	9318 3	Y	296	314 1		85
09	11790 X	9816	-0-	-1974	-0-	435 1	9070 3	Y	281	265 1		101
10	12183 X	8773	-0-	-3410	-0-	391 1	8141 3	Y	219	239 1		81
11	10320 X	10149	-0-	-171	-0-	442 1	9332 3	Y	341	303 1		119
12	10385 X	6550	-0-	-3835	-0-	280 1	6050 3	Y	200	217 1		102
01	9331 X	5846	-0-	-3485	-0-	257 1	5401 3	Y	171	198 1		75
-----												
WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
08	26288 X	25185	-0-	-1103	-0-	1138 1	23389 3	Y	597	598 1		46
09	25440 X	24458	-0-	-982	-0-	1065 1	22768 3	Y	567	556 1		57
10	26288 X	25383	-0-	-905	-0-	1071 1	23633 3	Y	617	624 1		50
11	25440 X	24008	-0-	-1432	-0-	1016 1	22289 3	Y	639	644 1		45
12	25389 X	24066	-0-	-1323	-0-	1028 1	22254 3	Y	710	657 1		98
01	25265 X	23991	-0-	-1274	-0-	1034 1	22210 3	Y	678	668 1		108
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271910		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234			
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	28 1	3520 3	Y	182	189 0		34
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	23 1	3434 3	Y	174	173 0		35
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	16 1	3910 3	Y	170	172 0		33
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	17 1	3598 3	Y	154	150 0		37
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	17 1	3370 3	Y	123	127 0		33
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	19 1	3765 3	Y	130	139 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3260	-0-	160	160	24	1	3007	3	Y	207	196	0	36
						1	4	228	9					
09	2795 N	2635	-0-	-160	-0-	17	1	2493	3	Y	113	122	0	27
						1	4	124	9					
10	2821 N	2601	-0-	-220	-0-	11	1	2485	3	Y	95	100	0	22
						105	9							
11	3000 X	2206	-0-	-794	-0-	10	1	2101	3	Y	85	83	0	24
						1	4	94	9					
12	3100 X	2081	-0-	-1019	-0-	10	1	1978	3	Y	84	83	0	25
						1	4	92	9					
01	2976 X	2183	-0-	-793	-0-	10	1	2054	3	Y	106	108	0	23
						2	4	117	9					

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	52	1	5019	3	Y	164	190	1	172
						994	4	180	9					
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	48	1	3921	3	Y	180	190	1	162
						595	4	198	9					
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	32	1	2989	3	Y	110	155	1	117
						1063	4	121	9					
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	117	1	-0-
12	4185 X	327	-0-	-3858	-0-	10	1	248	3	Y	7	4	1	3
						61	4	8	9					
01	6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	21	1	1680	3	Y	98	32	1	69
						616	4	108	9					

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
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	1424	3	Y	60	35	1	25
						506	4	66	9					
11	14B2 EXT	7620	-0-	7620	9632	97	1	6497	3	Y	214	33	1	206
						791	4	235	9					
12	14B2 EXT	5782	-0-	5782	15414	173	1	4364	3	Y	154	211	1	149
						1076	4	169	9					
01	0	3815	-0-	3815	19229	33	1	2628	3	Y	174	103	1	220
						963	4	191	9					

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
08	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	28	1	2747	3	Y	143	177	1	156
						544	4	157	9					
09	4380 X	2685	-0-	-1695	-0-	26	1	2158	3	Y	157	171	1	142
						328	4	173	9					
10	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	33	1	3063	3	Y	180	187	1	135
						1089	4	198	9					
11	4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	37	1	2514	3	Y	114	34	1	215
						307	4	125	9					
12	4526 X	1968	-0-	-2558	-0-	58	1	1480	3	Y	59	161	1	113
						365	4	65	9					
01	3472 X	698	-0-	-2774	-0-	6	1	475	3	Y	39	48	1	104
						174	4	43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14291 X	13935	-0-	-356	-0-	828	1 12782	3 322	3 9	Y	293	309	1	247	
09	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	679	1 13227	3 360	3 9	Y	327	300	1	274	
10	14291 X	14084	-0-	-207	-0-	660	1 13055	3 369	3 9	Y	335	343	1	266	
11	13830 X	13360	-0-	-470	-0-	628	1 12348	3 384	3 9	Y	349	328	1	287	
12	14291 X	13607	-0-	-684	-0-	645	1 12520	3 429	3 9	Y	390	380	1	297	
01	14167 X	14147	-0-	-20	-0-	669	1 13036	3 440	3 9	Y	400	407	1	290	

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1 1009	3 141	3 9	Y	128	123	0	23
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	143	1 1147	3 129	3 9	Y	117	120	0	20
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	198	1 1509	3 139	3 9	Y	126	125	0	21
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1 952	3 88	3 9	Y	80	81	0	20
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1 1252	3 132	3 9	Y	120	117	0	23
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	98	1 659	3 37	3 9	Y	34	39	0	18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

08	4371 X	1692	-0-	-2679	-0-	374	1 1200	3 118	3 9	Y	107	106	0	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	324	1 3592	3 806	3 9	Y	733	724	0	64
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	295	1 3562	3 768	3 9	Y	698	713	0	49
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	297	1 3575	3 790	3 9	Y	718	714	0	53
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	306	1 3366	3 812	3 9	Y	738	734	0	57
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	278	1 3240	3 726	3 9	Y	660	682	0	35
*01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	275	1 3051	3 758	3 9	Y	689	683	0	41

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	392 1	4352 3	Y	695	688 0		60
							7 4	765 9					
09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	325 1	3945 3	Y	703	715 0		48
							3 4	773 9					
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	322 1	3862 3	Y	618	622 0		44
							2 4	680 9					
11		4320 X	4142	-0-	-178	-0-	293 1	3215 3	Y	574	575 0		43
							3 4	631 9					
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	331 1	3853 3	Y	701	708 0		36
							20 4	771 9					
*01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	335 1	3715 3	Y	755	746 0		45
							6 4	831 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
08		4960 X	4706	-0-	-254	-0-	331 1	3667 3	Y	639	631 0		59
							5 4	703 9					
09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	326 1	3937 3	Y	647	657 0		49
							2 4	712 9					
10		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	329 1	3959 3	Y	688	682 0		55
							3 4	757 9					
11		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	351 1	3856 3	Y	629	630 0		54
							3 4	692 9					
12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	342 1	3969 3	Y	594	611 0		37
							20 4	653 9					
01		5146 X	4888	-0-	-258	-0-	352 1	3917 3	Y	556	555 0		38
							7 4	612 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
08		4991 X	4982	-0-	-9	-0-	358 1	3969 3	Y	590	586 0		59
							6 4	649 9					
09		4830 X	4729	-0-	-101	-0-	309 1	3734 3	Y	622	631 0		50
							2 4	684 9					
10		4991 X	4806	-0-	-185	-0-	319 1	3832 3	Y	594	594 0		50
							2 4	653 9					
11		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	401 1	4400 3	Y	677	668 0		59
							3 4	745 9					
12		4991 X	4306	-0-	-685	-0-	293 1	3404 3	Y	538	561 0		36
							17 4	592 9					
*01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	375 1	4171 3	Y	727	712 0		51
							7 4	800 9					
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
08		4061 X	2009	-0-	-2052	-0-	421 1	1433 3	Y	64	52 1		103
							85 4	70 9					
09		3930 X	263	-0-	-3667	-0-	86 1	164 3	Y	12	72 1		43
							13 9						
10		4061 X	110	-0-	-3951	-0-	25 1	82 3	Y	3	19 1		27
							3 9						
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	11	1	22	3	Y	3	2	1	1
10	0	741	-0-	741	777	166	1	541	3	Y	28	12	1	17
11	0	1762	-0-	1762	2539	1023	1	517	3	Y	60	50	1	27
12	0	2844	-0-	2844	5383	156	4	66	9					
01	0	2404	-0-	2404	7787	572	1	2033	3	Y	103	56	1	74
						126	4	113	9					
						571	1	1435	3	Y	116	70	1	120
						270	4	128	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

08	4526 X	2936	-0-	-1590	-0-	623	1	2119	3	Y	63	45	1	90
09	4380 X	1590	-0-	-2790	-0-	125	4	69	9					
10	4526 X	2664	-0-	-1862	-0-	530	1	1004	3	Y	49	88	1	51
11	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	2	4	54	9					
12	4123 X	1044	-0-	-3079	-0-	610	1	1999	3	Y	41	39	1	53
01	2945 X	1276	-0-	-1669	-0-	10	4	45	9					
						1586	1	800	3	Y	37	59	1	31
						241	4	41	9					
						214	1	764	3	Y	17	21	1	27
						47	4	19	9					
						313	1	786	3	Y	26	20	1	33
						148	4	29	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

08	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	20	1	2443	3	Y	123	128	0	17
09	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	135	9							
10	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	16	1	2374	3	Y	100	101	0	16
11	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	1	4	110	9					
12	2666 X	2523	-0-	-143	-0-	11	1	2606	3	Y	94	97	0	13
*01	3100 N	3217	-0-	117	117	103	9							
						11	1	2079	3	Y	81	80	0	14
						89	9							
						12	1	2422	3	Y	80	79	0	15
						1	4	88	9					
						16	1	3091	3	Y	98	101	0	12
						2	4	108	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	21	1	2653	3	Y	45	45	0	14
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	1	4	50	9					
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2377	3	Y	41	40	0	15
11	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	1	4	45	9					
12	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	12	1	2836	3	Y	110	100	0	25
*01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	121	9							
						12	1	2464	3	Y	119	112	0	32
						1	4	131	9					
						13	1	2545	3	Y	90	93	0	29
						1	4	99	9					
						16	1	3213	3	Y	97	103	0	23
						3	4	107	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 272106			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		2883 N	2848	-0-	-35	-0-	22 1	2709 3	Y	105	109 0		17
							1 4	116 9					
09		2580 N	2273	-0-	-307	-0-	15 1	2168 3	Y	82	84 0		15
							90 9						
10		2883 N	2316	-0-	-567	-0-	10 1	2212 3	Y	85	85 0		15
							94 9						
11		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	13 1	2791 3	Y	99	93 0		21
							1 4	109 9					
12		3100 N	3338	-0-	238	238	16 1	3199 3	Y	111	106 0		26
							1 4	122 9					
*01		3339 X	3101	-0-	-238	-0-	15 1	2945 3	Y	126	131 0		21
							2 4	139 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 94H		RRCID -> 272111			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270		
-----													
08		3844 X	3393	-0-	-451	-0-	29 1	3010 3	Y	321	318 0		27
							1 4	353 9					
09		3720 X	2974	-0-	-746	-0-	24 1	2730 3	Y	200	200 0		27
							220 9						
10		3534 X	3162	-0-	-372	-0-	25 1	2922 3	Y	195	200 0		22
							215 9						
11		3420 X	3072	-0-	-348	-0-	28 1	2771 3	Y	248	247 0		23
							273 9						
12		3379 X	3309	-0-	-70	-0-	32 1	2981 3	Y	267	268 0		22
							2 4	294 9					
*01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	35 1	3088 3	Y	279	280 0		21
							23 4	307 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 98H		RRCID -> 272123			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602		
-----													
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	34 1	3504 3	Y	298	295 0		13
							1 4	328 9					
09		3540 X	2720	-0-	-820	-0-	22 1	2464 3	Y	213	213 0		13
							234 9						
10		3782 X	3128	-0-	-654	-0-	24 1	2829 3	Y	250	253 0		10
							275 9						
11		3660 X	2829	-0-	-831	-0-	25 1	2526 3	Y	253	252 0		11
							278 9						
12		3782 X	2941	-0-	-841	-0-	29 1	2756 3	Y	140	141 0		10
							2 4	154 9					
*01		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	29 1	2623 3	Y	139	140 0		9
							20 4	153 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 13H		RRCID -> 272124			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302		
-----													
08		3038 X	2735	-0-	-303	-0-	21 1	2575 3	Y	125	132 0		21
							1 4	138 9					
09		3120 X	2394	-0-	-726	-0-	16 1	2255 3	Y	112	112 0		21
							123 9						
10		3224 X	2291	-0-	-933	-0-	10 1	2157 3	Y	113	114 0		20
							124 9						
11		3120 X	1982	-0-	-1138	-0-	10 1	1856 3	Y	105	102 0		23
							116 9						
12		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	11 1	2256 3	Y	103	102 0		24
							1 4	113 9					
*01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16 1	2961 3	Y	118	123 0		19
							2 4	130 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	21 1	2544 3	Y	69	68	0		12
							76 9							
09		2190 X	1940	-0-	-250	-0-	13 1	1848 3	Y	72	70	0		14
							79 9							
10		2790 X	2035	-0-	-755	-0-	9 1	1941 3	Y	77	77	0		14
							85 9							
11		2700 X	1567	-0-	-1133	-0-	8 1	1490 3	Y	63	63	0		14
							69 9							
12		2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	6 1	1181 3	Y	54	55	0		13
							59 9							
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8 1	1496 3	Y	79	80	0		12
							1 4	87 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
08		3782 X	3289	-0-	-493	-0-	29 1	2941 3	Y	289	286	0		23
							1 4	318 9						
09		3660 X	3026	-0-	-634	-0-	24 1	2735 3	Y	243	243	0		23
							267 9							
10		3472 X	3152	-0-	-320	-0-	24 1	2872 3	Y	233	236	0		20
							256 9							
11		3360 X	3198	-0-	-162	-0-	29 1	2871 3	Y	271	269	0		22
							298 9							
12		3472 X	2806	-0-	-666	-0-	28 1	2536 3	Y	219	220	0		21
							1 4	241 9						
01		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	27 1	2442 3	Y	189	190	0		20
							19 4	208 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
08		5828 X	5534	-0-	-294	-0-	388 1	4302 3	Y	762	757	0		73
							6 4	838 9						
09		5640 X	5509	-0-	-131	-0-	351 1	4251 3	Y	822	831	0		64
							3 4	904 9						
10		5828 X	5530	-0-	-298	-0-	353 1	4248 3	Y	842	837	0		69
							3 4	926 9						
11		5640 X	5240	-0-	-400	-0-	362 1	3966 3	Y	826	823	0		72
							3 4	909 9						
12		5549 X	5287	-0-	-262	-0-	346 1	4034 3	Y	805	824	0		53
							21 4	886 9						
*01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	339 1	3762 3	Y	769	766	0		56
							6 4	846 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
08		3379 X	3065	-0-	-314	-0-	26 1	2660 3	Y	344	340	0		23
							1 4	378 9						
09		2820 X	2722	-0-	-98	-0-	21 1	2363 3	Y	307	307	0		23
							338 9							
10		3038 X	2720	-0-	-318	-0-	20 1	2389 3	Y	283	287	0		19
							311 9							
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	26 1	2641 3	Y	293	291	0		21
							322 9							
12		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	28 1	2706 3	Y	269	270	0		20
							2 4	296 9						
*01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	25 1	2145 3	Y	263	264	0		19
							15 4	289 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
08		3100 N	2834	-0-	-266	4060	25	1	2499	3	Y	282	279	0	23
							310	9							
09		3000 N	2499	-0-	-501	3559	20	1	2206	3	Y	248	248	0	23
							273	9							
10		3100 N	2458	-0-	-642	2917	19	1	2191	3	Y	225	228	0	20
							248	9							
11		3000 N	2690	-0-	-310	2607	24	1	2428	3	Y	216	215	0	21
							238	9							
12		3100 N	2071	-0-	-1029	1578	19	1	1822	3	Y	208	209	0	20
							1	4	229	9					
*01		3100 N	2170	-0-	-930	648	21	1	1860	3	Y	250	251	0	19
							14	4	275	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043															
-----															
08		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1697	3	Y	127	126	0	11
							140	9							
09		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	12	1	1319	3	Y	217	217	0	11
							239	9							
10		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	3	Y	213	216	0	8
							234	9							
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	3	Y	97	97	0	8
							107	9							
12		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	18	1	1721	3	Y	174	175	0	7
							1	4	191	9					
*01		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	21	1	1897	3	Y	258	259	0	6
							15	4	284	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090															
-----															
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3075	3	Y	445	440	0	35
							1	4	490	9					
09		2820 X	2547	-0-	-273	-0-	19	1	2134	3	Y	358	359	0	34
							394	9							
10		2852 X	2479	-0-	-373	-0-	18	1	2065	3	Y	360	366	0	28
							396	9							
11		3180 X	2577	-0-	-603	-0-	21	1	2120	3	Y	396	394	0	30
							436	9							
12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	35	1	3260	3	Y	460	461	0	29
							2	4	506	9					
*01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	36	1	3152	3	Y	445	447	0	27
							23	4	490	9					
-----															
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231															
-----															
08		4681 X	3956	-0-	-725	-0-	287	1	3187	3	Y	434	440	0	47
							5	4	477	9					
09		4440 X	3947	-0-	-493	-0-	264	1	3190	3	Y	446	454	0	39
							2	4	491	9					
10		4464 X	4339	-0-	-125	-0-	290	1	3490	3	Y	506	500	0	45
							2	4	557	9					
11		4320 X	4106	-0-	-214	-0-	293	1	3215	3	Y	541	536	0	50
							3	4	595	9					
12		4464 X	3951	-0-	-513	-0-	268	1	3122	3	Y	495	509	0	36
							16	4	545	9					
*01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	298	1	3315	3	Y	548	541	0	43
							6	4	603	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 272168			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6045 X	5063	-0-	-982	-0-	349 1	3870 3	Y	762	771 0		74
							6 4	838 9					
09		4890 X	4635	-0-	-255	-0-	299 1	3617 3	Y	652	675 0		51
							2 4	717 9					
10		5363 X	5061	-0-	-302	-0-	323 1	3895 3	Y	764	754 0		61
							3 4	840 9					
11		5190 X	4935	-0-	-255	-0-	347 1	3806 3	Y	708	708 0		61
							3 4	779 9					
12		5363 X	4906	-0-	-457	-0-	328 1	3804 3	Y	686	704 0		43
							19 4	755 9					
*01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	336 1	3728 3	Y	696	693 0		46
							6 4	766 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 100H		RRCID -> 272193			COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943		
-----													
08		5363 X	3966	-0-	-1397	-0-	34 1	3501 3	Y	391	387 0		31
							1 4	430 9					
09		5190 X	3704	-0-	-1486	-0-	30 1	3346 3	Y	298	299 0		30
							328 9						
10		5363 X	5261	-0-	-102	-0-	40 1	4682 3	Y	490	497 0		23
							539 9						
11		5190 X	4795	-0-	-395	-0-	41 1	4192 3	Y	510	508 0		25
							1 4	561 9					
12		5363 X	4921	-0-	-442	-0-	46 1	4310 3	Y	511	513 0		23
							3 4	562 9					
*01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	50 1	4421 3	Y	601	603 0		21
							33 4	661 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 101H		RRCID -> 272194			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219		
-----													
08		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	68 1	6870 3	Y	920	910 0		69
							1 4	1012 9					
09		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	63 1	7279 3	Y	748	749 0		68
							1 4	823 9					
10		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	67 1	7802 3	Y	896	909 0		55
							986 9						
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	68 1	6951 3	Y	637	634 0		58
							1 4	701 9					
12		7936 X	7491	-0-	-445	-0-	73 1	6829 3	Y	532	535 0		55
							4 4	585 9					
*01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	80 1	7057 3	Y	823	827 0		51
							53 4	905 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 95H		RRCID -> 272196			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357		
-----													
08		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	46 1	4628 3	Y	339	336 0		25
							1 4	373 9					
09		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	37 1	4305 3	Y	384	385 0		24
							1 4	422 9					
10		4898 X	4461	-0-	-437	-0-	33 1	3849 3	Y	526	531 0		19
							579 9						
11		4830 X	3947	-0-	-883	-0-	33 1	3329 3	Y	532	529 0		22
							585 9						
12		4991 X	4700	-0-	-291	-0-	45 1	4231 3	Y	383	384 0		21
							3 4	421 9					
*01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1	4107 3	Y	454	456 0		19
							31 4	499 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	30	1	3131	3	Y	280	277	0	23
							1	4	308	9					
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	24	1	2729	3	Y	289	289	0	23
							318	9							
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	26	1	3081	3	Y	274	278	0	19
							301	9							
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	3	Y	187	187	0	19
							206	9							
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	32	1	2994	3	Y	212	213	0	18
							2	4	233	9					
*01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	36	1	3220	3	Y	259	260	0	17
							25	4	285	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681					
08		4588 X	3826	-0-	-762	-0-	33	1	3417	3	Y	341	338	0	30
							1	4	375	9					
09		4440 X	4117	-0-	-323	-0-	33	1	3755	3	Y	299	299	0	30
							329	9							
10		4371 X	4323	-0-	-48	-0-	34	1	4003	3	Y	260	265	0	25
							286	9							
11		4230 X	3666	-0-	-564	-0-	34	1	3428	3	Y	185	184	0	26
							204	9							
12		4371 X	4240	-0-	-131	-0-	41	1	3837	3	Y	327	328	0	25
							2	4	360	9					
*01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	40	1	3551	3	Y	347	348	0	24
							27	4	382	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907					
08		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	3	Y	366	366	0	32
							403	9							
09		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	61	1	4530	3	Y	348	366	0	14
							383	9							
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	60	1	4380	3	Y	357	357	0	14
							1	4	393	9					
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	59	1	3910	3	Y	318	319	0	13
							1	4	350	9					
12		4433 X	4400	-0-	-33	-0-	60	1	3987	3	Y	313	311	0	15
							9	4	344	9					
*01		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	63	1	4215	3	Y	391	385	0	21
							430	9							
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H		RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964					
08		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	24	1	2947	3	Y	108	110	0	20
							1	4	119	9					
09		3030 X	2748	-0-	-282	-0-	18	1	2629	3	Y	91	93	0	18
							1	4	100	9					
10		3038 X	2646	-0-	-392	-0-	11	1	2535	3	Y	91	92	0	17
							100	9							
11		3000 X	2870	-0-	-130	-0-	13	1	2764	3	Y	84	82	0	19
							1	4	92	9					
12		3100 X	2642	-0-	-458	-0-	13	1	2543	3	Y	77	77	0	19
							1	4	85	9					
01		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	14	1	2744	3	Y	115	115	0	19
							2	4	127	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	74 1	5383 3	Y	498	498 0	53		
						548 9							
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	69 1	5114 3	Y	465	490 0	28		
						512 9							
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	72 1	5244 3	Y	479	479 0	28		
						1 4	527 9						
11	5190 X	4799	-0-	-391	-0-	64 1	4287 3	Y	405	406 0	27		
						2 4	446 9						
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	69 1	4665 3	Y	443	439 0	31		
						11 4	487 9						
*01	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	77 1	5261 3	Y	572	563 0	40		
						1 4	629 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907			
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	21 1	2506 3	Y	93	95 0	18		
						102 9							
09	2700 N	2318	-0-	-382	-0-	16 1	2215 3	Y	79	79 0	18		
						87 9							
10	2573 N	2242	-0-	-331	-0-	9 1	2149 3	Y	76	77 0	17		
						84 9							
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	13 1	2705 3	Y	51	53 0	15		
						1 4	56 9						
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	14 1	2759 3	Y	47	48 0	14		
						1 4	52 9						
*01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11 1	2150 3	Y	74	74 0	14		
						2 4	81 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590			
08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	74 1	5404 3	Y	568	569 0	55		
						625 9							
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	72 1	5289 3	Y	526	553 0	28		
						579 9							
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	77 1	5537 3	Y	568	569 0	27		
						1 4	625 9						
11	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	73 1	4880 3	Y	527	527 0	27		
						2 4	580 9						
12	5425 X	4536	-0-	-889	-0-	59 1	3984 3	Y	440	438 0	29		
						9 4	484 9						
*01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	76 1	5185 3	Y	670	659 0	40		
						1 4	737 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 272205		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773			
08	7440 X	6508	-0-	-932	-0-	79 1	5847 3	Y	528	529 0	54		
						1 4	581 9						
09	7110 X	6022	-0-	-1088	-0-	72 1	5407 3	Y	493	521 0	26		
						1 4	542 9						
10	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	77 1	5572 3	Y	517	518 0	25		
						1 4	569 9						
11	6300 X	6089	-0-	-211	-0-	81 1	5421 3	Y	532	532 0	25		
						2 4	585 9						
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	89 1	6000 3	Y	578	573 0	30		
						14 4	636 9						
*01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 1	5236 3	Y	576	569 0	37		
						1 4	634 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	12462 X	11372	-0-	-1090	-0-	138	1 10195	1 3	1038 9	Y	944	945	0		85
09	12060 X	10956	-0-	-1104	-0-	132	1 9840	1 3	983 9	Y	894	937	0		42
10	11749 X	11270	-0-	-479	-0-	139	1 10103	1 3	1026 9	Y	933	935	0		40
11	11370 X	10253	-0-	-1117	-0-	138	1 9164	1 3	948 9	Y	862	862	0		40
12	11470 X	10567	-0-	-903	-0-	139	1 9434	1 3	971 9	Y	883	876	0		47
*01	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	139	1 9410	1 3	1150 9	Y	1045	1030	0		62
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425															
08	10354 X	5576	-0-	-4778	-0-	333	1 5139	1 3	103 9	Y	94	112	1		57
09	10020 X	8160	-0-	-1860	-0-	391	1 7620	1 3	147 9	Y	134	121	1		70
10	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	547	1 10827	1 3	242 9	Y	220	211	1		79
11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	475	1 9341	1 3	233 9	Y	212	199	1		92
12	9486 X	57	-0-	-9429	-0-	3	1 53	1 3	1 9	Y	1	42	1		51
*01	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	481	1 9381	1 3	219 9	Y	199	172	1		78
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778															
08	8215 X	6223	-0-	-1992	-0-	76	1 5599	1 3	547 9	Y	497	498	0		54
09	7050 X	6060	-0-	-990	-0-	73	1 5479	1 3	507 9	Y	461	489	0		26
10	6603 X	6226	-0-	-377	-0-	77	1 5584	1 3	564 9	Y	513	513	0		26
11	6390 X	5724	-0-	-666	-0-	77	1 5132	1 3	513 9	Y	466	467	0		25
12	6293 X	5522	-0-	-771	-0-	73	1 4954	1 3	483 9	Y	439	436	0		28
*01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	75	1 5130	1 3	592 9	Y	538	530	0		36
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548															
08	1643 X	516	-0-	-1127	-0-	50	1 391	1 3	75 9	Y	68	68	0		7
09	1590 X	446	-0-	-1144	-0-	49	1 375	1 3	22 9	Y	20	21	0		6
10	1116 X	580	-0-	-536	-0-	51	1 429	1 3	100 9	Y	91	92	0		5
11	1050 X	232	-0-	-818	-0-	21	1 170	1 3	41 9	Y	37	38	0		4
12	1085 X	187	-0-	-898	-0-	13	1 120	1 3	54 9	Y	49	47	0		6
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1 228	1 3	92 9	Y	84	77	0		13

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566 - 12504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	310 1	2424 3	Y	281	276 0		22	
							2 4	309 9						
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	322 1	2452 3	Y	275	273 0		24	
							303 9							
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	304 1	2580 3	Y	259	270 0		13	
							1 4	285 9						
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	289 1	2334 3	Y	232	226 0		19	
							255 9							
12		2697 X	2376	-0-	-321	-0-	206 1	1963 3	Y	187	184 0		22	
							1 4	206 9						
*01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	338 1	2643 3	Y	306	279 0		49	
							337 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473 - 12372		
-----														
08		5797 X	4574	-0-	-1223	-0-	476 1	3732 3	Y	329	324 0		28	
							4 4	362 9						
09		4530 X	4337	-0-	-193	-0-	463 1	3522 3	Y	320	317 0		31	
							352 9							
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	474 1	4024 3	Y	319	333 0		17	
							2 4	351 9						
11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	491 1	3970 3	Y	269	263 0		23	
							296 9							
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	432 1	4119 3	Y	271	264 0		30	
							2 4	298 9						
01		4278 X	4055	-0-	-223	-0-	422 1	3297 3	Y	305	285 0		50	
							336 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7628 - 12567		
-----														
08		1023 N	719	-0-	-304	-0-	64 1	498 3	Y	143	143 0		19	
							157 9							
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	66 1	500 3	Y	169	167 0		21	
							186 9							
10		961 N	824	-0-	-137	-0-	72 1	606 3	Y	133	143 0		11	
							146 9							
11		690 N	420	-0-	-270	-0-	36 1	288 3	Y	87	86 0		12	
							96 9							
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	51 1	486 3	Y	213	201 0		24	
							234 9							
*01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	75 1	589 3	Y	275	254 0		45	
							303 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	272297	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7687 - 12527		
-----														
08		6231 X	5101	-0-	-1130	-0-	523 1	4102 3	Y	429	422 0		29	
							4 4	472 9						
09		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	560 1	4259 3	Y	432	428 0		33	
							475 9							
10		4929 X	4917	-0-	-12	-0-	473 1	4020 3	Y	384	402 0		15	
							2 4	422 9						
11		4950 X	4261	-0-	-689	-0-	428 1	3460 3	Y	339	332 0		22	
							373 9							
12		5115 X	4904	-0-	-211	-0-	426 1	4062 3	Y	376	363 0		35	
							2 4	414 9						
01		5022 X	4099	-0-	-923	-0-	418 1	3271 3	Y	373	351 0		57	
							410 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5115 X	3638	-0-	-1477	-0-	351 1	2755 3	Y	481	474 0		46
							3 4	529 9					
09		4950 X	2854	-0-	-2096	-0-	278 1	2111 3	Y	423	422 0		47
							465 9						
10		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	424 1	3603 3	Y	721	734 0		34
							2 4	793 9					
11		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	491 1	3971 3	Y	728	708 0		54
							801 9						
12		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	445 1	4238 3	Y	546	540 0		60
							2 4	601 9					
*01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	406 1	3180 3	Y	542	512 0		90
							596 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
08		5487 X	4993	-0-	-494	-0-	526 1	4127 3	Y	305	298 0		17
							4 4	336 9					
09		5310 X	5093	-0-	-217	-0-	549 1	4170 3	Y	340	337 0		20
							374 9						
10		5487 X	4745	-0-	-742	-0-	465 1	3951 3	Y	297	308 0		9
							2 4	327 9					
11		5160 X	3845	-0-	-1315	-0-	396 1	3197 3	Y	229	225 0		13
							252 9						
12		4991 X	4402	-0-	-589	-0-	391 1	3716 3	Y	267	258 0		22
							1 4	294 9					
01		5270 X	4963	-0-	-307	-0-	521 1	4072 3	Y	336	310 0		48
							370 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
08		10664 X	1725	-0-	-8939	-0-	102 1	1582 3	Y	36	75 1		196
							1 4	40 9					
09		16230 X	169	-0-	-16061	-0-	8 1	157 3	Y	4	11 1		189
							4 9						
10		16771 X	87	-0-	-16684	-0-	4 1	81 3	Y	2	2 1		189
							2 9						
11		16230 X	15871	-0-	-359	-0-	746 1	14699 3	Y	386	308 1		267
							1 4	425 9					
12		12834 X	12549	-0-	-285	-0-	595 1	11554 3	Y	353	346 1		274
							12 4	388 9					
*01		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	554 1	10810 3	Y	333	345 1		262
							2 4	366 9					
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445													
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	194 1	1431 3	Y	333	299 1		53
							366 9						
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 1	1289 3	Y	270	283 1		40
							1 4	297 9					
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75 1	1218 3	Y	254	253 1		41
							279 9						
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	138 1	1188 3	Y	269	267 1		43
							296 9						
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	152 1	1682 3	Y	313	279 1		77
							17 4	344 9					
*01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	223 1	1585 3	Y	260	279 1		58
							286 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	105	1	773	3	Y	302	279	1	52	
						332	9								
09	1140 N	736	-0-	-404	-0-	58	1	536	3	Y	129	157	1	24	
						142	9								
10	1178 N	495	-0-	-683	-0-	24	1	384	3	Y	79	87	1	16	
						87	9								
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	227	207	1	36	
						250	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1	-0-	
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	112	93	1	19	
						123	9								

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	3	Y	166	191	1	29
						183	9							
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	280	1	2595	3	Y	183	191	1	21
						1	4	201	9					
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	3	Y	189	186	1	24
						208	9							
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	295	1	2537	3	Y	123	131	1	16
						135	9							
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	255	1	2816	3	Y	117	109	1	24
						28	4	129	9					
01	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	333	1	2362	3	Y	193	185	1	32
						212	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	149	1	1390	3	Y	140	139	0	12
						2	4	154	9					
09	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	185	1	1726	3	Y	159	160	0	11
						175	9							
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	Y	142	142	0	11
						156	9							
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	184	1	1521	3	Y	130	128	0	13
						143	9							
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	3	Y	8	11	0	10
						13	4	9	9					
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	1	4	0	7
						1	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	296	1	3995	3	Y	622	615	0	97
						684	9							
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	374	1	4102	3	Y	628	644	0	81
						691	9							
10	4898 X	4792	-0-	-106	-0-	332	1	3833	3	Y	569	584	0	66
						1	4	626	9					
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	340	1	3864	3	Y	537	532	0	71
						591	9							
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	382	1	3907	3	Y	582	584	0	69
						1	4	640	9					
*01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	476	1	4046	3	Y	653	635	0	87
						718	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		267 1	3604 3	Y	578	562 0		86
								636 9						
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		315 1	3461 3	Y	495	517 0		64
								545 9						
10		4340 X	4329	-0-	-11	-0-		304 1	3505 3	Y	472	482 0		54
								1 4	519 9					
11		4350 X	4230	-0-	-120	-0-		303 1	3435 3	Y	447	444 0		57
								492 9						
12		4495 X	4072	-0-	-423	-0-		318 1	3256 3	Y	452	458 0		51
								1 4	497 9					
*01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		418 1	3555 3	Y	548	531 0		68
								603 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		225 1	3047 3	Y	373	376 0		53
								410 9						
09		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		283 1	3099 3	Y	388	396 0		45
								427 9						
10		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		283 1	3266 3	Y	495	491 0		49
								1 4	545 9					
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		233 1	2642 3	Y	438	436 0		51
								482 9						
12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		278 1	2838 3	Y	440	446 0		45
								484 9						
*01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		350 1	2970 3	Y	473	462 0		56
								520 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		191 1	2579 3	Y	84	85 0		8
								92 9						
09		2670 X	2095	-0-	-575	-0-		160 1	1756 3	Y	163	158 0		13
								179 9						
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		258 1	2979 3	Y	392	373 0		32
								1 4	431 9					
11		3000 N	3300	-0-	300	300		231 1	2628 3	Y	401	393 0		40
								441 9						
12		2524 N	2224	-0-	-300	-0-		176 1	1792 3	Y	233	253 0		20
								256 9						
*01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		178 1	1509 3	Y	197	199 0		18
								217 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		198 1	2675 3	Y	459	440 0		53
								505 9						
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		256 1	2808 3	Y	437	449 0		41
								481 9						
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		234 1	2694 3	Y	336	352 0		25
								370 9						
11		3180 X	3078	-0-	-102	-0-		218 1	2471 3	Y	354	349 0		30
								389 9						
12		3286 X	3203	-0-	-83	-0-		247 1	2519 3	Y	397	398 0		29
								437 9						
*01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		303 1	2575 3	Y	428	418 0		39
								471 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3205	3	Y	405	393	0	50
						446	9							
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	252	1	2759	3	Y	393	404	0	39
						432	9							
10	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	237	1	2730	3	Y	367	375	0	31
						1	4	404	9					
11	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	238	1	2696	3	Y	386	380	0	37
						425	9							
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	224	1	2282	3	Y	361	368	0	30
						397	9							
*01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	282	1	2399	3	Y	408	398	0	40
						449	9							
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	3	Y	330	320	0	42
						363	9							
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	239	1	2621	3	Y	375	378	0	39
						413	9							
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	227	1	2604	3	Y	372	377	0	34
						409	9							
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	3	Y	358	355	0	37
						394	9							
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	3	Y	365	370	0	32
						402	9							
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	280	1	2381	3	Y	363	357	0	38
						399	9							
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	144	1	1348	3	Y	119	118	0	4
						2	4	131	9					
09	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	129	1	1201	3	Y	108	110	0	2
						119	9							
10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	154	1	1302	3	Y	125	125	0	2
						138	9							
11	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	104	1	857	3	Y	97	96	0	3
						107	9							
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	152	1	1449	3	Y	10	12	0	1
						14	4	11	9					
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	145	1	528	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	159	1	1479	3	Y	126	125	0	11
						2	4	139	9					
09	1980 N	691	-0-	-1289	-0-	62	1	576	3	Y	48	50	0	9
						53	9							
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	197	1	1663	3	Y	111	110	0	10
						122	9							
11	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	121	1	1000	3	Y	60	60	0	10
						66	9							
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	240	1	2299	3	Y	13	14	0	9
						23	4	14	9					
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	262	1	955	3	Y	-0-	1	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
WORTHY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	29202 X	26651	-0-	-2551	-0-	1216	1	24980	3	Y	413	416	1			41
						1	4	454	9							
09	27240 X	25578	-0-	-1662	-0-	1122	1	23992	3	Y	421	411	1			51
						1	4	463	9							
10	27745 X	26500	-0-	-1245	-0-	1126	1	24866	3	Y	461	466	1			46
						1	4	507	9							
11	26130 X	24929	-0-	-1201	-0-	1065	1	23354	3	Y	464	469	1			41
						510	9									
12	26784 X	24847	-0-	-1937	-0-	1072	1	23194	3	Y	525	485	1			81
						3	4	578	9							
01	26660 X	24723	-0-	-1937	-0-	1075	1	23078	3	Y	517	508	1			90
						1	4	569	9							
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990						
08	3131 X	1574	-0-	-1557	-0-	199	1	1242	3	Y	121	121	0			19
						133	9									
09	2520 X	1821	-0-	-699	-0-	178	1	1248	3	Y	359	326	0			52
						395	9									
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	200	1	1504	3	Y	642	588	0			106
						706	9									
11	2100 X	1304	-0-	-796	-0-	130	1	964	3	Y	191	259	0			38
						210	9									
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	35	0			3
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	541	3	Y	78	62	0			19
						86	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178						
08	5022 X	4267	-0-	-755	-0-	259	1	3353	3	Y	595	596	0			34
						655	9									
09	4860 X	4228	-0-	-632	-0-	268	1	3265	3	Y	631	632	0			33
						1	4	694	9							
10	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	294	1	3489	3	Y	511	515	0			29
						2	4	562	9							
11	4860 X	4200	-0-	-660	-0-	331	1	3273	3	Y	542	538	0			33
						596	9									
12	4619 X	4475	-0-	-144	-0-	285	1	3400	3	Y	715	714	0			34
						3	4	787	9							
*01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	299	1	3248	3	Y	878	854	0			58
						1	4	966	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125						
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	336	1	4351	3	Y	798	800	0			48
						878	9									
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	319	1	3882	3	Y	737	739	0			46
						1	4	811	9							
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	359	1	4259	3	Y	631	637	0			40
						2	4	694	9							
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	431	1	4269	3	Y	565	561	0			44
						622	9									
12	4216 X	4205	-0-	-11	-0-	286	1	3406	3	Y	464	465	0			43
						3	4	510	9							
01	5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	322	1	3514	3	Y	622	605	0			60
						2	4	684	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7872 - 13971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	424 1	5491 3	Y	1920	1921 0		24
							2112 9						
09		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	383 1	4657 3	Y	1544	1542 0		26
							1 4	1698 9					
10		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	373 1	4422 3	Y	1321	1323 0		24
							2 4	1453 9					
11		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	425 1	4209 3	Y	965	958 0		31
							1062 9						
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	263 1	3123 3	Y	635	634 0		32
							2 4	699 9					
01		4929 X	4874	-0-	-55	-0-	359 1	3911 3	Y	547	532 0		47
							2 4	602 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7993 - 14033
-----													
08		5053 X	4803	-0-	-250	-0-	291 1	3763 3	Y	681	683 0		35
							749 9						
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	314 1	3817 3	Y	692	694 0		33
							1 4	761 9					
10		5053 X	4450	-0-	-603	-0-	290 1	3437 3	Y	655	660 0		28
							2 4	721 9					
11		4650 X	4505	-0-	-145	-0-	336 1	3324 3	Y	768	763 0		33
							845 9						
12		4805 X	3984	-0-	-821	-0-	247 1	2941 3	Y	722	722 0		33
							2 4	794 9					
01		4681 X	4554	-0-	-127	-0-	294 1	3204 3	Y	959	932 0		60
							1 4	1055 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8018 - 14058
-----													
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	151 1	1960 3	Y	380	381 0		17
							418 9						
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	122 1	1478 3	Y	307	308 0		16
							338 9						
10		1736 X	1696	-0-	-40	-0-	110 1	1314 3	Y	246	248 0		14
							1 4	271 9					
11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	221 1	2183 3	Y	402	399 0		17
							442 9						
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	390 1	4636 3	Y	368	368 0		17
							3 4	405 9					
*01		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	469 1	5112 3	Y	494	481 0		30
							2 4	543 9					
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9384 - 13608
-----													
08		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	606 1	11781 3	Y	198	218 1		170
							2 4	218 9					
09		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	537 1	11085 3	Y	160	159 1		171
							2 4	176 9					
10		11005 X	8168	-0-	-2837	-0-	370 1	7604 3	Y	176	186 1		161
							194 9						
11		11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	520 1	10605 3	Y	323	295 1		189
							1 4	355 9					
12		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	537 1	11135 3	Y	343	301 1		231
							1 4	377 9					
01		11997 X	11754	-0-	-243	-0-	530 1	10867 3	Y	322	362 1		191
							3 4	354 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7936 X	7643	-0-	-293	-0-	364	1	7071	3	Y	188	194	1	149	
						1	4	207	9						
09	7680 X	7326	-0-	-354	-0-	327	1	6759	3	Y	217	206	1	160	
						1	4	239	9						
10	7936 X	7487	-0-	-449	-0-	335	1	6903	3	Y	226	238	1	148	
						249	9								
11	7680 X	7302	-0-	-378	-0-	329	1	6698	3	Y	250	236	1	162	
						275	9								
12	7812 X	7257	-0-	-555	-0-	320	1	6654	3	Y	256	227	1	191	
						1	4	282	9						
01	7409 X	7100	-0-	-309	-0-	318	1	6537	3	Y	221	253	1	159	
						2	4	243	9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

08	3100 N	4454	-0-	1354	1354	257	1	3550	3	Y	588	542	0	46
						647	9							
09	3000 N	6887	-0-	3887	5241	713	1	5706	3	Y	423	440	0	29
						3	4	465	9					
10	3100 N	7414	-0-	4314	9555	802	1	6111	3	Y	455	452	0	32
						501	9							
11	17372 X	7817	-0-	-9555	-0-	807	1	6550	3	Y	418	411	0	39
						460	9							
12	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	593	1	5193	3	Y	342	349	0	32
						3	4	376	9					
*01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	822	1	5587	3	Y	426	399	0	59
						11	4	469	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

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	0	2111	-0-	2111	2111	211	1	1745	3	Y	141	140	0	9
						155	9							
12	0	1879	-0-	1879	3990	176	1	1675	3	Y	11	13	0	7
						16	4	12	9					
01	0	741	-0-	741	4731	159	1	581	3	Y	1	1	0	7
						1	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	747	1	2097	3	Y	397	403	1	144
						437	9							
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	707	1	1775	3	Y	343	398	1	89
						1	4	377	9					
10	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	497	1	1289	3	Y	299	307	1	81
						329	9							
11	2700 X	1221	-0-	-1479	-0-	314	1	668	3	Y	217	220	1	78
						239	9							
12	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	412	1	838	3	Y	426	397	1	107
						469	9							
01	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	113	1	1536	3	Y	430	419	1	118
						473	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		39H	RRCID ->	272727	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8222 - 14337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	470 1	6076 3	Y	686	688 0		38	
							755 9							
09		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	441 1	5368 3	Y	659	661 0		36	
							1 4	725 9						
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	486 1	5762 3	Y	660	665 0		31	
							3 4	726 9						
11		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	415 1	4102 3	Y	566	562 0		35	
							623 9							
12		5208 X	3300	-0-	-1908	-0-	222 1	2648 3	Y	389	388 0		36	
							2 4	428 9						
01		6417 X	3181	-0-	-3236	-0-	227 1	2468 3	Y	441	429 0		48	
							1 4	485 9						
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	272800	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9249 - 13630		
08		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	368 1	7543 3	Y	267	269 1		24	
							1 4	294 9						
09		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	384 1	8256 3	Y	297	291 1		30	
							327 9							
10		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	371 1	8236 3	Y	278	273 1		35	
							306 9							
11		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	340 1	7433 3	Y	290	289 1		36	
							1 4	319 9						
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	322 1	6988 3	Y	289	273 1		52	
							1 4	318 9						
*01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	340 1	7192 3	Y	325	318 1		59	
							4 4	358 9						
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934		
08		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	452 1	9248 3	Y	339	347 1		34	
							1 4	373 9						
09		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	405 1	8708 3	Y	296	296 1		34	
							326 9							
10		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	411 1	9120 3	Y	313	305 1		42	
							344 9							
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	367 1	8011 3	Y	313	314 1		41	
							1 4	344 9						
12		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	384 1	8324 3	Y	351	329 1		63	
							1 4	386 9						
01		8680 X	8500	-0-	-180	-0-	367 1	7748 3	Y	346	345 1		64	
							4 4	381 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617		
08		3038 X	2936	-0-	-102	-0-	176 1	2281 3	Y	435	436 0		27	
							479 9							
09		2940 X	2499	-0-	-441	-0-	160 1	1950 3	Y	353	354 0		26	
							1 4	388 9						
10		3038 X	2788	-0-	-250	-0-	186 1	2202 3	Y	363	367 0		22	
							1 4	399 9						
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	351 1	3473 3	Y	593	588 0		27	
							652 9							
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	284 1	3391 3	Y	572	572 0		27	
							3 4	629 9						
01		2728 X	2515	-0-	-213	-0-	176 1	1916 3	Y	384	373 0		38	
							1 4	422 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	179	1	2469	3	Y	238	243	0	38
						262	9							
09	3090 X	1813	-0-	-1277	-0-	178	1	1425	3	Y	190	198	0	30
						1	4	209	9					
10	4123 X	1423	-0-	-2700	-0-	143	1	1086	3	Y	176	177	0	29
						194	9							
11	3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	179	1	1452	3	Y	193	188	0	34
						212	9							
12	4123 X	2450	-0-	-1673	-0-	222	1	1946	3	Y	255	250	0	39
						1	4	281	9					
*01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	171	1	1161	3	Y	211	203	0	47
						2	4	232	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
-----														
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	312	1	6374	3	Y	283	283	1	25
						311	9							
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	288	1	6203	3	Y	338	328	1	35
						372	9							
10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	293	1	6497	3	Y	437	418	1	54
						481	9							
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	281	1	6139	3	Y	441	440	1	55
						1	4	485	9					
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	283	1	6132	3	Y	339	332	1	62
						1	4	373	9					
*01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	270	1	5696	3	Y	317	320	1	59
						3	4	349	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
-----														
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	115	1	1591	3	Y	171	172	0	28
						188	9							
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1	1793	3	Y	175	178	0	25
						1	4	193	9					
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	204	1	1556	3	Y	177	177	0	25
						195	9							
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	225	1	1823	3	Y	183	178	0	30
						201	9							
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	205	1	1791	3	Y	182	182	0	30
						1	4	200	9					
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	221	1	1502	3	Y	176	168	0	38
						3	4	194	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
-----														
08	3100 N	3174	-0-	74	490	188	1	2599	3	Y	352	353	0	48
						387	9							
09	3000 N	3838	-0-	838	1328	369	1	2959	3	Y	462	462	0	48
						2	4	508	9					
10	5326 X	3998	-0-	-1328	-0-	398	1	3029	3	Y	519	514	0	53
						571	9							
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	326	1	2645	3	Y	435	429	0	59
						479	9							
12	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	202	1	1764	3	Y	274	288	0	45
						1	4	301	9					
*01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	385	1	2616	3	Y	377	351	0	71
						5	4	415	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 272812			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	19840 X	19530	-0-	-310	-0-	892 1	18341 3	Y	269	270 1	28		
						1 4	296 9						
09	19200 X	18402	-0-	-798	-0-	809 1	17296 3	Y	269	263 1	34		
						1 4	296 9						
10	19840 X	19115	-0-	-725	-0-	813 1	17943 3	Y	326	326 1	34		
						359 9							
11	18930 X	17910	-0-	-1020	-0-	766 1	16799 3	Y	314	318 1	30		
						345 9							
12	19561 X	17852	-0-	-1709	-0-	773 1	16722 3	Y	323	301 1	52		
						2 4	355 9						
01	19530 X	17926	-0-	-1604	-0-	783 1	16793 3	Y	318	313 1	57		
						350 9							
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272814			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147		
08	2263 X	294	-0-	-1969	-0-	16 1	217 3	Y	55	55 0	14		
						61 9							
09	2190 X	1043	-0-	-1147	-0-	93 1	742 3	Y	189	182 0	21		
						208 9							
10	2263 X	1061	-0-	-1202	-0-	98 1	745 3	Y	198	198 0	21		
						218 9							
11	2190 X	1732	-0-	-458	-0-	154 1	1253 3	Y	295	282 0	34		
						325 9							
12	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	124 1	1093 3	Y	217	223 0	28		
						1 4	239 9						
*01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	164 1	1110 3	Y	231	219 0	40		
						2 4	254 9						
-----													
WORTHEY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272815			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409		
08	11997 X	11219	-0-	-778	-0-	525 1	10558 3	Y	108	109 1	12		
						17 4	119 9						
09	11610 X	11120	-0-	-490	-0-	497 1	10488 3	Y	117	110 1	19		
						6 4	129 9						
10	11997 X	11365	-0-	-632	-0-	503 1	10733 3	Y	117	124 1	12		
						129 9							
11	11580 X	10886	-0-	-694	-0-	483 1	10217 3	Y	169	159 1	22		
						186 9							
12	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	475 1	9965 3	Y	226	199 1	49		
						249 9							
*01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	488 1	10152 3	Y	197	220 1	26		
						217 9							
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 272819			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231		
08	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	1187 1	18338 3	Y	295	310 1	278		
						5 4	325 9						
09	18930 X	18703	-0-	-227	-0-	895 1	17452 3	Y	319	294 1	303		
						5 4	351 9						
10	19561 X	11491	-0-	-8070	-0-	542 1	10723 3	Y	205	232 1	276		
						226 9							
11	18930 X	447	-0-	-18483	-0-	21 1	417 3	Y	8	39 1	245		
						9 9							
12	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	1064 1	20673 3	Y	394	324 1	315		
						22 4	433 9						
*01	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1078 1	21018 3	Y	406	400 1	321		
						4 4	447 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272820			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	1079	1	16650	3	Y	302	303	1	290
						4	4	332	9					
09	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	704	1	13724	3	Y	265	249	1	306
						4	4	292	9					
10	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11597	3	Y	230	244	1	292
						253	9							
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	694	1	13647	3	Y	326	294	1	324
						359	9							
12	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	631	1	12266	3	Y	312	311	1	325
						13	4	343	9					
01	15004 X	10971	-0-	-4033	-0-	522	1	10175	3	Y	247	266	1	306
						2	4	272	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 272821			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966			
08	5673 X	2085	-0-	-3588	-0-	127	1	1759	3	Y	181	188	0	24
						199	9							
09	4800 X	1074	-0-	-3726	-0-	107	1	858	3	Y	99	108	0	15
						109	9							
10	3658 X	316	-0-	-3342	-0-	26	1	195	3	Y	86	87	0	14
						95	9							
11	3060 X	567	-0-	-2493	-0-	45	1	369	3	Y	139	133	0	20
						153	9							
12	3162 X	402	-0-	-2760	-0-	30	1	263	3	Y	99	103	0	16
						109	9							
*01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91	1	616	3	Y	247	223	0	40
						1	4	272	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 272822			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492			
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	216	1	2985	3	Y	321	324	0	35
						353	9							
09	5130 X	3576	-0-	-1554	-0-	355	1	2849	3	Y	336	341	0	30
						2	4	370	9					
10	4247 X	3982	-0-	-265	-0-	414	1	3152	3	Y	378	374	0	34
						416	9							
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	415	1	3366	3	Y	348	342	0	40
						383	9							
12	3999 X	3072	-0-	-927	-0-	286	1	2507	3	Y	252	260	0	32
						2	4	277	9					
*01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	494	1	3358	3	Y	368	341	0	59
						7	4	405	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 272823			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710			
08	2773 N	2599	-0-	-174	-0-	165	1	2284	3	Y	136	140	0	16
						150	9							
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	297	1	2373	3	Y	153	155	0	14
						1	4	168	9					
10	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	333	1	2533	3	Y	163	161	0	16
						179	9							
11	3000 X	755	-0-	-2245	-0-	78	1	633	3	Y	40	47	0	9
						44	9							
12	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	266	1	2339	3	Y	201	188	0	22
						2	4	221	9					
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	301	1	2047	3	Y	145	142	0	25
						4	4	160	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	272824	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6856 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
-----														
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	233	233	0	31
						256	9							
09	3000 N	3012	-0-	12	12	307	1	2456	3	Y	225	230	0	26
						1	4	248	9					
10	2979 N	2967	-0-	-12	-0-	316	1	2407	3	Y	222	222	0	26
						244	9							
11	3000 N	3172	-0-	172	172	319	1	2586	3	Y	243	236	0	33
						267	9							
12	3070 N	2898	-0-	-172	-0-	268	1	2345	3	Y	258	257	0	34
						1	4	284	9					
*01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	341	1	2318	3	Y	233	223	0	44
						5	4	256	9					
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8992 - 12341	
08	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	454	1	9287	3	Y	278	288	1	28
						1	4	306	9					
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	364	1	7823	3	Y	236	237	1	27
						260	9							
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	533	1	11849	3	Y	338	321	1	44
						1	4	372	9					
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	444	1	9698	3	Y	345	344	1	45
						1	4	380	9					
12	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	442	1	9577	3	Y	390	364	1	71
						1	4	429	9					
*01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	452	1	9549	3	Y	386	383	1	74
						5	4	425	9					
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	7311 - 11581	
08	3844 X	3110	-0-	-734	-0-	404	1	2538	3	Y	152	153	0	22
						1	4	167	9					
09	5640 X	2608	-0-	-3032	-0-	309	1	2168	3	Y	118	119	0	21
						1	4	130	9					
10	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	285	1	2144	3	Y	92	93	0	20
						101	9							
11	5640 X	2674	-0-	-2966	-0-	291	1	2156	3	Y	206	199	0	27
						227	9							
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	463	1	3046	3	Y	108	115	0	20
						3	4	119	9					
*01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	358	1	2232	3	Y	103	94	0	29
						1	4	113	9					
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476	
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	941	3	Y	239	232	0	33
						263	9							
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1002	3	Y	74	90	0	17
						81	9							
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	175	1	1314	3	Y	89	87	0	19
						98	9							
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	3	Y	130	129	0	20
						143	9							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	Y	37	46	0	11
						41	9							
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	70	61	0	20
						77	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	725 1	2033 3		Y	381	390 1		143
							419 9							
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	665 1	1670 3		Y	387	430 1		100
							1 4	426 9						
10		2666 X	2623	-0-	-43	-0-	604 1	1565 3		Y	413	404 1		109
							454 9							
11		2580 X	1801	-0-	-779	-0-	439 1	933 3		Y	390	367 1		132
							429 9							
12		2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	263 1	533 3		Y	339	370 1		101
							373 9							
01		2728 X	1297	-0-	-1431	-0-	64 1	869 3		Y	331	336 1		96
							364 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
08		4898 X	4542	-0-	-356	-0-	195 1	3731 3		Y	560	560 0		49
							616 9							
09		4740 X	4207	-0-	-533	-0-	49 1	3599 3		Y	506	510 0		45
							2 4	557 9						
10		4898 X	4135	-0-	-763	-0-	59 1	3549 3		Y	476	474 0		47
							3 4	524 9						
11		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	53 1	3709 3		Y	505	503 0		49
							556 9							
12		4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	51 1	3262 3		Y	489	475 0		63
							538 9							
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	88 1	4077 3		Y	537	528 0		72
							1 4	591 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	192 1	3685 3		Y	506	506 0		43
							557 9							
09		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	49 1	3667 3		Y	547	550 0		40
							2 4	602 9						
10		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	62 1	3709 3		Y	527	526 0		41
							3 4	580 9						
11		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	59 1	4141 3		Y	550	548 0		43
							605 9							
12		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	70 1	4571 3		Y	629	610 0		62
							1 4	692 9						
*01		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	91 1	4181 3		Y	494	485 0		71
							1 4	543 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
08		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	632 1	12722 3		Y	473	449 1		70
							21 4	520 9						
09		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	554 1	11695 3		Y	332	327 1		75
							6 4	365 9						
10		12865 X	12122	-0-	-743	-0-	531 1	11343 3		Y	225	261 1		39
							248 9							
11		12450 X	12285	-0-	-165	-0-	543 1	11488 3		Y	231	228 1		42
							254 9							
12		12865 X	11784	-0-	-1081	-0-	531 1	11141 3		Y	102	113 1		31
							112 9							
01		11842 X	11448	-0-	-394	-0-	521 1	10837 3		Y	82	99 1		14
							90 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	173 1	3310 3	Y	440	440 0		43	
							484 9							
09		5520 X	3525	-0-	-1995	-0-	41 1	3056 3	Y	387	390 0		40	
							2 4	426 9						
10		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	48 1	2860 3	Y	346	344 0		42	
							2 4	381 9						
11		4140 X	3456	-0-	-684	-0-	43 1	3019 3	Y	358	356 0		44	
							394 9							
12		4278 X	3363	-0-	-915	-0-	45 1	2903 3	Y	377	366 0		55	
							415 9							
01		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	62 1	2896 3	Y	363	357 0		61	
							1 4	399 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		43H	RRCID ->	272868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671		
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	189 1	3617 3	Y	461	461 0		40	
							507 9							
09		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	48 1	3595 3	Y	427	430 0		37	
							2 4	470 9						
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	64 1	3794 3	Y	430	429 0		38	
							3 4	473 9						
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	56 1	3923 3	Y	439	437 0		40	
							483 9							
12		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	66 1	4271 3	Y	533	517 0		56	
							1 4	586 9						
*01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	99 1	4554 3	Y	500	491 0		65	
							1 4	550 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		44H	RRCID ->	272869	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8636 - 12884		
08		2883 X	2457	-0-	-426	-0-	108 1	2067 3	Y	256	255 0		28	
							282 9							
09		2700 X	2278	-0-	-422	-0-	27 1	1989 3	Y	237	239 0		26	
							1 4	261 9						
10		2790 X	2179	-0-	-611	-0-	31 1	1852 3	Y	268	267 0		27	
							1 4	295 9						
11		2700 X	2332	-0-	-368	-0-	27 1	1907 3	Y	362	360 0		29	
							398 9							
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	36 1	2323 3	Y	390	378 0		41	
							429 9							
*01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	47 1	2181 3	Y	256	252 0		45	
							1 4	282 9						
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801		
08		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	594 1	12147 3	Y	403	403 1		38	
							1 4	443 9						
09		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	549 1	11837 3	Y	418	412 1		44	
							1 4	460 9						
10		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	515 1	11464 3	Y	391	385 1		50	
							1 4	430 9						
11		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	500 1	10899 3	Y	436	432 1		54	
							1 4	480 9						
12		11563 X	11289	-0-	-274	-0-	477 1	10347 3	Y	421	401 1		74	
							2 4	463 9						
*01		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	516 1	10896 3	Y	446	439 1		81	
							6 4	491 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29H		RRCID -> 272873			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	196 1 603 9	2535 3	Y	548	549 0	29		
09	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	216 1 1 4	2628 3	Y	577	577 0	29		
10	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	223 1 1 4	2645 3	Y	523	525 0	27		
11	3570 X	2270	-0-	-1300	-0-	168 1 437 9	1665 3	Y	397	394 0	30		
12	3596 X	2351	-0-	-1245	-0-	145 1 1 4	1724 3	Y	437	436 0	31		
01	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	129 1 1 4	1405 3	Y	433	422 0	42		
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 272874			COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776		
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	542 1 19 4	10517 3	Y	226	232 1	132		
09	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	450 1 3 4	9476 3	Y	219	221 1	130		
10	10230 X	5910	-0-	-4320	-0-	256 1 140 9	5514 3	Y	127	132 1	125		
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	726 1 1 4	15460 3	Y	416	310 1	231		
12	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	601 1 1 4	12562 3	Y	152	218 1	165		
*01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	639 1 1 4	13163 3	Y	144	182 1	127		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 45H		RRCID -> 272877			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723		
08	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	127 1 369 9	2422 3	Y	335	334 0	29		
09	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	36 1 1 4	2617 3	Y	343	345 0	27		
10	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	47 1 2 4	2780 3	Y	350	348 0	29		
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	33 1 319 9	2273 3	Y	290	288 0	31		
12	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	36 1 336 9	2327 3	Y	305	296 0	40		
01	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	46 1 1 4	2171 3	Y	258	254 0	44		
-----													
WORTHHEY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 272878			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215		
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	555 1 18 4	11163 3	Y	350	331 1	57		
09	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	493 1 6 4	10419 3	Y	375	348 1	84		
10	10726 X	10246	-0-	-480	-0-	442 1 370 9	9434 3	Y	336	362 1	58		
11	10380 X	9772	-0-	-608	-0-	425 1 356 9	8991 3	Y	324	318 1	64		
12	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	533 1 439 9	11192 3	Y	399	358 1	105		
*01	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	491 1 381 9	10220 3	Y	346	390 1	61		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		5921 X	4820	-0-	-1101	-0-	222 1	4256 3	Y	311	311 0		23
							342 9						
09		5730 X	3837	-0-	-1893	-0-	47 1	3456 3	Y	302	304 0		21
							2 4	332 9					
10		5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	71 1	4193 3	Y	363	361 0		23
							3 4	399 9					
11		5730 X	3723	-0-	-2007	-0-	48 1	3378 3	Y	270	269 0		24
							297 9						
12		4867 X	2080	-0-	-2787	-0-	29 1	1833 3	Y	198	192 0		30
							218 9						
01		4681 X	763	-0-	-3918	-0-	12 1	547 3	Y	185	182 0		33
							204 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
08		5394 X	4889	-0-	-505	-0-	322 1	4160 3	Y	370	370 0		28
							407 9						
09		5220 X	4807	-0-	-413	-0-	336 1	4090 3	Y	345	346 0		27
							1 4	380 9					
10		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	369 1	4380 3	Y	367	369 0		25
							2 4	404 9					
11		5010 X	2784	-0-	-2226	-0-	229 1	2269 3	Y	260	259 0		26
							286 9						
12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	363 1	4322 3	Y	527	527 0		26
							3 4	580 9					
01		4960 X	4580	-0-	-380	-0-	334 1	3648 3	Y	542	527 0		41
							2 4	596 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													
08		8339 X	2986	-0-	-5353	-0-	135 1	2759 3	Y	84	98 1		8
							92 9						
09		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	417 1	8959 3	Y	251	234 1		25
							276 9						
10		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	364 1	8080 3	Y	211	209 1		27
							232 9						
11		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	367 1	8010 3	Y	253	249 1		31
							1 4	278 9					
12		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	381 1	8257 3	Y	305	283 1		53
							1 4	336 9					
01		9610 X	8990	-0-	-620	-0-	391 1	8248 3	Y	315	311 1		57
							4 4	347 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360													
08		14384 X	11507	-0-	-2877	-0-	550 1	10691 3	Y	240	233 1		268
							2 4	264 9					
09		12090 X	9908	-0-	-2182	-0-	446 1	9226 3	Y	213	206 1		275
							2 4	234 9					
10		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	512 1	10536 3	Y	276	284 1		267
							304 9						
11		11130 X	9300	-0-	-1830	-0-	424 1	8638 3	Y	215	208 1		274
							1 4	237 9					
12		11501 X	9764	-0-	-1737	-0-	437 1	9060 3	Y	242	212 1		304
							1 4	266 9					
01		9176 X	5803	-0-	-3373	-0-	262 1	5376 3	Y	149	187 1		266
							1 4	164 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	10385 X	9053	-0-	-1332	-0-	431 1 1 4	8383 3 238 9	Y	216	222 1	353		
09	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	477 1 2 4	9865 3 317 9	Y	288	270 1	371		
10	10137 X	9985	-0-	-152	-0-	448 1 327 9	9210 3	Y	297	313 1	355		
11	9810 X	8666	-0-	-1144	-0-	391 1 1 4	7981 3 293 9	Y	266	254 1	367		
12	9052 X	8921	-0-	-131	-0-	397 1 1 4	8230 3 293 9	Y	266	238 1	395		
01	10912 X	8948	-0-	-1964	-0-	402 1 2 4	8241 3 303 9	Y	275	304 1	366		
-----													
STANLEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274			
08	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	748 1 2 4	14535 3 338 9	Y	307	321 1	419		
09	13260 X	4626	-0-	-8634	-0-	211 1 1 4	4359 3 55 9	Y	50	74 1	395		
10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	716 1 1 4	14758 3 204 9	Y	185	182 1	398		
11	13590 X	13394	-0-	-196	-0-	613 1 1 4	12487 3 293 9	Y	266	245 1	419		
12	14043 X	13133	-0-	-910	-0-	590 1 2 4	12251 3 290 9	Y	264	234 1	449		
01	15314 X	12811	-0-	-2503	-0-	584 1 3 4	11979 3 245 9	Y	223	257 1	415		
-----													
STANLEY RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000			
08	12121 X	9836	-0-	-2285	-0-	476 1 1 4	9254 3 105 9	Y	95	106 1	126		
09	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	653 1 3 4	13504 3 176 9	Y	160	148 1	138		
10	10602 X	9788	-0-	-814	-0-	448 1 128 9	9212 3	Y	116	128 1	126		
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	517 1 1 4	10527 3 118 9	Y	107	103 1	130		
12	9827 X	8637	-0-	-1190	-0-	392 1 1 4	8126 3 118 9	Y	107	95 1	142		
01	14446 X	8123	-0-	-6323	-0-	371 1 2 4	7606 3 144 9	Y	131	141 1	132		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157			
08	3348 X	2619	-0-	-729	-0-	156 1 451 9	2012 3	Y	410	411 0	29		
09	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	174 1 1 4	2118 3 433 9	Y	394	395 0	28		
10	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	187 1 1 4	2220 3 482 9	Y	438	442 0	24		
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	370 1 601 9	3663 3	Y	546	543 0	27		
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	401 1 4 4	4779 3 641 9	Y	583	583 0	27		
*01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	576 1 3 4	6275 3 606 9	Y	551	536 0	42		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	295 1	3820 3	Y	390	390 0		19
							429 9						
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	295 1	3592 3	Y	356	356 0		19
							1 4	392 9					
10		3937 X	3907	-0-	-30	-0-	276 1	3271 3	Y	326	328 0		17
							1 4	359 9					
11		3810 X	2349	-0-	-1461	-0-	192 1	1903 3	Y	231	229 0		19
							254 9						
12		3937 X	2264	-0-	-1673	-0-	155 1	1846 3	Y	238	238 0		19
							1 4	262 9					
01		4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	189 1	2056 3	Y	323	314 0		28
							1 4	355 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136			
08		4836 X	4066	-0-	-770	-0-	247 1	3197 3	Y	565	566 0		33
							622 9						
09		4680 X	3751	-0-	-929	-0-	243 1	2961 3	Y	496	497 0		32
							1 4	546 9					
10		4836 X	3654	-0-	-1182	-0-	246 1	2911 3	Y	451	455 0		28
							1 4	496 9					
11		4680 X	2040	-0-	-2640	-0-	158 1	1559 3	Y	294	292 0		30
							323 9						
12		4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	158 1	1878 3	Y	376	375 0		31
							1 4	414 9					
01		3317 X	2496	-0-	-821	-0-	168 1	1835 3	Y	447	435 0		43
							1 4	492 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090			
08		3286 X	2613	-0-	-673	-0-	111 1	2118 3	Y	349	348 0		33
							384 9						
09		3030 X	2473	-0-	-557	-0-	28 1	2041 3	Y	366	369 0		30
							1 4	403 9					
10		2666 X	2315	-0-	-351	-0-	30 1	1744 3	Y	491	488 0		33
							1 4	540 9					
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	41 1	2894 3	Y	692	689 0		36
							761 9						
12		2666 X	2659	-0-	-7	-0-	33 1	2100 3	Y	478	464 0		50
							526 9						
*01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	46 1	2131 3	Y	388	382 0		56
							1 4	427 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 48H		RRCID -> 272918		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178			
08		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	113 1	2173 3	Y	337	336 0		23
							371 9						
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	30 1	2238 3	Y	316	319 0		20
							1 4	348 9					
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	38 1	2293 3	Y	363	361 0		22
							2 4	399 9					
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31 1	2153 3	Y	316	315 0		23
							348 9						
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	16 1	1034 3	Y	157	152 0		28
							173 9						
01		2697 X	1981	-0-	-716	-0-	37 1	1689 3	Y	232	228 0		32
							255 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	96 1	2398 3	2 4	Y	261	264 0		13
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	143 1	2862 3	356 9	Y	324	324 0		13
10	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	119 1	2473 3	338 9	Y	307	310 0		10
11	2850 X	1702	-0-	-1148	-0-	67 1	1430 3	205 9	Y	186	186 0		10
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	124 1	2477 3	3 4	Y	389	379 0		20
*01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	142 1	2793 3	494 9	Y	449	426 0		43
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298			
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	136 1	3394 3	3 4	Y	343	347 0		17
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	156 1	3122 3	416 9	Y	378	379 0		16
10	3968 X	3226	-0-	-742	-0-	133 1	2752 3	341 9	Y	310	314 0		12
11	3840 X	3157	-0-	-683	-0-	126 1	2683 3	348 9	Y	316	313 0		15
12	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	124 1	2474 3	3 4	Y	327	321 0		21
01	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	119 1	2335 3	356 9	Y	324	309 0		36
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	87 1	2174 3	2 4	Y	265	267 0		15
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	136 1	2732 3	679 9	Y	617	612 0		20
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	101 1	2097 3	338 9	Y	307	315 0		12
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	86 1	1834 3	345 9	Y	314	311 0		15
12	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	78 1	1565 3	2 4	Y	270	266 0		19
*01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	92 1	1807 3	348 9	Y	316	300 0		35
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789			
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	181 1	4480 3	3 4	Y	240	241 0		16
09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	238 1	4768 3	277 9	Y	252	253 0		15
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	221 1	4615 3	1 4	Y	194	197 0		12
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	205 1	4366 3	211 9	Y	192	191 0		13
12	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	181 1	3634 3	5 4	Y	194	190 0		17
*01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	256 1	5021 3	262 9	Y	238	226 0		29



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	400 1	2869 3	Y	579	591	0		39
							1 4	637 9						
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	453 1	3230 3	Y	500	502	0		37
							2 4	550 9						
10		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	481 1	3456 3	Y	537	543	0		31
							1 4	591 9						
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	417 1	2697 3	Y	516	514	0		33
							1 4	568 9						
12		3069 X	1884	-0-	-1185	-0-	171 1	1342 3	Y	332	344	0		21
							6 4	365 9						
*01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	264 1	2313 3	Y	746	712	0		55
							2 4	821 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
08		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	497 1	9675 3	Y	357	360	1		190
							2 4	393 9						
09		10050 X	9795	-0-	-255	-0-	435 1	9005 3	Y	321	311	1		200
							2 4	353 9						
10		10385 X	9887	-0-	-498	-0-	440 1	9053 3	Y	358	375	1		183
							394 9							
11		10050 X	9415	-0-	-635	-0-	420 1	8569 3	Y	386	364	1		205
							1 4	425 9						
12		10385 X	9624	-0-	-761	-0-	423 1	8785 3	Y	377	336	1		246
							1 4	415 9						
01		9858 X	9688	-0-	-170	-0-	432 1	8854 3	Y	364	409	1		201
							2 4	400 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
08		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	578 1	3938 3	Y	581	573	0		67
							639 9							
09		4320 X	4136	-0-	-184	-0-	502 1	3119 3	Y	468	469	0		66
							515 9							
10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	585 1	3344 3	Y	544	549	0		61
							598 9							
11		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	609 1	3498 3	Y	561	572	0		50
							617 9							
12		4464 X	4067	-0-	-397	-0-	715 1	2810 3	Y	457	453	0		54
							39 4	503 9						
01		4929 X	4563	-0-	-366	-0-	841 1	3150 3	Y	510	501	0		63
							11 4	561 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	160 1	3257 3	Y	224	221	1		22
							246 9							
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	154 1	3303 3	Y	233	228	1		27
							256 9							
10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	153 1	3400 3	Y	201	200	1		28
							221 9							
11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	145 1	3157 3	Y	212	212	1		28
							233 9							
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	144 1	3130 3	Y	206	196	1		38
							1 4	227 9						
*01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	146 1	3091 3	Y	193	194	1		37
							2 4	212 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	8494 X	696	-0-	-7798	-0-	33	1	640	3	Y	21	43	1	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	1	154
						83	9							
11	0	12370	-0-	12370	14850	558	1	11362	3	Y	408	360	1	202
						1	4	449	9					
12	0	13142	-0-	13142	27992	582	1	12077	3	Y	438	384	1	256
						1	4	482	9					
01	0	11863	-0-	11863	39855	534	1	10966	3	Y	327	387	1	196
						3	4	360	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964					
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	259	263	0	15
						2	4	285	9					
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	181	1	3637	3	Y	348	348	0	15
						383	9							
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	145	1	3010	3	Y	413	416	0	12
						454	9							
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	151	1	3201	3	Y	346	345	0	13
						381	9							
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	141	1	2832	3	Y	340	333	0	20
						4	4	374	9					
*01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	167	1	3267	3	Y	444	421	0	43
						488	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166					
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	478	1	2662	3	Y	226	224	0	29
						1	4	249	9					
09	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	468	1	2652	3	Y	263	263	0	29
						289	9							
10	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	499	1	2739	3	Y	272	270	0	31
						299	9							
11	3750 X	3253	-0-	-497	-0-	499	1	2464	3	Y	264	257	0	38
						290	9							
12	3875 X	2879	-0-	-996	-0-	394	1	2198	3	Y	254	254	0	38
						8	4	279	9					
01	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	373	1	2465	3	Y	262	254	0	46
						288	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862					
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3580	3	Y	238	240	0	17
						3	4	262	9					
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	164	1	3280	3	Y	282	282	0	17
						310	9							
10	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	149	1	3082	3	Y	217	220	0	14
						239	9							
11	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	107	1	2275	3	Y	203	202	0	15
						223	9							
12	3472 X	2623	-0-	-849	-0-	112	1	2238	3	Y	245	240	0	20
						3	4	270	9					
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	119	1	2339	3	Y	273	260	0	33
						300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	1385 3 172 9	Y	156	162 0	9
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	47 1 222 9	939 3	Y	202	202 0	9
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1 207 9	903 3	Y	188	189 0	8
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45 1 210 9	958 3	Y	191	190 0	9
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	731 3 187 9	Y	170	167 0	12
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53 1 300 9	1036 3	Y	273	258 0	27
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415			
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	2 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	419	-0-	-0-	-0-	4 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		419	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		419	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		419	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		419	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468			
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	166 1 3 4	4116 3 305 9	Y	277	279 0	14
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	204 1 204 9	4088 3	Y	185	188 0	11
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	4668 3 163 9	Y	148	150 0	9
11	3330 X	2992	-0-	-338	-0-	130 1 108 9	2754 3	Y	98	98 0	9
12	3441 X	1679	-0-	-1762	-0-	75 1 2 4	1495 3 107 9	Y	97	96 0	10
01	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	93 1 187 9	1825 3	Y	170	160 0	20
-----											
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	-0-
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550			
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	137 1 3 4	3418 3 392 9	Y	356	352 0	21
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	169 1 571 9	3383 3	Y	519	517 0	23
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	157 1 426 9	3260 3	Y	387	393 0	17
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	127 1 270 9	2706 3	Y	245	246 0	16
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	2595 3 358 9	Y	325	317 0	24
01	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	138 1 396 9	2708 3	Y	360	342 0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7333		PERF. 8342 - 14676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3 1	448 3	Y	165	270 1		293
						182 9						
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	6 1	725 3	Y	204	234 1		263
						224 9						
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	9 1	1544 3	Y	105	181 1		187
						116 9						
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	187 1		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3 1	609 3	Y	124	62 1		62
						136 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313		PERF. 8459 - 14851	
08	620 X	284	-0-	-336	-0-	1 1	176 3	Y	97	113 1		123
						107 9						
09	600 X	412	-0-	-188	-0-	2 1	228 3	Y	165	135 1		153
						182 9						
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	7 1	1147 3	Y	250	199 1		204
						275 9						
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	5 1	822 3	Y	431	182 1		453
						474 9						
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	148 3	Y	318	379 1		392
						350 9						
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 1	382 3	Y	248	318 1		322
						273 9						
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9340 - 13326	
08	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	415 1	8073 3	Y	199	216 1		149
						1 4	219 9					
09	7110 X	6864	-0-	-246	-0-	308 1	6361 3	Y	176	173 1		152
						1 4	194 9					
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	358 1	7359 3	Y	188	199 1		141
						207 9						
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	359 1	7322 3	Y	242	225 1		158
						1 4	266 9					
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	494 1	10241 3	Y	447	375 1		230
						1 4	492 9					
*01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	542 1	11117 3	Y	490	530 1		190
						3 4	539 9					
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8374 - 12984	
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	400 1	2864 3	Y	566	574 0		31
						1 4	623 9					
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	357 1	2545 3	Y	445	449 0		27
						1 4	490 9					
10	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	352 1	2523 3	Y	458	465 0		20
						504 9						
11	3390 X	3006	-0-	-384	-0-	345 1	2230 3	Y	391	391 0		20
						1 4	430 9					
12	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	302 1	2358 3	Y	367	370 0		17
						10 4	404 9					
*01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	238 1	2091 3	Y	381	372 0		26
						2 4	419 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 273171			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	425 1	3045 3	Y	614	625 0		36
							1 4	675 9					
09		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	435 1	3105 3	Y	556	557 0		35
							2 4	612 9					
10		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	400 1	2869 3	Y	584	591 0		28
							642 9						
11		3510 X	3439	-0-	-71	-0-	383 1	2474 3	Y	528	526 0		30
							1 4	581 9					
12		3627 X	3588	-0-	-39	-0-	346 1	2706 3	Y	476	482 0		24
							12 4	524 9					
*01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	329 1	2877 3	Y	465	456 0		33
							2 4	512 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		6H	RRCID -> 273172			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502	
-----													
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	270 1	1927 3	Y	328	331 0		19
							361 9						
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	197 1	1405 3	Y	289	289 0		19
							1 4	318 9					
10		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	238 1	1707 3	Y	347	349 0		17
							382 9						
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	190 1	1227 3	Y	260	262 0		15
							286 9						
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	227 1	1783 3	Y	341	340 0		16
							8 4	375 9					
*01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	172 1	1506 3	Y	339	332 0		23
							1 4	373 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 273177			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651	
-----													
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	293 1	2100 3	Y	402	406 0		26
							1 4	442 9					
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	258 1	1838 3	Y	415	413 0		28
							1 4	457 9					
10		2604 X	2519	-0-	-85	-0-	248 1	1775 3	Y	451	456 0		23
							496 9						
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	347 1	2245 3	Y	442	439 0		26
							1 4	486 9					
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	382 1	2988 3	Y	476	477 0		25
							13 4	524 9					
*01		3100 N	3119	-0-	19	19	272 1	2383 3	Y	420	414 0		31
							2 4	462 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		2H	RRCID -> 273179			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028	
-----													
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	329 1	2362 3	Y	239	229 0		12
							1 4	263 9					
09		3000 N	4258	-0-	1258	1258	438 1	3123 3	Y	632	608 0		36
							2 4	695 9					
10		3100 N	4115	-0-	1015	2273	420 1	3015 3	Y	617	626 0		27
							1 4	679 9					
11		3000 N	3839	-0-	839	3112	434 1	2802 3	Y	547	547 0		27
							1 4	602 9					
12		3100 N	1777	-0-	-1323	1789	164 1	1290 3	Y	288	304 0		11
							6 4	317 9					
*01		5973 X	4184	-0-	-1789	-0-	342 1	2997 3	Y	765	728 0		48
							3 4	842 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 273186		COMPL. DATE 08/12/2014				TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	401	1	2452	3	Y	507	504	0		37
						558	9								
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	399	1	2290	3	Y	479	482	0		34
						527	9								
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	361	1	2813	3	Y	492	488	0		38
						2	4	541	9						
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	394	1	3059	3	Y	472	468	0		42
						519	9								
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	338	1	2355	3	Y	385	394	0		33
						30	4	424	9						
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	351	1	2524	3	Y	402	397	0		38
						1	4	442	9						

LLOYD BRISCOE		WELL #: 1H		RRCID -> 273187		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147					
08	3379 X	1758	-0-	-1621	-0-	279	1	1373	3	Y	28	63	1		105
						75	4	31	9						
09	3270 X	2145	-0-	-1125	-0-	561	1	1528	3	Y	51	64	1		92
						56	9								
10	3379 X	2678	-0-	-701	-0-	442	1	2166	3	Y	62				154
						2	4	68	9						
11	3270 X	3198	-0-	-72	-0-	1911	1	1043	3	Y	59	70	1		143
						179	4	65	9						
12	3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	239	1	1153	3	Y	44	66	1		121
						122	4	48	9						
01	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	263	1	1379	3	Y	60	69	1		112
						117	4	66	9						

LLOYD BRISCOE		WELL #: 2H		RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129					
08	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	423	1	2090	3	Y	30	40	1		70
						114	4	33	9						
09	3120 X	2243	-0-	-877	-0-	591	1	1608	3	Y	39	43	1		66
						1	4	43	9						
10	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	365	1	1787	3	Y	37				103
						1	4	41	9						
11	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	1609	1	880	3	Y	36	45	1		94
						151	4	40	9						
12	3038 X	2347	-0-	-691	-0-	360	1	1740	3	Y	56	52	1		98
						185	4	62	9						
01	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	348	1	1828	3	Y	62	60	1		100
						155	4	68	9						

LLOYD BRISCOE		WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155					
08	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	481	1	2377	3	Y	39	79	1		136
						130	4	43	9						
09	3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	643	1	1751	3	Y	47	74	1		109
						1	4	52	9						
10	3689 X	2789	-0-	-900	-0-	462	1	2267	3	Y	53				162
						2	4	58	9						
11	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	2021	1	1106	3	Y	50	69	1		143
						189	4	55	9						
12	3689 X	2141	-0-	-1548	-0-	329	1	1595	3	Y	43	65	1		121
						170	4	47	9						
01	3038 X	1658	-0-	-1380	-0-	240	1	1266	3	Y	40	61	1		100
						108	4	44	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		58H	RRCID -> 273192			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH	7807 PERF. 8283 - 12619
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		3224 X	2973	-0-	-251	-0-	105 1	2614 3	Y	229	232 0		14
							2 4	252 9					
09		3120 X	2707	-0-	-413	-0-	117 1	2337 3	Y	230	231 0		13
							253 9						
10		3224 X	2683	-0-	-541	-0-	114 1	2361 3	Y	189	192 0		10
							208 9						
11		3120 X	2013	-0-	-1107	-0-	80 1	1709 3	Y	204	202 0		12
							224 9						
12		2976 X	2148	-0-	-828	-0-	90 1	1804 3	Y	229	224 0		17
							2 4	252 9					
*01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	103 1	2029 3	Y	238	226 0		29
							262 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		59H	RRCID -> 273231			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH	7796 PERF. 8344 - 12710
-----													
08		7688 X	5778	-0-	-1910	-0-	201 1	4988 3	Y	532	536 0		35
							4 4	585 9					
09		6000 X	5618	-0-	-382	-0-	238 1	4766 3	Y	558	560 0		33
							614 9						
10		5735 X	5348	-0-	-387	-0-	218 1	4522 3	Y	553	557 0		29
							608 9						
11		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	233 1	4958 3	Y	589	584 0		34
							648 9						
12		5766 X	5225	-0-	-541	-0-	216 1	4341 3	Y	602	591 0		45
							6 4	662 9					
*01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	231 1	4535 3	Y	717	680 0		82
							789 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		60H	RRCID -> 273233			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH	7818 PERF. 8772 - 12846
-----													
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	186 1	4626 3	Y	572	578 0		33
							4 4	629 9					
09		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	209 1	4189 3	Y	487	491 0		29
							536 9						
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	202 1	4187 3	Y	537	540 0		26
							591 9						
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185 1	3929 3	Y	645	638 0		33
							710 9						
12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	187 1	3759 3	Y	753	738 0		48
							5 4	828 9					
*01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3563 3	Y	631	604 0		75
							694 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		85H	RRCID -> 273240			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH	7383 PERF. 8319 - 14661
-----													
08		1364 N	1090	-0-	-274	-0-	36 1	772 3	Y	256	256 0		241
							282 9						
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	42 1	981 3	Y	234	236 0		239
							257 9						
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1027 3	Y	245	246 0		238
							270 9						
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	39 1	863 3	Y	197	194 0		241
							217 9						
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	40 1	949 3	Y	180	178 0		243
							1 4	198 9					
*01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	25 1	859 3	Y	212	212 0		243
							233 9						





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		7H	RRCID ->	273334	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8605 - 13384	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	239 1	1705 3	Y	438	438 0		27
							482 9						
09		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	234 1	1674 3	Y	393	393 0		27
							1 4	432 9					
10		1550 X	4	-0-	-1546	-0-	3 3	1 9	Y	1	24 0		4
11		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	191 1	1228 3	Y	343	326 0		21
							377 9						
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	225 1	1767 3	Y	322	325 0		18
							8 4	354 9					
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86 1	753 3	Y	159	163 0		14
							1 4	175 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8625 - 13519	
-----													
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	227 1	1624 3	Y	377	380 0		20
							415 9						
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	222 1	1582 3	Y	281	284 0		17
							1 4	309 9					
10		3100 N	3193	-0-	93	93	330 1	2365 3	Y	453	450 0		20
							498 9						
11		2551 N	2458	-0-	-93	-0-	284 1	1836 3	Y	306	310 0		16
							1 4	337 9					
12		3100 N	3387	-0-	287	287	273 1	2136 3	Y	881	858 0		39
							9 4	969 9					
*01		1938 N	1651	-0-	-287	-0-	135 1	1179 3	Y	305	323 0		21
							1 4	336 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8715 - 13574	
-----													
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	294 1	2108 3	Y	406	415 0		19
							1 4	447 9					
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	316 1	2251 3	Y	627	612 0		34
							1 4	690 9					
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	368 1	2635 3	Y	638	646 0		26
							702 9						
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	342 1	2209 3	Y	578	576 0		28
							1 4	636 9					
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	310 1	2423 3	Y	564	568 0		24
							10 4	620 9					
*01		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	276 1	2420 3	Y	511	502 0		33
							2 4	562 9					
-----													
FOGMT			WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6879 - 14113	
-----													
08		4557 X	1596	-0-	-2961	-0-	6 1	1484 3	Y	96	101 0		36
							106 9						
09		4410 X	1111	-0-	-3299	-0-	40 1	1002 3	Y	63	75 0		24
							69 9						
10		4557 X	1047	-0-	-3510	-0-	6 1	966 3	Y	68	69 0		23
							75 9						
11		4410 X	815	-0-	-3595	-0-	6 1	751 3	Y	53	53 0		23
							58 9						
12		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	29 1	3377 3	Y	193	184 0		32
							212 9						
01		1240 X	894	-0-	-346	-0-	7 1	825 3	Y	56	62 0		26
							62 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	53	1	12025	3	Y	668	650	0		101
						735	9								
09	11370 X	8861	-0-	-2509	-0-	320	1	8086	3	Y	414	454	0		61
						455	9								
10	11749 X	6995	-0-	-4754	-0-	41	1	6550	3	Y	367	370	0		58
						404	9								
11	11370 X	5096	-0-	-6274	-0-	39	1	4764	3	Y	266	270	0		54
						293	9								
12	11749 X	6358	-0-	-5391	-0-	51	1	6008	3	Y	272	268	0		58
						299	9								
01	9734 X	7240	-0-	-2494	-0-	58	1	6746	3	Y	396	377	0		77
						436	9								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661						
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	48	1	2567	3	Y	200	198	0		4
						220	9								
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	54	1	2699	3	Y	150	152	0		2
						165	9								
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	75	1	2725	3	Y	189	188	0		3
						208	9								
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	3	Y	188	188	0		3
						207	9								
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	56	1	3073	3	Y	232	231	0		4
						8	4	255	9						
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	48	1	2702	3	Y	200	194	0		10
						1	4	220	9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395						
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	133	1	2920	3	Y	422	422	0		8
						9	4	464	9						
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	139	1	3340	3	Y	456	454	0		10
						502	9								
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	107	1	2679	3	Y	477	479	0		8
						525	9								
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	102	1	2443	3	Y	410	410	0		8
						451	9								
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	106	1	2580	3	Y	442	438	0		12
						29	4	486	9						
01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	125	1	2686	3	Y	474	451	0	14 1	21
						521	9								
STANLEY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416						
08	9517 X	8804	-0-	-713	-0-	420	1	8170	3	Y	194	199	1		153
						1	4	213	9						
09	9210 X	8504	-0-	-706	-0-	382	1	7898	3	Y	202	193	1		162
						2	4	222	9						
10	9517 X	8821	-0-	-696	-0-	396	1	8144	3	Y	255	263	1		154
						281	9								
11	9210 X	8455	-0-	-755	-0-	383	1	7798	3	Y	248	236	1		166
						1	4	273	9						
12	8804 X	8357	-0-	-447	-0-	374	1	7762	3	Y	200	183	1		183
						1	4	220	9						
01	8618 X	8263	-0-	-355	-0-	375	1	7689	3	Y	179	205	1		157
						2	4	197	9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		10H	RRCID -> 273588			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH	7724 PERF. 8551 - 13528
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	117 1	840 3	Y	341	347 0		24
							375 9						
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	110 1	779 3	Y	501	490 0		35
							551 9						
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	128 1	920 3	Y	527	533 0		29
							580 9						
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131 1	846 3	Y	461	461 0		29
							507 9						
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	214 1	1676 3	Y	793	781 0		41
							7 4						
*01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124 1	1085 3	Y	400	408 0		33
							1 4						
								440 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		11H	RRCID -> 273594			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH	7707 PERF. 8445 - 13303
-----													
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348 1	2494 3	Y	803	778 0		36
							1 4						
							883 9						
09		2370 X	106	-0-	-2264	-0-	10 1	71 3	Y	23	59 0		-0-
							25 9						
10		1364 N	104	-0-	-1260	-0-	10 1	69 3	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
11		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	439 1	2833 3	Y	581	552 0		29
							1 4						
							639 9						
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	287 1	2252 3	Y	313	328 0		14
							10 4						
							344 9						
01		2635 X	2405	-0-	-230	-0-	198 1	1741 3	Y	422	408 0		28
							2 4						
							464 9						
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		12H	RRCID -> 273596			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH	7724 PERF. 8430 - 13368
-----													
08		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	157 1	1126 3	Y	246	269 0		14
							271 9						
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	201 1	1439 3	Y	326	321 0		19
							1 4						
							359 9						
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	176 1	1257 3	Y	324	329 0		14
							356 9						
11		1500 N	1061	-0-	-439	-0-	114 1	736 3	Y	192	197 0		9
							211 9						
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	144 1	1125 3	Y	346	341 0		14
							5 4						
							381 9						
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136 1	1193 3	Y	417	404 0		27
							1 4						
							459 9						
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		13H	RRCID -> 273597			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH	7719 PERF. 8579 - 13398
-----													
08		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	183 1	1306 3	Y	680	676 0		38
							748 9						
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	248 1	1768 3	Y	623	622 0		39
							1 4						
							685 9						
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	258 1	1850 3	Y	733	737 0		35
							806 9						
11		3000 N	3002	-0-	2	2	291 1	1881 3	Y	754	747 0		42
							1 4						
							829 9						
12		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	190 1	1484 3	Y	500	517 0		25
							6 4						
							550 9						
*01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	203 1	1784 3	Y	431	425 0		31
							2 4						
							474 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 273607		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848			
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
08	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	465 1	9025 3	Y	239	250 1		216
09	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	406 1	8393 3	Y	217	211 1		222
10	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	346 1	7114 3	Y	196	211 1		207
11	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	386 1	7872 3	Y	238	222 1		223
12	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	398 1	8263 3	Y	286	248 1		261
01	8959 X	8640	-0-	-319	-0-	388 1	7957 3	Y	266	299 1		228
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 66H		RRCID -> 273617		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908			
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	25 1	1339 3	Y	64	64 0		3
09	3000 N	10599	-0-	7599	7599	146 1	7371 3	Y	2801	2774 0		30
10	3100 N	12056	-0-	8956	16555	255 1	9303 3	Y	2270	2272 0		28
11	3000 N	9087	-0-	6087	22642	169 1	7100 3	Y	1652	1658 0		22
12	3100 N	5909	-0-	2809	25451	83 1	4592 3	Y	1111	1107 0		26
*01	31423 X	5972	-0-	-25451	-0-	84 1	4685 3	Y	1092	1056 0		62
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932			
08	7905 X	3516	-0-	-4389	-0-	59 1	3145 3	Y	284	281 0		38
09	5010 X	3544	-0-	-1466	-0-	312 9	3230 3	Y	227	233 0		32
10	4154 X	1630	-0-	-2524	-0-	250 9	1445 3	Y	132	133 0		31
11	4020 X	3558	-0-	-462	-0-	40 1	3156 3	Y	296	299 0		28
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	145 9	326 9		935	926 0		37
*01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	106 1	5883 3	Y	711	689 0		59
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417			
08	1798 N	977	-0-	-821	-0-	82 1	589 3	Y	278	291 0		16
09	1740 N	1277	-0-	-463	-0-	306 9	823 3	Y	307	304 0		19
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	116 1	1344 3	Y	528	523 0		24
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	338 9	1377 3	Y	587	580 0		31
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	188 1	1969 3	Y	707	705 0		33
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	581 9	778 9		345	354 0		24
-----												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	324	1	7072	3	Y	448	447	0	10	
						21	4	493	9						
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	239	1	5754	3	Y	407	406	0	11	
						448	9								
10	5704 X	5473	-0-	-231	-0-	196	1	4874	3	Y	366	369	0	8	
						403	9								
11	5520 X	5405	-0-	-115	-0-	193	1	4642	3	Y	518	517	0	9	
						570	9								
12	5704 X	5136	-0-	-568	-0-	179	1	4356	3	Y	501	497	0	13	
						50	4	551	9						
01	5859 X	5858	-0-	-1	-0-	236	1	5086	3	Y	487	464	0	22	
						536	9					14	1		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

08	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	282	1	6176	3	Y	378	378	0	4
						19	4	416	9					
09	6360 X	5919	-0-	-441	-0-	219	1	5256	3	Y	404	402	0	6
						444	9							
10	6448 X	5757	-0-	-691	-0-	207	1	5147	3	Y	366	368	0	4
						403	9							
11	6540 X	5923	-0-	-617	-0-	222	1	5319	3	Y	347	346	0	5
						382	9							
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	307	1	7475	3	Y	492	487	0	10
						85	4	541	9					
*01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	246	1	5295	3	Y	394	376	0	16
						433	9					12	1	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

08	6448 X	6186	-0-	-262	-0-	243	1	5322	3	Y	550	549	0	8
						16	4	605	9					
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	226	1	5424	3	Y	551	549	0	10
						606	9							
10	6355 X	5275	-0-	-1080	-0-	186	1	4629	3	Y	418	421	0	7
						460	9							
11	6060 X	5049	-0-	-1011	-0-	183	1	4397	3	Y	426	426	0	7
						469	9							
12	6262 X	4716	-0-	-1546	-0-	162	1	3939	3	Y	518	513	0	12
						45	4	570	9					
01	5859 X	2976	-0-	-2883	-0-	117	1	2521	3	Y	307	295	0	12
						338	9					12	1	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

08	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	429	1	9375	3	Y	578	577	0	11
						28	4	636	9					
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	368	1	8864	3	Y	614	611	0	14
						1	4	675	9					
10	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	300	1	7467	3	Y	531	534	0	11
						584	9							
11	7500 X	4953	-0-	-2547	-0-	179	1	4292	3	Y	438	439	0	10
						482	9							
12	7750 X	5354	-0-	-2396	-0-	182	1	4421	3	Y	637	631	0	16
						50	4	701	9					
01	9300 X	5722	-0-	-3578	-0-	224	1	4826	3	Y	611	582	0	27
						672	9					18	1	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		15H	RRCID -> 273657			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	464 1	3320 3	Y	876	892 0		46
							1 4	964 9					
09		3960 X	3477	-0-	-483	-0-	323 1	2304 3	Y	772	774 0		44
							1 4	849 9					
10		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	330 1	2366 3	Y	955	958 0		41
							1051 9						
11		3960 X	2780	-0-	-1180	-0-	272 1	1754 3	Y	685	692 0		34
							754 9						
12		4092 X	1882	-0-	-2210	-0-	161 1	1257 3	Y	417	434 0		17
							5 4	459 9					
01		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	170 1	1484 3	Y	596	576 0		37
							1 4	656 9					
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		45H	RRCID -> 273731			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532	
-----													
08		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	562 1	11096 3	Y	302	334 1		86
							6 4	332 9					
09		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	544 1	11354 3	Y	273	263 1		96
							2 4	300 9					
10		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	539 1	11211 3	Y	326	326 1		96
							359 9						
11		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	480 1	10116 3	Y	310	293 1		113
							341 9						
12		11284 X	10398	-0-	-886	-0-	446 1	9620 3	Y	302	291 1		124
							332 9						
01		12617 X	9898	-0-	-2719	-0-	437 1	9176 3	Y	259	290 1		93
							285 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		47H	RRCID -> 273733			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839	
-----													
08		9672 X	3	-0-	-9669	-0-	3 3		Y	-0-	26 1		27
09		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	871 1	18154 3	Y	460	366 1		121
							3 4	506 9					
10		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	590 1	12282 3	Y	303	331 1		93
							333 9						
11		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	479 1	10096 3	Y	269	262 1		100
							296 9						
12		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	531 1	11463 3	Y	344	315 1		129
							378 9						
01		16306 X	11345	-0-	-4961	-0-	500 1	10479 3	Y	333	356 1		106
							366 9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		46H	RRCID -> 273734			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381	
-----													
08		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	773 1	15287 3	Y	182	184 1		61
							9 4	200 9					
09		13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	621 1	12949 3	Y	235	211 1		85
							2 4	259 9					
10		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	615 1	12794 3	Y	227	234 1		78
							250 9						
11		12990 X	10616	-0-	-2374	-0-	471 1	9930 3	Y	195	188 1		85
							215 9						
12		13423 X	11603	-0-	-1820	-0-	502 1	10850 3	Y	228	213 1		100
							251 9						
*01		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	615 1	12893 3	Y	283	288 1		95
							311 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		20460 X	17717	-0-	-2743	-0-	837 1	16532 3	308	307 1	Y	308	307 1		75
							9 4	339 9							
09		15930 X	14959	-0-	-971	-0-	672 1	13999 3	260	248 1	Y	260	248 1		87
							2 4	286 9							
10		14880 X	8098	-0-	-6782	-0-	364 1	7578 3	142	171 1	Y	142	171 1		58
							156 9								
11		17160 X	8089	-0-	-9071	-0-	358 1	7551 3	164	155 1	Y	164	155 1		67
							180 9								
12		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	926 1	20017 3	473	390 1	Y	473	390 1		150
							1 4	520 9							
*01		18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	833 1	17476 3	425	451 1	Y	425	451 1		124
							468 9								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083															
-----															
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	72 1	3810 3	331	328 0	Y	331	328 0		26
							364 9								
09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	78 1	3911 3	277	280 0	Y	277	280 0		23
							305 9								
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	130 1	4778 3	389	386 0	Y	389	386 0		26
							1 4	428 9							
11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	124 1	5215 3	382	385 0	Y	382	385 0		23
							1 4	420 9							
12		4092 X	1259	-0-	-2833	-0-	21 1	1139 3	87	86 0	Y	87	86 0		24
							3 4	96 9							
01		4278 X	688	-0-	-3590	-0-	11 1	626 3	46	45 0	Y	46	45 0		25
							51 9								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
-----															
08		6479 X	6223	-0-	-256	-0-	104 1	5590 3	480	474 0	Y	480	474 0		28
							1 4	528 9							
09		6870 X	5535	-0-	-1335	-0-	101 1	5085 3	317	322 0	Y	317	322 0		23
							349 9								
10		7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	119 1	4349 3	360	359 0	Y	360	359 0		24
							1 4	396 9							
11		6870 X	3626	-0-	-3244	-0-	77 1	3262 3	260	264 0	Y	260	264 0		20
							1 4	286 9							
12		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	130 1	7237 3	660	654 0	Y	660	654 0		26
							20 4	726 9							
*01		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	138 1	7749 3	486	471 0	Y	486	471 0		41
							4 4	535 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322															
-----															
08		3162 X	464	-0-	-2698	-0-	8 1	419 3	34	35 0	Y	34	35 0		8
							37 9								
09		2610 X	1944	-0-	-666	-0-	35 1	1776 3	121	122 0	Y	121	122 0		7
							133 9								
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	75 1	2746 3	271	269 0	Y	271	269 0		9
							298 9								
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	71 1	2975 3	274	276 0	Y	274	276 0		7
							301 9								
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	60 1	3349 3	278	277 0	Y	278	277 0		8
							9 4	306 9							
*01		3100 N	3986	-0-	886	886	64 1	3604 3	287	277 0	Y	287	277 0		18
							2 4	316 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	131 1 9 4	2867 3 339 9	Y	308	308 0	5
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	129 1 345 9	3101 3	Y	314	312 0	7
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	118 1 362 9	2948 3	Y	329	330 0	6
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	105 1 314 9	2513 3	Y	285	285 0	6
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	130 1 36 4	3153 3 407 9	Y	370	367 0	9
*01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	193 1 506 9	4156 3	Y	460	437 0	13 1 19
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 60H		RRCID -> 273821		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674			
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	256 1 17 4	5587 3 601 9	Y	546	545 0	17
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	214 1 604 9	5130 3	Y	549	547 0	19
10	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	188 1 600 9	4681 3	Y	545	548 0	16
11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4	5976 3 700 9	Y	636	635 0	17
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	229 1 64 4	5589 3 663 9	Y	603	598 0	22
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	203 1 516 9	4363 3	Y	469	448 0	15 1 28
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 61H		RRCID -> 273823		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820			
08	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	177 1 12 4	3868 3 563 9	Y	512	511 0	11
09	5070 X	4326	-0-	-744	-0-	148 1 623 9	3555 3	Y	566	563 0	14
10	5239 X	4528	-0-	-711	-0-	152 1 585 9	3791 3	Y	532	535 0	11
11	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	156 1 526 9	3756 3	Y	478	478 0	11
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	216 1 60 4	5268 3 790 9	Y	718	711 0	18
*01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	201 1 551 9	4320 3	Y	501	480 0	16 1 23
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 58H		RRCID -> 273827		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767			
08	6975 X	6817	-0-	-158	-0-	280 1 19 4	6129 3 389 9	Y	354	354 0	8
09	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	246 1 1 4	5946 3 384 9	Y	349	347 0	10
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	240 1 433 9	5986 3	Y	394	396 0	8
11	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	234 1 1 4	5640 3 372 9	Y	338	339 0	7
12	6820 X	6332	-0-	-488	-0-	233 1 64 4	5653 3 382 9	Y	347	344 0	10
*01	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	267 1 395 9	5747 3	Y	359	342 0	11 1 16

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID -> 273890			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		3100 N	2827	-0-	-273	1867		47 1	2468 3	Y		284	280 0			16
								312 9								
09		3000 N	2078	-0-	-922	945		37 1	1870 3	Y		155	158 0			13
								171 9								
10		3028 N	2083	-0-	-945	-0-		49 1	1790 3	Y		222	221 0			14
								244 9								
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		43 1	1792 3	Y		227	228 0			13
								250 9								
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		23 1	1286 3	Y		165	165 0			13
								4 4								
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		24 1	1363 3	Y		186	180 0			19
								1 4	205 9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID -> 273891			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509				
08		4526 X	2227	-0-	-2299	-0-		38 1	2018 3	Y		155	153 0			20
								171 9								
09		4380 X	4218	-0-	-162	-0-		78 1	3885 3	Y		232	234 0			18
								255 9								
10		4526 X	4203	-0-	-323	-0-		104 1	3781 3	Y		289	288 0			19
								318 9								
11		4350 X	4305	-0-	-45	-0-		92 1	3868 3	Y		313	315 0			17
								1 4	344 9							
12		4495 X	4404	-0-	-91	-0-		71 1	3930 3	Y		356	353 0			20
								11 4	392 9							
*01		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		69 1	3873 3	Y		294	285 0			29
								2 4	323 9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		73H	RRCID -> 273894			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523				
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		74 1	3985 3	Y		367	363 0			10
								1 4	404 9							
09		2610 X	2422	-0-	-188	-0-		44 1	2191 3	Y		170	173 0			7
								187 9								
10		2697 X	2388	-0-	-309	-0-		57 1	2070 3	Y		237	236 0			8
								261 9								
11		2610 X	2317	-0-	-293	-0-		48 1	1996 3	Y		248	249 0			7
								273 9								
12		2697 X	1386	-0-	-1311	-0-		22 1	1200 3	Y		146	146 0			7
								3 4	161 9							
01		2449 X	1247	-0-	-1202	-0-		17 1	996 3	Y		212	204 0			15
								1 4	233 9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		80H	RRCID -> 273916			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735				
08		4464 X	4446	-0-	-18	-0-		76 1	4098 3	Y		246	243 0			29
								1 4	271 9							
09		4320 X	4267	-0-	-53	-0-		79 1	3961 3	Y		206	210 0			25
								227 9								
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		116 1	4252 3	Y		307	306 0			26
								1 4	338 9							
11		4320 X	1545	-0-	-2775	-0-		34 1	1402 3	Y		99	103 0			22
								109 9								
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y		-0-	2 0			20
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y		-0-				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
08	5859 X	5476	-0-	-383	-0-	94 1 1 4	5016 3 365 9	Y	332	328 0	25
09	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	5360 3 310 9	Y	282	287 0	20
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	5654 3 425 9	Y	386	384 0	22
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	5316 3 419 9	Y	381	384 0	19
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118 1 17 4	6477 3 413 9	Y	375	372 0	22
*01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	131 1 3 4	7316 3 427 9	Y	388	375 0	35
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190			
08	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	229 1 2 4	12281 3 1041 9	Y	946	936 0	45
09	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	11623 3 842 9	Y	765	773 0	37
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	325 1 2 4	11876 3 1095 9	Y	995	992 0	40
11	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	239 1 2 4	10051 3 957 9	Y	870	876 0	34
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	168 1 25 4	9297 3 740 9	Y	673	670 0	37
01	13299 X	8856	-0-	-4443	-0-	144 1 4 4	8121 3 587 9	Y	534	518 0	53
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825			
08	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	83 1 1 4	4432 3 351 9	Y	319	315 0	26
09	5100 X	4986	-0-	-114	-0-	92 1 301 9	4593 3 4693 3	Y	274	278 0	22
10	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	128 1 1 4	4693 3 436 9	Y	396	394 0	24
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	4984 3 460 9	Y	418	421 0	21
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	92 1 14 4	5099 3 480 9	Y	436	433 0	24
*01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86 1 2 4	4810 3 427 9	Y	388	375 0	37
-----											
WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458			
08	23684 X	21675	-0-	-2009	-0-	990 1 1 4	20348 3 336 9	Y	305	307 1	34
09	22710 X	22531	-0-	-179	-0-	990 1 1 4	21176 3 364 9	Y	331	322 1	43
10	24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	1057 1 427 9	23324 3 427 9	Y	388	389 1	42
11	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	973 1 410 9	21351 3 410 9	Y	373	378 1	37
12	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1008 1 3 4	21819 3 491 9	Y	446	410 1	73
*01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	981 1 490 9	21053 3 490 9	Y	445	436 1	82

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		8153 X	5981	-0-	-2172	-0-	304 1	5200 3	Y	430	431 0		13
							4 4	473 9					
09		7890 X	5428	-0-	-2462	-0-	384 1	4597 3	Y	404	405 0		12
							3 4	444 9					
10		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	467 1	6629 3	Y	556	553 0		15
							3 4	612 9					
11		6990 X	4528	-0-	-2462	-0-	281 1	3901 3	Y	314	315 0		14
							1 4	345 9					
12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	405 1	5182 3	Y	439	437 0		16
							11 4	483 9					
01		5983 X	3099	-0-	-2884	-0-	232 1	2600 3	Y	241	227 0	3 1	27
							2 4	265 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
-----													
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	173 1	2949 3	Y	547	548 0		21
							2 4	602 9					
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	264 1	3154 3	Y	549	550 0		20
							2 4	604 9					
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	229 1	3237 3	Y	529	527 0		22
							1 4	582 9					
11		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	214 1	2956 3	Y	470	468 0		24
							517 9						
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1	2954 3	Y	435	436 0		23
							7 4	479 9					
01		3410 X	3063	-0-	-347	-0-	216 1	2421 3	Y	385	359 0	4 1	45
							2 4	424 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
-----													
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	250 1	4282 3	Y	795	799 0		29
							3 4	875 9					
09		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	352 1	4220 3	Y	733	735 0		27
							3 4	806 9					
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355 1	5035 3	Y	808	804 0		31
							2 4	889 9					
11		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	355 1	4928 3	Y	654	653 0		32
							1 4	719 9					
12		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	357 1	4571 3	Y	610	611 0		31
							10 4	671 9					
01		5239 X	4490	-0-	-749	-0-	318 1	3564 3	Y	550	513 0	6 1	62
							3 4	605 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
-----													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		3813 X	2963	-0-	-850	-0-	51 1	2690 3	Y	202	200 0		17
							222 9						
09		3540 X	2826	-0-	-714	-0-	52 1	2606 3	Y	153	155 0		15
							168 9						
10		3441 X	3116	-0-	-325	-0-	77 1	2811 3	Y	207	207 0		15
							228 9						
11		3150 X	3149	-0-	-1	-0-	68 1	2843 3	Y	216	218 0		13
							238 9						
12		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	50 1	2780 3	Y	225	224 0		14
							8 4	248 9					
*01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	49 1	2756 3	Y	246	238 0		22
							1 4	271 9					
-----													
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458													
08		3317 X	1334	-0-	-1983	-0-	5 1	1257 3	Y	65	62 0		6
							72 9						
09		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	226 1	5716 3	Y	374	361 0		19
							411 9						
10		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	36 1	5876 3	Y	434	428 0		25
							477 9						
11		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	50 1	6101 3	Y	493	489 0		29
							542 9						
12		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	53 1	6217 3	Y	375	374 0		30
							413 9						
01		6572 X	6323	-0-	-249	-0-	51 1	5864 3	Y	371	361 0		40
							408 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297													
08		3906 X	2525	-0-	-1381	-0-	43 1	2262 3	Y	200	198 0		18
							220 9						
09		2910 X	2461	-0-	-449	-0-	45 1	2238 3	Y	162	165 0		15
							178 9						
10		2945 X	2723	-0-	-222	-0-	66 1	2407 3	Y	227	226 0		16
							250 9						
11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	58 1	2420 3	Y	251	253 0		14
							276 9						
12		2790 X	2709	-0-	-81	-0-	44 1	2387 3	Y	247	246 0		15
							6 4	272 9					
*01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41 1	2285 3	Y	246	237 0		24
							1 4	271 9					
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094													
08		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	58 1	8951 3	Y	597	568 0		113
							7 4	657 9					
09		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	60 1	8421 3	Y	574	609 0		78
							3 4	631 9					
10		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	59 1	8608 3	Y	632	621 0		89
							1 4	695 9					
11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	59 1	8106 3	Y	601	601 0		89
							661 9						
12		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	55 1	7908 3	Y	576	581 0		84
							127 4	634 9					
01		9021 X	8622	-0-	-399	-0-	61 1	7944 3	Y	561	551 0		94
							617 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706				
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
08	8432 X	8075	-0-	-357	-0-	49 1	7440 3	Y	528	499 0		100
						5 4	581 9					
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	53 1	7548 3	Y	502	533 0		69
						3 4	552 9					
10	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	54 1	7885 3	Y	540	532 0		77
						1 4	594 9					
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	56 1	7663 3	Y	550	547 0		80
						605 9						
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	53 1	7627 3	Y	574	576 0		78
						122 4	631 9					
*01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	59 1	7689 3	Y	522	514 0		86
						574 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781				
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	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948				
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	39 1	6035 3	Y	352	336 0		62
						4 4	387 9					
09	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	43 1	6012 3	Y	314	335 0		41
						2 4	345 9					
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	43 1	6278 3	Y	343	338 0		46
						1 4	377 9					
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	44 1	5996 3	Y	350	348 0		48
						385 9						
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	42 1	5969 3	Y	367	368 0		47
						95 4	404 9					
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	46 1	5955 3	Y	360	353 0		54
						396 9						

FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2 1	453 3	Y	65	62 0		9
						72 9						
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	13 1	332 3	Y	46	49 0		6
						51 9						
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	11 1	1833 3	Y	260	249 0		17
						286 9						
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	10 1	1200 3	Y	186	189 0		14
						205 9						
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	13 1	1552 3	Y	173	171 0		16
						190 9						
*01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	13 1	1549 3	Y	209	201 0		24
						230 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		2852 X	2691	-0-	-161	-0-	11 1	2438 3	Y	220	215 0	36
							242 9					
09		2700 X	2505	-0-	-195	-0-	86 1	2179 3	Y	218	229 0	25
							240 9					
10		2790 X	1948	-0-	-842	-0-	12 1	1926 3	Y	9	15 0	19
							10 9					
11		2610 N	1291	-0-	-1319	-0-	11 1	1276 3	Y	4	4 0	19
							4 9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
*01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1	967 3	Y	3	2 0	20
							3 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659				
08	5983 X	5116	-0-	-867	-0-	199 1	4150 3	Y	648	649 0	19	
						54 4	713 9					
09	5640 X	5196	-0-	-444	-0-	180 1	4204 3	Y	659	649 0	29	
						87 4	725 9					
10	5983 X	4678	-0-	-1305	-0-	262 1	3571 3	Y	648	650 0	27	
						132 4	713 9					
11	5790 X	3978	-0-	-1812	-0-	328 1	2908 3	Y	634	629 0	32	
						45 4	697 9					
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	206 1	5993 3	Y	721	709 0	44	
						159 4	793 9					
*01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	315 1	5547 3	Y	786	744 0	19 1	67
						157 4	865 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724			
08	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	37 1	1969 3	Y	150	149 0	14
						165 9					
09	2370 X	1844	-0-	-526	-0-	34 1	1722 3	Y	80	82 0	12
						88 9					
10	2449 X	2278	-0-	-171	-0-	56 1	2020 3	Y	184	182 0	14
						202 9					
11	2370 X	1931	-0-	-439	-0-	41 1	1729 3	Y	146	147 0	13
						161 9					
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	29 1	1591 3	Y	137	136 0	14
						4 4	151 9				
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36 1	2045 3	Y	165	160 0	19
						1 4	182 9				



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															
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
-----															
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	73	1	5230	3	Y	991	971	0	132
							16	4	1090	9					
09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	71	1	5046	3	Y	811	841	0	102
							27	4	892	9					
10		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	76	1	5265	3	Y	838	847	0	93
							3	4	922	9					
11		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	71	1	5169	3	Y	732	737	0	88
							13	4	805	9					
12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	97	1	5690	3	Y	991	963	0	116
							18	4	1090	9					
01		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	94	1	5324	3	Y	811	800	0	127
							8	4	892	9					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307															
08		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	78	1	5553	3	Y	832	814	0	110
							17	4	915	9					
09		6300 X	6053	-0-	-247	-0-	74	1	5246	3	Y	641	671	0	80
							28	4	705	9					
10		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	87	1	6075	3	Y	738	739	0	79
							4	4	812	9					
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	76	1	5580	3	Y	705	702	0	82
							14	4	776	9					
12		6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	76	1	4490	3	Y	689	689	0	82
							14	4	758	9					
01		6510 X	6463	-0-	-47	-0-	100	1	5697	3	Y	597	587	0	92
							9	4	657	9					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302															
08		5983 X	5831	-0-	-152	-0-	71	1	5071	3	Y	612	612	0	84
							16	4	673	9					
09		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	69	1	4918	3	Y	744	739	0	89
							27	4	818	9					
10		5983 X	5746	-0-	-237	-0-	70	1	4847	3	Y	751	757	0	83
							3	4	826	9					
11		5790 X	5765	-0-	-25	-0-	66	1	4858	3	Y	754	748	0	89
							12	4	829	9					
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	85	1	5039	3	Y	891	874	0	106
							16	4	980	9					
*01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	90	1	5138	3	Y	942	904	0	144
							8	4	1036	9					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106															
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	64	1	4648	3	Y	220	207	0	29
							15	4	242	9					
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	64	1	4495	3	Y	506	478	0	57
							24	4	557	9					
10		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	65	1	4547	3	Y	377	391	0	43
							3	4	415	9					
11		4800 X	4475	-0-	-325	-0-	53	1	3874	3	Y	489	476	0	56
							10	4	538	9					
12		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	73	1	4294	3	Y	476	475	0	57
							13	4	524	9					
01		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	73	1	4112	3	Y	481	465	0	73
							6	4	529	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
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
-----														
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	63 1	4504 3	Y	477	470 0			58
							14 4	525 9						
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	58 1	4123 3	Y	427	439 0			46
							22 4	470 9						
10		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	63 1	4433 3	Y	471	472 0			45
							3 4	518 9						
11		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	57 1	4202 3	Y	441	441 0			45
							11 4	485 9						
12		4464 X	4329	-0-	-135	-0-	63 1	3746 3	Y	462	460 0			47
							12 4	508 9						
01		5053 X	3928	-0-	-1125	-0-	60 1	3417 3	Y	405	398 0			54
							5 4	446 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
08		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	87 1	6172 3	Y	883	872 0			119
							19 4	971 9						
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	78 1	5618 3	Y	721	750 0			90
							31 4	793 9						
10		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	87 1	6014 3	Y	816	817 0			89
							3 4	898 9						
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	78 1	5709 3	Y	796	791 0			94
							14 4	876 9						
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	91 1	5295 3	Y	838	832 0			100
							16 4	922 9						
01		6975 X	6735	-0-	-240	-0-	102 1	5807 3	Y	743	728 0			115
							9 4	817 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
08		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	26 1	7952 3	Y	410	412 0			25
							451 9							
09		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	24 1	7742 3	Y	443	432 0			36
							1 4	487 9						
10		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	33 1	7894 3	Y	444	451 0			29
							1 4	488 9						
11		8130 X	8047	-0-	-83	-0-	38 1	7552 3	Y	415	416 0			28
							457 9							
12		8401 X	7713	-0-	-688	-0-	40 1	7286 3	Y	352	351 0			29
							387 9							
*01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	50 1	7801 3	Y	395	390 0			34
							435 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
08		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	72 1	8032 3	Y	632	632 0			82
							1 4	695 9						
09		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	67 1	7614 3	Y	638	613 0			107
							702 9							
10		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	77 1	7829 3	Y	671	670 0			108
							738 9							
11		8220 X	8198	-0-	-22	-0-	74 1	7397 3	Y	661	662 0			107
							727 9							
12		8494 X	7524	-0-	-970	-0-	73 1	6815 3	Y	578	553 0			132
							636 9							
*01		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	125 1	8289 3	Y	595	609 0			118
							3 4	655 9						



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
08	18662 X	17330	-0-	-1332	-0-	791 1 1 4	16260 3 278 9	Y	253 253 1	26
09	17820 X	17462	-0-	-358	-0-	768 1 1 4	16422 3 271 9	Y	246 241 1	31
10	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	800 1 312 9	17660 3	Y	284 285 1	30
11	17310 X	17108	-0-	-202	-0-	732 1 320 9	16056 3	Y	291 294 1	27
12	17639 X	16690	-0-	-949	-0-	722 1 2 4	15624 3 342 9	Y	311 290 1	48
01	18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	740 1 345 9	15885 3	Y	314 309 1	53
-----										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932		
08	4588 X	4501	-0-	-87	-0-	28 1 3 4	4277 3 193 9	Y	175 169 0	33
09	4440 X	4342	-0-	-98	-0-	29 1 2 4	4104 3 207 9	Y	188 198 0	23
10	4588 X	4323	-0-	-265	-0-	29 1 223 9	4071 3	Y	203 199 0	27
11	4440 X	4134	-0-	-306	-0-	28 1 211 9	3895 3	Y	192 192 0	27
12	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	26 1 61 4	3796 3 199 9	Y	181 183 0	25
01	4309 X	4109	-0-	-200	-0-	29 1 227 9	3853 3	Y	206 201 0	30
-----										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955		
08	5518 X	5390	-0-	-128	-0-	32 1 4 4	5022 3 332 9	Y	302 289 0	60
09	5340 X	5254	-0-	-86	-0-	35 1 2 4	4891 3 326 9	Y	296 314 0	42
10	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	35 1 343 9	4985 3	Y	312 307 0	47
11	5340 X	5118	-0-	-222	-0-	35 1 355 9	4728 3	Y	323 321 0	49
12	5518 X	4947	-0-	-571	-0-	31 1 71 4	4453 3 392 9	Y	356 356 0	49
*01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	36 1 400 9	4694 3	Y	364 357 0	56

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
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
-----														
08		6541 X	6125	-0-	-416	-0-	427 1	855 9	4843 3	Y	777	787 0		40
09		6090 X	5633	-0-	-457	-0-	448 1	6 4	4301 3	Y	798	783 0		55
10		6293 X	5856	-0-	-437	-0-	455 1	1 4	4378 3	Y	929	928 0		56
11		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	442 1	1 4	1022 9		1132	1128 0		60
12		6138 X	5872	-0-	-266	-0-	436 1	5 4	4409 3	Y	1002	1019 0		43
01		6138 X	5773	-0-	-365	-0-	457 1	1 4	1245 9		977	957 0		63
									4329 3	Y				
									4240 3	Y				
									1075 9					
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	134 1	36 4	2794 3	Y	779	779 0		22
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	105 1	50 4	2442 3	Y	769	758 0		33
10		3410 X	3256	-0-	-154	-0-	168 1	84 4	846 9		655	660 0		28
11		3300 X	2611	-0-	-689	-0-	191 1	26 4	2283 3	Y	637	633 0		32
12		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	146 1	112 4	1693 3	Y	698	686 0		44
*01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	210 1	104 4	721 9		816	771 0	19 1	70
									4246 3	Y				
									768 9					
									3689 3	Y				
									898 9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
08		5208 X	4444	-0-	-764	-0-	324 1	438 9	3682 3	Y	398	404 0		20
09		4470 X	4197	-0-	-273	-0-	351 1	5 4	3375 3	Y	424	415 0		29
10		4495 X	4199	-0-	-296	-0-	334 1	1 4	466 9		588	582 0		35
11		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	343 1	1 4	3217 3	Y	798	791 0		42
12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	344 1	4 4	647 9		688	700 0		30
01		4433 X	4103	-0-	-330	-0-	336 1	1 4	3420 3	Y	588	580 0		38
									878 9					
									3418 3	Y				
									757 9					
									3119 3	Y				
									647 9					
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	22 1	2 4	3319 3	Y	293	278 0		56
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	322 9		253	273 0		36
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	23 1	308 9	3071 3	Y	280	275 0		41
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	23 1	321 9	278 9		292	291 0		42
12		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	21 1	49 4	3223 3	Y	322	323 0		41
*01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	24 1	322 9	3102 3	Y	293	289 0		45
									354 9					
									3108 3	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT		WELL #: 32SP		RRCID -> 274466		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	10	1	2198	3	Y	119	112	0	11
						131	9							
09	3000 N	7646	-0-	4646	4646	266	1	6730	3	Y	591	571	0	31
						650	9							
10	3100 N	8058	-0-	4958	9604	46	1	7469	3	Y	494	495	0	30
						543	9							
11	3000 N	8074	-0-	5074	14678	62	1	7569	3	Y	403	406	0	27
						443	9							
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	11578					Y	-0-	18	0	9
*01	19683 X	8105	-0-	-11578	-0-	66	1	7610	3	Y	390	356	0	43
						429	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274468		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852					
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	50	1	5557	3	Y	485	486	0	56
						534	9							
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	49	1	5560	3	Y	530	508	0	78
						583	9							
10	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	55	1	5634	3	Y	527	528	0	77
						580	9							
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	55	1	5434	3	Y	524	525	0	76
						576	9							
12	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	53	1	4972	3	Y	446	427	0	95
						491	9							
*01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	82	1	5447	3	Y	450	462	0	83
						2	4	495	9					

FOGMT		WELL #: 28SP		RRCID -> 274583		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677					
08	7130 X	6248	-0-	-882	-0-	24	1	5334	3	Y	809	771	0	149
						890	9							
09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	261	1	6608	3	Y	971	1004	0	116
						1068	9							
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	47	1	7519	3	Y	1183	1169	0	130
						1301	9							
11	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	50	1	6042	3	Y	947	954	0	123
						1042	9							
12	6262 X	4841	-0-	-1421	-0-	36	1	4193	3	Y	556	564	0	115
						612	9							
01	8215 X	4067	-0-	-4148	-0-	30	1	3443	3	Y	540	526	0	129
						594	9							

WORTHY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 274584		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883					
08	20832 X	18804	-0-	-2028	-0-	853	1	17541	3	Y	372	372	1	30
						1	4	409	9					
09	18690 X	18079	-0-	-611	-0-	792	1	16931	3	Y	323	319	1	34
						1	4	355	9					
10	19158 X	18414	-0-	-744	-0-	782	1	17250	3	Y	347	351	1	30
						382	9							
11	18210 X	17281	-0-	-929	-0-	739	1	16199	3	Y	312	320	1	22
						343	9							
12	18817 X	17355	-0-	-1462	-0-	751	1	16250	3	Y	320	298	1	44
						2	4	352	9					
01	18383 X	17201	-0-	-1182	-0-	748	1	16043	3	Y	373	360	1	57
						410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 29SP		RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	13 1 270 9	2853 3	Y	245	252 0	59
09	2010 X	742	-0-	-1268	-0-	26 1 61 9	655 3	Y	55	81 0	33
10	2077 X	161	-0-	-1916	-0-	1 1 15 9	145 3	Y	14	16 0	31
11	2010 X	1087	-0-	-923	-0-	8 1 101 9	978 3	Y	92	88 0	35
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	49 1 642 9	5710 3	Y	584	552 0	67
*01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	46 1 707 9	5312 3	Y	643	619 0	91
-----											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317		
08	5952 X	4108	-0-	-1844	-0-	157 1 42 4	3261 3	Y	589	589 0	23
09	5220 X	4469	-0-	-751	-0-	147 1 71 4	3435 3	Y	742	728 0	37
10	5704 X	2073	-0-	-3631	-0-	114 1 57 4	1551 3	Y	319	330 0	26
11	5520 X	3895	-0-	-1625	-0-	319 1 44 4	2833 3	Y	635	623 0	38
12	5704 X	4240	-0-	-1464	-0-	122 1 94 4	3552 3	Y	429	428 0	39
01	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	205 1 103 4	3614 3	Y	497	470 0	14 1 52
-----											
FOGMT		WELL #: 30SP		RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152		
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	42 1 669 9	9520 3	Y	608	590 0	82
09	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	420 1 606 9	10628 3	Y	551	577 0	56
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	68 1 690 9	10891 3	Y	627	622 0	61
11	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	83 1 634 9	10053 3	Y	576	576 0	61
12	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	84 1 586 9	9797 3	Y	533	526 0	68
01	12028 X	8330	-0-	-3698	-0-	67 1 550 9	7713 3	Y	500	487 0	81
-----											
FOGMT		WELL #: 31SP		RRCID -> 274707		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145		
08	4464 X	1015	-0-	-3449	-0-	4 1 69 9	942 3	Y	63	67 0	28
09	3480 X	219	-0-	-3261	-0-	8 1 14 9	197 3	Y	13	24 0	17
10	3255 X	51	-0-	-3204	-0-	48 3	3 9	Y	3	4 0	16
11	2640 X	599	-0-	-2041	-0-	5 1 44 9	550 3	Y	40	38 0	18
12	2604 X	1075	-0-	-1529	-0-	9 1 65 9	1001 3	Y	59	57 0	20
*01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	7 1 62 9	810 3	Y	56	55 0	21

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	254 1	5278 3	68 4	803 9	Y	730	731 0		18
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	222 1	5182 3	107 4	685 9	Y	623	615 0		26
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	354 1	4813 3	178 4	812 9	Y	738	737 0		27
11	5220 X	5048	-0-	-172	-0-	420 1	3724 3	57 4	847 9	Y	770	763 0		34
12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	302 1	8787 3	233 4	982 9	Y	893	877 0		50
*01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	403 1	7101 3	201 4	1051 9	Y	955	903 0	23 1	79
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	214 1	3663 3	3 4	371 9	Y	337	339 0		17
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	279 1	3344 3	3 4	444 9	Y	404	404 0		17
10	3906 X	1444	-0-	-2462	-0-	84 1	1198 3	1 4	161 9	Y	146	148 0		15
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	231 1	3197 3	442 9		Y	402	397 0		20
12	3906 X	1032	-0-	-2874	-0-	66 1	848 3	2 4	116 9	Y	105	108 0		17
01	3751 X	175	-0-	-3576	-0-	13 1	144 3	18 9		Y	16	15 0		18
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
08	15221 X	13547	-0-	-1674	-0-	807 1	12462 3	3 4	275 9	Y	250	269 1		207
09	14730 X	12746	-0-	-1984	-0-	608 1	11842 3	3 4	293 9	Y	266	246 1		227
10	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	678 1	13424 3	374 9		Y	340	337 1		230
11	13650 X	12359	-0-	-1291	-0-	582 1	11450 3	327 9		Y	297	285 1		242
12	14105 X	12959	-0-	-1146	-0-	614 1	11932 3	13 4	400 9	Y	364	350 1		256
*01	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	621 1	12111 3	2 4	439 9	Y	399	400 1		255
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
08	8246 X	8025	-0-	-221	-0-	299 1	6952 3	774 9		Y	704	703 0		42
09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	257 1	6948 3	828 9		Y	753	752 0		43
10	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	203 1	7361 3	905 9		Y	823	822 0		44
11	7980 X	7644	-0-	-336	-0-	222 1	6556 3	866 9		Y	787	779 0		52
12	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	162 1	6568 3	30 4	802 9	Y	729	710 0		71
*01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	182 1	7231 3	800 9		Y	727	720 0		78



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023			
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
08	16275 X	10823	-0-	-5452	-0-	487 1	9993 3	Y	312	318 1		26
						343 9						
09	15750 X	8815	-0-	-6935	-0-	382 1	8161 3	Y	247	247 1		26
						272 9						
10	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	720 1	15882 3	Y	503	485 1		44
						553 9						
11	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	561 1	12302 3	Y	417	429 1		32
						459 9						
12	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	589 1	12742 3	Y	448	417 1		63
						2 4	493 9					
*01	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	584 1	12528 3	Y	433	427 1		69
						476 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273			
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	298 1	5097 3	Y	739	740 0		21
						4 4	813 9					
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	383 1	4590 3	Y	653	656 0		18
						3 4	718 9					
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	346 1	4902 3	Y	646	644 0		20
						2 4	711 9					
11	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	287 1	3963 3	Y	489	488 0		21
						538 9						
12	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	322 1	4119 3	Y	366	367 0		20
						9 4	403 9					
*01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	406 1	4551 3	Y	518	481 0	6 1	51
						4 4	570 9					

WORTHEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 274962		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802			
08	15996 X	13634	-0-	-2362	-0-	616 1	12645 3	Y	339	337 1		31
						373 9						
09	15150 X	14494	-0-	-656	-0-	631 1	13472 3	Y	355	345 1		41
						391 9						
10	15314 X	14578	-0-	-736	-0-	614 1	13540 3	Y	385	390 1		36
						424 9						
11	13200 X	12525	-0-	-675	-0-	530 1	11632 3	Y	330	338 1		28
						363 9						
12	13640 X	13090	-0-	-550	-0-	559 1	12116 3	Y	375	348 1		55
						2 4	413 9					
01	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	624 1	13398 3	Y	455	437 1		73
						501 9						

WORTHEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 274963		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037			
08	14074 X	14062	-0-	-12	-0-	630 1	12936 3	Y	451	431 1		41
						496 9						
09	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	620 1	13245 3	Y	399	393 1		47
						439 9						
10	14074 X	13857	-0-	-217	-0-	581 1	12821 3	Y	414	421 1		40
						455 9						
11	13620 X	9525	-0-	-4095	-0-	401 1	8796 3	Y	298	312 1		26
						328 9						
12	14074 X	12770	-0-	-1304	-0-	545 1	11771 3	Y	412	377 1		61
						1 4	453 9					
01	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	578 1	12409 3	Y	474	456 1		79
						521 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7715 - 12376	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	141 1	2418 3	Y	432	434 0		24
							2 4	475 9					
09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	213 1	2547 3	Y	437	437 0		24
							2 4	481 9					
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	179 1	2539 3	Y	384	384 0		24
							1 4	422 9					
11		2820 X	2773	-0-	-47	-0-	163 1	2251 3	Y	326	325 0		25
							359 9						
12		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	179 1	2291 3	Y	307	307 0		25
							5 4	338 9					
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	247 1	2772 3	Y	394	366 0	5 1	48
							3 4	433 9					
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:	45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9086 - 13847	
-----													
08		21173 X	19366	-0-	-1807	-0-	874 1	17971 3	Y	473	473 1		45
							1 4	520 9					
09		20070 X	18616	-0-	-1454	-0-	809 1	17302 3	Y	458	449 1		54
							1 4	504 9					
10		20150 X	18981	-0-	-1169	-0-	799 1	17641 3	Y	492	497 1		49
							541 9						
11		19440 X	18006	-0-	-1434	-0-	761 1	16682 3	Y	512	516 1		45
							563 9						
12		19778 X	17946	-0-	-1832	-0-	766 1	16578 3	Y	545	507 1		83
							2 4	600 9					
01		19375 X	17802	-0-	-1573	-0-	768 1	16472 3	Y	511	505 1		89
							562 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7491 - 12152	
-----													
08		7099 X	4867	-0-	-2232	-0-	195 1	4052 3	Y	516	518 0		17
							52 4	568 9					
09		6870 X	4117	-0-	-2753	-0-	152 1	3542 3	Y	318	316 0		19
							73 4	350 9					
10		7099 X	3738	-0-	-3361	-0-	223 1	3039 3	Y	330	331 0		18
							113 4	363 9					
11		6870 X	3163	-0-	-3707	-0-	276 1	2453 3	Y	360	356 0		22
							38 4	396 9					
12		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-	8 0		14
01		4247 X	2956	-0-	-1291	-0-	138 1	2434 3	Y	286	263 0	8 1	29
							69 4	315 9					
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #:	44H	RRCID ->	275057	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	9078 - 12618	
-----													
08		3534 X	3409	-0-	-125	-0-	126 1	2932 3	Y	319	318 0		14
							351 9						
09		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	103 1	2785 3	Y	287	288 0		13
							316 9						
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	81 1	2919 3	Y	322	322 0		13
							354 9						
11		3300 X	3201	-0-	-99	-0-	93 1	2756 3	Y	320	316 0		17
							352 9						
12		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	71 1	2905 3	Y	320	311 0		26
							14 4	352 9					
*01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	75 1	2982 3	Y	314	311 0		29
							345 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 275058			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6594 PERF. 7485 - 12508
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	205 1	4967 3	Y	780	786 0		28
							12 4	858 9					
09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	196 1	4109 3	Y	753	745 0		36
							1 4	828 9					
10		5270 X	3952	-0-	-1318	-0-	141 1	3193 3	Y	561	571 0		26
							1 4	617 9					
11		5640 X	4992	-0-	-648	-0-	159 1	3947 3	Y	795	788 0		33
							11 4	875 9					
12		5828 X	5005	-0-	-823	-0-	165 1	3849 3	Y	822	781 0	25 1	49
							87 4	904 9					
01		5456 X	5438	-0-	-18	-0-	220 1	4140 3	Y	966	939 0		76
							15 4	1063 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 275059			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH	662 PERF. 6912 - 12711
-----													
08		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	228 1	5544 3	Y	477	485 0		27
							14 4	525 9					
09		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	246 1	5148 3	Y	601	593 0		35
							1 4	661 9					
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	231 1	5266 3	Y	587	595 0		27
							2 4	646 9					
11		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	207 1	5165 3	Y	646	642 0		31
							15 4	711 9					
12		6107 X	5955	-0-	-152	-0-	214 1	4980 3	Y	589	561 0	21 1	38
							113 4	648 9					
01		5425 X	5116	-0-	-309	-0-	228 1	4271 3	Y	547	533 0		52
							15 4	602 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 275063			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6561 PERF. 6966 - 11806
-----													
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	207 1	5012 3	Y	328	334 0		25
							12 4	361 9					
09		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	226 1	4737 3	Y	279	277 0		27
							1 4	307 9					
10		5084 X	4992	-0-	-92	-0-	198 1	4525 3	Y	243	248 0		22
							2 4	267 9					
11		5400 X	4833	-0-	-567	-0-	175 1	4358 3	Y	262	260 0		24
							12 4	288 9					
12		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	231 1	5384 3	Y	333	316 0	13 1	28
							122 4	366 9					
01		4991 X	3810	-0-	-1181	-0-	177 1	3335 3	Y	260	254 0		34
							12 4	286 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		37H	RRCID -> 275064			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6550 PERF. 7200 - 12443
-----													
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	121 1	2939 3	Y	271	274 0		10
							7 4	298 9					
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	123 1	2580 3	Y	232	230 0		12
							1 4	255 9					
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	98 1	2245 3	Y	185	189 0		8
							1 4	204 9					
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	100 1	2479 3	Y	229	227 0		10
							7 4	252 9					
12		2914 X	2218	-0-	-696	-0-	80 1	1858 3	Y	216	206 0	8 1	12
							42 4	238 9					
*01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141 1	2660 3	Y	325	315 0		22
							10 4	358 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	306 1	7424 3	Y	933	936 0		29
							18 4	1026 9					
09		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	219 1	4592 3	Y	576	573 0		32
							1 4	634 9					
10		4805 X	4731	-0-	-74	-0-	174 1	3966 3	Y	535	543 0		24
							2 4	589 9					
11		5700 X	4817	-0-	-883	-0-	159 1	3965 3	Y	620	615 0		29
							11 4	682 9					
12		5890 X	4581	-0-	-1309	-0-	158 1	3669 3	Y	610	581 0	21 1	37
							83 4	671 9					
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	198 1	3722 3	Y	749	728 0		58
							13 4	824 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	231 1	5615 3	Y	438	443 0		17
							14 4	482 9					
09		5790 X	4921	-0-	-869	-0-	208 1	4367 3	Y	314	311 0		20
							1 4	345 9					
10		5983 X	4985	-0-	-998	-0-	188 1	4294 3	Y	455	459 0		16
							2 4	501 9					
11		5790 X	5105	-0-	-685	-0-	174 1	4316 3	Y	548	543 0		21
							12 4	603 9					
12		5983 X	5073	-0-	-910	-0-	182 1	4245 3	Y	500	476 0	15 1	30
							96 4	550 9					
01		5518 X	5131	-0-	-387	-0-	226 1	4245 3	Y	586	571 0		45
							15 4	645 9					
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
08		4216 X	3838	-0-	-378	-0-	233 1	3048 3	Y	506	509 0		35
							557 9						
09		4080 X	3743	-0-	-337	-0-	178 1	3038 3	Y	479	469 0		45
							527 9						
10		4216 X	2872	-0-	-1344	-0-	60 1	2382 3	Y	391	400 0		36
							430 9						
11		3720 X	3118	-0-	-602	-0-	48 1	2623 3	Y	406	406 0		36
							447 9						
12		3844 X	2772	-0-	-1072	-0-	43 1	2388 3	Y	310	313 0		33
							341 9						
01		3875 X	3357	-0-	-518	-0-	70 1	2847 3	Y	400	373 0		60
							440 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
08		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	263 1	6361 3	Y	402	408 0		27
							15 4	442 9					
09		6570 X	6029	-0-	-541	-0-	260 1	5456 3	Y	284	282 0		29
							1 4	312 9					
10		6789 X	5756	-0-	-1033	-0-	225 1	5123 3	Y	369	373 0		25
							2 4	406 9					
11		6570 X	6259	-0-	-311	-0-	222 1	5508 3	Y	467	463 0		29
							15 4	514 9					
12		6789 X	6295	-0-	-494	-0-	233 1	5427 3	Y	465	442 0	17 1	35
							123 4	512 9					
01		6851 X	6557	-0-	-294	-0-	301 1	5653 3	Y	530	516 0		49
							20 4	583 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	274	1	6638	3	Y	374	378	0		15
						16	4	411	9						
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	235	1	4935	3	Y	278	276	0		17
						1	4	306	9						
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	217	1	4938	3	Y	360	363	0		14
						2	4	396	9						
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	197	1	4904	3	Y	444	440	0		18
						14	4	488	9						
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	213	1	4957	3	Y	481	458	0	12 1	29
						112	4	529	9						
*01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	3	Y	450	438	0		41
						16	4	495	9						
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878															
08	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	111	1	2703	3	Y	222	226	0		13
						7	4	244	9						
09	2910 X	2835	-0-	-75	-0-	116	1	2447	3	Y	246	243	0		16
						1	4	271	9						
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	128	1	2916	3	Y	267	270	0		13
						1	4	294	9						
11	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	79	1	1978	3	Y	186	186	0		13
						6	4	205	9						
12	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	94	1	2200	3	Y	255	242	0	8 1	18
						50	4	281	9						
*01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	206	1	3866	3	Y	335	325	0		28
						14	4	369	9						
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384															
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	0	3748	-0-	3748	3748	121	1	3034	3	Y	531	523	0		8
						9	4	584	9						
12	0	1889	-0-	1889	5637	64	1	1471	3	Y	292	280	0	6 1	14
						33	4	321	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	5637					Y	-0-	3	0		11
-----															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	369	1	6314	3	Y	415	416	0		13
						5	4	457	9						
09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	530	1	6356	3	Y	389	390	0		12
						5	4	428	9						
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	390	1	5548	3	Y	362	362	0		12
						3	4	398	9						
11	5790 X	5682	-0-	-108	-0-	359	1	4977	3	Y	314	313	0		13
						1	4	345	9						
12	5983 X	5366	-0-	-617	-0-	368	1	4707	3	Y	255	256	0		12
						10	4	281	9						
01	6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	355	1	3981	3	Y	206	193	0	2 1	23
						4	4	227	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797102														
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
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
08		2015 X	1683	-0-	-332	-0-	101 1	1314 3	Y	244	249 0			17
							268 9							
09		1950 X	1552	-0-	-398	-0-	73 1	1239 3	Y	218	215 0			20
							240 9							
10		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	35 1	1409 3	Y	259	259 0			20
							285 9							
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25 1	1393 3	Y	214	215 0			19
							235 9							
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	25 1	1400 3	Y	188	189 0			18
							207 9							
*01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	22 1	899 3	Y	118	114 0			22
							130 9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
08		4030 X	3009	-0-	-1021	-0-	152 1	2599 3	Y	233	235 0			5
							2 4	256 9						
09		3900 X	3429	-0-	-471	-0-	242 1	2901 3	Y	258	258 0			5
							2 4	284 9						
10		4030 X	3497	-0-	-533	-0-	212 1	3002 3	Y	256	255 0			6
							1 4	282 9						
11		3900 X	3608	-0-	-292	-0-	223 1	3090 3	Y	268	267 0			7
							295 9							
12		4030 X	3473	-0-	-557	-0-	231 1	2969 3	Y	242	242 0			7
							7 4	266 9						
*01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	309 1	3461 3	Y	290	269 0	3 1		25
							3 4	319 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
08		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	169 1	5100 3	Y	659	661 0			25
							2 4	725 9						
09		4890 X	4363	-0-	-527	-0-	62 1	3523 3	Y	706	695 0			36
							1 4	777 9						
10		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	147 1	7462 3	Y	1083	1070 0			49
							3 4	1191 9						
11		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	298 1	15709 3	Y	1865	1866 0			48
							17 4	2052 9						
12		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	290 1	15591 3	Y	1082	1097 0			33
							35 4	1190 9						
*01		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	144 1	13203 3	Y	979	912 0			100
							31 4	1077 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
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		0	4641	-0-	4641	9058	77 1	4058 3	Y	455	466 0			33
							5 4	501 9						
12		0	3933	-0-	3933	12991	62 1	3368 3	Y	450	458 0			25
							8 4	495 9						
01		0	3806	-0-	3806	16797	36 1	3343 3	Y	381	355 0			51
							8 4	419 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13299 X	10463	-0-	-2836	-0-	327 1	9870 3	4 4	262 9	Y	238	247 0				56
09	12870 X	11645	-0-	-1225	-0-	194 1	10961 3	2 4	488 9	Y	444	436 0				64
10	0	7613	-0-	7613	7613	137 1	6916 3	2 4	558 9	Y	507	502 0				69
11	0	-0-	-0-	-0-	7613					Y	-0-	69 0				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7613					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7613					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	163 1	4918 3	2 4	680 9	Y	618	620 0				40
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	102 1	5756 3	1 4	1166 9	Y	1060	1041 0				59
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96 1	4888 3	2 4	715 9	Y	650	651 0				58
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	94 1	4937 3	5 4	575 9	Y	523	535 0				46
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	87 1	4650 3	10 4	780 9	Y	709	716 0				39
01	7254 X	6051	-0-	-1203	-0-	56 1	5113 3	12 4	870 9	Y	791	735 0				95

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

08	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	137 1	2858 3	37 4	474 9	Y	431	432 0				22
09	4080 X	3478	-0-	-602	-0-	119 1	2788 3	58 4	513 9	Y	466	458 0				30
10	4216 X	3057	-0-	-1159	-0-	172 1	2343 3	87 4	455 9	Y	414	418 0				26
11	4080 X	1280	-0-	-2800	-0-	106 1	934 3	14 4	226 9	Y	205	208 0				23
12	4216 X	2634	-0-	-1582	-0-	76 1	2223 3	59 4	276 9	Y	251	247 0				27
*01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	275 1	4837 3	137 4	735 9	Y	668	622 0	14 1			59

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

08	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	131 1	3052 3	239 9		Y	217	218 0				17
09	3780 X	3548	-0-	-232	-0-	117 1	3168 3	263 9		Y	239	239 0				17
10	3906 X	3610	-0-	-296	-0-	89 1	3238 3	283 9		Y	257	257 0				17
11	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	97 1	2855 3	239 9		Y	217	216 0				18
12	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	76 1	3068 3	14 4	242 9	Y	220	214 0				24
01	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	77 1	3065 3	245 9		Y	223	221 0				26

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	198 1	2588 3	Y	193	199 0	25	
						212 9						
09	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	146 1	2495 3	Y	177	174 0	28	
						195 9						
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	78 1	3120 3	Y	230	230 0	28	
						253 9						
11	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	49 1	2705 3	Y	315	311 0	32	
						347 9						
12	3286 X	1867	-0-	-1419	-0-	30 1	1648 3	Y	172	177 0	27	
						189 9						
01	3007 X	2447	-0-	-560	-0-	53 1	2144 3	Y	227	212 0	42	
						250 9						
-----												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043		
08	7533 X	6483	-0-	-1050	-0-	329 1	5639 3	Y	464	465 0	22	
						5 4	510 9					
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	481 1	5764 3	Y	447	448 0	21	
						4 4	492 9					
10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	471 1	6685 3	Y	452	451 0	22	
						3 4	497 9					
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	439 1	6090 3	Y	362	361 0	23	
						1 4	398 9					
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	508 1	6504 3	Y	333	334 0	22	
						14 4	366 9					
*01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	825 1	9262 3	Y	481	446 0	6 1	
						9 4	529 9					
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609		
08	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	161 1	4864 3	Y	629	625 0	22	
						2 4	692 9					
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	77 1	4395 3	Y	630	621 0	31	
						1 4	693 9					
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	105 1	5305 3	Y	550	547 0	34	
						2 4	605 9					
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	105 1	5519 3	Y	463	470 0	27	
						6 4	509 9					
12	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	45 1	2439 3	Y	277	284 0	20	
						6 4	305 9					
01	5704 X	1111	-0-	-4593	-0-	11 1	942 3	Y	142	134 0	28	
						2 4	156 9					
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 275478		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615		
08	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	287 1	8693 3	Y	1274	1265 0	46	
						4 4	1401 9					
09	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	140 1	7870 3	Y	799	792 0	53	
						1 4	879 9					
10	0	8323	-0-	8323	8323	150 1	7640 3	Y	482	483 0	52	
						3 4	530 9					
11	0	2302	-0-	2302	10625	40 1	2081 3	Y	163	178 0	37	
						2 4	179 9					
12	0	6430	-0-	6430	17055	104 1	5584 3	Y	663	669 0	31	
						13 4	729 9					
01	0	5173	-0-	5173	22228	49 1	4436 3	Y	616	573 0	74	
						10 4	678 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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		0	3360	-0-	3360	3360	58	1	3051	3	Y	225	234	0	32
							3	4	248	9					
12		0	2111	-0-	2111	5471	34	1	1806	3	Y	243	252	0	23
							4	4	267	9					
01		0	3284	-0-	3284	8755	30	1	2810	3	Y	397	368	0	52
							7	4	437	9					
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
-----															
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	14	15	0	-0-
							15	9							
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	2	1	106	3	Y	48	47	0	1
							53	9							
10		465 N	190	-0-	-275	-0-	3	1	128	3	Y	54	53	0	2
							59	9							
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	2	1	96	3	Y	34	35	0	1
							37	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
-----															
08		2976 X	1495	-0-	-1481	-0-	37	1	1142	3	Y	286	290	0	27
							1	4	315	9					
09		2880 X	1074	-0-	-1806	-0-	13	1	756	3	Y	277	273	0	31
							305	9							
10		2976 X	501	-0-	-2475	-0-	8	1	424	3	Y	63	66	0	28
							69	9							
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
12		2976 X	984	-0-	-1992	-0-	9	1	468	3	Y	460	455	0	5
							1	4	506	9					
*01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	27	1	2494	3	Y	664	615	0	54
							6	4	730	9					
-----															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104															
-----															
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	3	Y	166	170	0	7
							183	9							
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	3	Y	182	177	0	12
							200	9							
10		0	1418	-0-	1418	1418	29	1	1169	3	Y	200	201	0	11
							220	9							
11		0	1310	-0-	1310	2728	20	1	1108	3	Y	165	167	0	9
							182	9							
12		0	1747	-0-	1747	4475	27	1	1499	3	Y	201	198	0	12
							221	9							
01		0	1469	-0-	1469	5944	30	1	1234	3	Y	186	175	0	23
							205	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	3	Y	478	479	0	16
						42	4	526	9					
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	178	1	4146	3	Y	476	469	0	23
						86	4	524	9					
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	361	1	4916	3	Y	498	500	0	21
						182	4	548	9					
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	383	1	3404	3	Y	463	460	0	24
						53	4	509	9					
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	174	1	5067	3	Y	565	555	0	34
						134	4	622	9					
*01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	284	1	5017	3	Y	715	673	0	59
						143	4	787	9			17	1	
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
08	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	141	1	3293	3	Y	335	334	0	6
						369	9							
09	3690 X	3469	-0-	-221	-0-	111	1	3014	3	Y	313	314	0	5
						344	9							
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3429	3	Y	361	359	0	7
						397	9							
11	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	108	1	3179	3	Y	279	277	0	9
						307	9							
12	3844 X	3843	-0-	-1	-0-	83	1	3397	3	Y	315	306	0	18
						16	4	347	9					
*01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3394	3	Y	346	341	0	23
						381	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
08	5301 X	4988	-0-	-313	-0-	190	1	4424	3	Y	340	339	0	15
						374	9							
09	4980 X	4759	-0-	-221	-0-	156	1	4231	3	Y	338	337	0	16
						372	9							
10	5146 X	4398	-0-	-748	-0-	108	1	3928	3	Y	329	329	0	16
						362	9							
11	4980 X	4116	-0-	-864	-0-	124	1	3659	3	Y	303	300	0	19
						333	9							
12	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	100	1	4078	3	Y	353	343	0	29
						19	4	388	9					
01	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	105	1	4152	3	Y	371	367	0	33
						408	9							
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
08	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	35	1	5868	3	Y	414	399	0	55
						1	4	455	9					
09	6420 X	6107	-0-	-313	-0-	47	1	5620	3	Y	397	409	0	43
						3	4	437	9					
10	6634 X	6253	-0-	-381	-0-	34	1	5746	3	Y	426	426	0	43
						4	4	469	9					
11	6360 X	5964	-0-	-396	-0-	41	1	5520	3	Y	361	356	0	48
						6	4	397	9					
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	39	1	5904	3	Y	429	406	0	71
						8	4	472	9					
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	44	1	5871	3	Y	498	507	0	62
						12	4	548	9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5053 X	4934	-0-	-119	-0-	27 1	4594 3	312 9	Y	284	273 0				33
09		4920 X	4413	-0-	-507	-0-	1 4	4071 3	305 9	Y	277	285 0				25
10		5084 X	4294	-0-	-790	-0-	2 4	3970 3	298 9	Y	271	274 0				22
11		4920 X	3766	-0-	-1154	-0-	3 4	3515 3	221 9	Y	201	202 0				21
12		4929 X	2985	-0-	-1944	-0-	4 4	2813 3	150 9	Y	136	138 0				19
01		3937 X	2589	-0-	-1348	-0-	18 1	2421 3	145 9	Y	132	139 0				12
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613					
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	28 1	4813 3	476 9	Y	433	415 0				59
09		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1 4	4580 3	457 9	Y	415	427 0				47
10		5208 X	5179	-0-	-29	-0-	2 4	4693 3	455 9	Y	414	418 0				43
11		5040 X	4965	-0-	-75	-0-	27 1	4545 3	381 9	Y	346	341 0				48
12		5208 X	5037	-0-	-171	-0-	4 4	4625 3	375 9	Y	341	329 0				60
*01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	5 4	4243 3	444 9	Y	404	412 0				52
-----																
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 275802		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7068 - 11982					
08		2015 X	1721	-0-	-294	-0-	105 1	1370 3	246 9	Y	224	230 0				16
09		2010 N	1543	-0-	-467	-0-	73 1	1243 3	227 9	Y	206	203 0				19
10		1953 N	1461	-0-	-492	-0-	30 1	1185 3	246 9	Y	224	226 0				17
11		1680 N	1520	-0-	-160	-0-	23 1	1267 3	230 9	Y	209	209 0				17
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	26 1	1429 3	242 9	Y	220	218 0				19
*01		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	55 1	2206 3	359 9	Y	326	302 0				43
-----																
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7171 - 12101					
08		2852 X	2058	-0-	-794	-0-	124 1	1626 3	308 9	Y	280	285 0				20
09		2760 X	2025	-0-	-735	-0-	95 1	1621 3	309 9	Y	281	275 0				26
10		2852 X	2240	-0-	-612	-0-	46 1	1828 3	366 9	Y	333	334 0				25
11		2760 X	2191	-0-	-569	-0-	33 1	1838 3	320 9	Y	291	293 0				23
12		2139 X	1595	-0-	-544	-0-	24 1	1359 3	212 9	Y	193	197 0				19
01		2108 X	1190	-0-	-918	-0-	25 1	1033 3	132 9	Y	120	116 0				23

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	275806	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7270 - 12192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		2976 X	1282	-0-	-1694	-0-	79 1	1034 3	Y	154	162 0		17	
							169 9							
09		2910 X	1273	-0-	-1637	-0-	61 1	1049 3	Y	148	145 0		20	
							163 9							
10		3007 X	2115	-0-	-892	-0-	44 1	1759 3	Y	284	279 0		25	
							312 9							
11		2910 X	2356	-0-	-554	-0-	36 1	2000 3	Y	291	290 0		26	
							320 9							
12		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	40 1	2218 3	Y	303	301 0		28	
							333 9							
*01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	38 1	1522 3	Y	239	228 0		39	
							263 9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275807	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7532 - 12362	
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	165 1	2153 3	Y	313	319 0		22	
							344 9							
09		2310 X	2241	-0-	-69	-0-	108 1	1843 3	Y	264	260 0		26	
							290 9							
10		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	54 1	2145 3	Y	346	345 0		27	
							381 9							
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	40 1	2181 3	Y	332	333 0		26	
							365 9							
12		2387 X	2287	-0-	-100	-0-	35 1	1965 3	Y	261	263 0		24	
							287 9							
*01		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63 1	2535 3	Y	346	323 0		47	
							381 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	275815	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8927 - 16668	
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	181 1	3299 3	Y	995	994 0		11	
							1095 9							
09		3660 X	3329	-0-	-331	-0-	140 1	2346 3	Y	766	769 0		8	
							843 9							
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	182 1	2789 3	Y	957	953 0		12	
							1053 9							
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	192 1	3072 3	Y	1187	1168 0		31	
							1306 9							
12		3782 X	3763	-0-	-19	-0-	161 1	2759 3	Y	754	766 0		19	
							14 4	829 9						
*01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176 1	2778 3	Y	916	921 0		14	
							1008 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	275816	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	9015 - 17390	
08		8308 X	6013	-0-	-2295	-0-	257 1	4691 3	Y	968	965 0		10	
							1065 9							
09		7230 X	6168	-0-	-1062	-0-	290 1	4844 3	Y	940	939 0		11	
							1034 9							
10		7471 X	5536	-0-	-1935	-0-	277 1	4244 3	Y	923	924 0		10	
							1015 9							
11		7020 X	5063	-0-	-1957	-0-	246 1	3928 3	Y	808	798 0		20	
							889 9							
12		6014 X	5365	-0-	-649	-0-	244 1	4178 3	Y	838	839 0		19	
							21 4	922 9						
*01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	278 1	4393 3	Y	927	933 0		13	
							1020 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	314 1	3567 3	Y	472	480 0		24
							519 9						
09		4920 X	3877	-0-	-1043	-0-	318 1	3056 3	Y	454	447 0		31
							4 4	499 9					
10		4495 X	4048	-0-	-447	-0-	326 1	3143 3	Y	525	525 0		31
							1 4	578 9					
11		4320 X	4316	-0-	-4	-0-	343 1	3426 3	Y	496	502 0		25
							1 4	546 9					
12		4402 X	3953	-0-	-449	-0-	319 1	3163 3	Y	425	433 0		17
							3 4	468 9					
01		4402 X	3357	-0-	-1045	-0-	278 1	2583 3	Y	450	439 0		28
							1 4	495 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
08		4030 X	3497	-0-	-533	-0-	268 1	3038 3	Y	174	191 0		6
							191 9						
09		3540 X	3075	-0-	-465	-0-	285 1	2742 3	Y	40	46 0		-0-
							4 4	44 9					
10		3658 X	2934	-0-	-724	-0-	272 1	2610 3	Y	47	47 0		-0-
							52 9						
11		3480 X	2772	-0-	-708	-0-	241 1	2413 3	Y	106	104 0		2
							1 4	117 9					
12		3503 X	3228	-0-	-275	-0-	253 1	2515 3	Y	415	404 0		13
							3 4	457 9					
01		3503 X	3331	-0-	-172	-0-	269 1	2488 3	Y	522	507 0		28
							574 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	16 1	3730 3	Y	119	152 0		55
							4 4	131 9					
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	20 1	3577 3	Y	159	157 0		57
							3 4	175 9					
10		3813 X	3726	-0-	-87	-0-	23 1	3519 3	Y	163	162 0		58
							5 4	179 9					
11		3750 X	3342	-0-	-408	-0-	37 1	3147 3	Y	134	135 0		57
							11 4	147 9					
12		3875 X	3176	-0-	-699	-0-	29 1	3004 3	Y	125	126 0		56
							5 4	138 9					
01		3813 X	3425	-0-	-388	-0-	27 1	3226 3	Y	152	148 0		60
							5 4	167 9					
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	19 1	4331 3	Y	146	185 0		70
							4 4	161 9					
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	21 1	3530 3	Y	113	122 0		61
							2 4	124 9					
10		3689 X	3291	-0-	-398	-0-	23 1	3163 3	Y	93	97 0		57
							3 4	102 9					
11		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	51 1	4357 3	Y	120	115 0		62
							16 4	132 9					
12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	33 1	3501 3	Y	142	136 0		68
							7 4	156 9					
01		4526 X	4209	-0-	-317	-0-	32 1	3990 3	Y	164	160 0		72
							7 4	180 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	16	1	3428	3	Y	145	179	0		60
						3	4	160	9						
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	19	1	3274	3	Y	235	226	0		69
						2	4	259	9						
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	237	236	0		70
						3	4	261	9						
11	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	35	1	2960	3	Y	187	188	0		69
						10	4	206	9						
12	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	26	1	2745	3	Y	165	167	0		67
						5	4	182	9						
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	27	1	3361	3	Y	198	193	0		72
						6	4	218	9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258						
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	20	1	4730	3	Y	210	261	0		90
						5	4	231	9						
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	24	1	4352	3	Y	234	236	0		88
						4	4	257	9						
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	30	1	4445	3	Y	245	245	0		88
						6	4	270	9						
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	46	1	3974	3	Y	212	211	0		89
						15	4	233	9						
12	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	29	1	3126	3	Y	141	152	0		78
						7	4	155	9						
01	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	29	1	3734	3	Y	199	193	0		84
						7	4	219	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179						
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	241	1	1638	3	Y	272	262	0		32
						299	9								
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	348	1	2164	3	Y	183	185	0		30
						201	9								
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	366	1	2093	3	Y	218	220	0		28
						240	9								
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	292	1	1679	3	Y	219	223	0		24
						241	9								
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	392	1	1542	3	Y	209	206	0		27
						22	4	230	9						
01	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	457	1	1712	3	Y	238	234	0		31
						6	4	262	9						
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898						
08	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	35	1	2019	3	Y	130	130	0		14
						143	9								
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	46	1	2303	3	Y	173	171	0		16
						190	9								
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	53	1	2849	3	Y	217	213	0		20
						239	9								
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	51	1	2772	3	Y	216	215	0		21
						5	4	238	9						
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	33	1	2274	3	Y	189	192	0		18
						22	4	208	9						
*01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2490	3	Y	169	168	0		19
						4	4	186	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	188	1	3434	3	Y	827	825	0	5
						910	9							
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	178	1	2975	3	Y	710	712	0	3
						781	9							
10	3658 X	1575	-0-	-2083	-0-	78	1	1189	3	Y	280	283	0	-0-
						308	9							
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	230	1	3667	3	Y	869	851	0	18
						956	9							
12	3658 X	612	-0-	-3046	-0-	27	1	459	3	Y	113	131	0	-0-
						2	4	124	9					
01	4185 X	120	-0-	-4065	-0-	6	1	89	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	3	Y	142	159	0	44
						3	4	156	9					
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	18	1	3133	3	Y	105	111	0	38
						2	4	116	9					
10	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	21	1	3141	3	Y	94	97	0	35
						4	4	103	9					
11	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	33	1	2785	3	Y	67	70	0	32
						9	4	74	9					
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	28	1	2868	3	Y	84	81	0	35
						5	4	92	9					
01	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	25	1	3054	3	Y	98	96	0	37
						5	4	108	9					

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
08	3100 N	3649	-0-	549	3156	59	1	3403	3	Y	170	180	0	15
						187	9							
09	3000 N	1517	-0-	-1483	1673	27	1	1355	3	Y	123	129	0	9
						135	9							
10	1673 X	-0-	-0-	-1673	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
11	1530 X	131	-0-	-1399	-0-	2	1	116	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
08	6696 X	6227	-0-	-469	-0-	433	1	4917	3	Y	797	795	0	37
						877	9							
09	6000 X	5761	-0-	-239	-0-	460	1	4412	3	Y	803	789	0	51
						6	4	883	9					
10	5704 X	4724	-0-	-980	-0-	421	1	4057	3	Y	223	260	0	14
						1	4	245	9					
11	6030 X	5220	-0-	-810	-0-	465	1	4636	3	Y	107	116	0	5
						1	4	118	9					
12	6231 X	5110	-0-	-1121	-0-	412	1	4088	3	Y	551	535	0	21
						4	4	606	9					
01	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	365	1	3388	3	Y	581	567	0	35
						1	4	639	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		3751 X	3506	-0-	-245	-0-	252 1	2859 3	Y	Y	359	363 0		15
							395 9							
09		3480 X	3246	-0-	-234	-0-	270 1	2595 3	Y	Y	343	337 0		21
							4 4	377 9						
10		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	283 1	2721 3	Y	Y	407	406 0		22
							448 9							
11		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	289 1	2889 3	Y	Y	609	601 0		30
							1 4	670 9						
12		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	318 1	3146 3	Y	Y	529	538 0		21
							3 4	582 9						
01		3503 X	3480	-0-	-23	-0-	283 1	2633 3	Y	Y	512	502 0		31
							1 4	563 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
08		3069 X	2923	-0-	-146	-0-	219 1	2484 3	Y	Y	200	203 0		9
							220 9							
09		2970 X	2592	-0-	-378	-0-	224 1	2150 3	Y	Y	195	192 0		12
							3 4	215 9						
10		3069 X	2610	-0-	-459	-0-	223 1	2148 3	Y	Y	217	217 0		12
							239 9							
11		2820 X	2081	-0-	-739	-0-	175 1	1739 3	Y	Y	152	157 0		7
							167 9							
12		2914 X	2629	-0-	-285	-0-	213 1	2106 3	Y	Y	280	277 0		10
							2 4	308 9						
01		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	224 1	2071 3	Y	Y	368	355 0		23
							405 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
08		4619 X	4357	-0-	-262	-0-	108 1	3309 3	Y	Y	852	850 0		15
							3 4	937 9						
09		4470 X	3585	-0-	-885	-0-	89 1	2751 3	Y	Y	677	681 0		11
							745 9							
10		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	94 1	2621 3	Y	Y	746	745 0		12
							821 9							
11		4230 X	2975	-0-	-1255	-0-	131 1	2166 3	Y	Y	615	613 0		14
							1 4	677 9						
12		4371 X	1635	-0-	-2736	-0-	73 1	1171 3	Y	Y	347	353 0		8
							9 4	382 9						
01		3906 X	3452	-0-	-454	-0-	146 1	2415 3	Y	Y	809	800 0		17
							1 4	890 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
08		3844 X	3800	-0-	-44	-0-	231 1	2628 3	Y	Y	855	867 0		41
							941 9							
09		3600 X	3539	-0-	-61	-0-	245 1	2347 3	Y	Y	858	843 0		56
							3 4	944 9						
10		3565 X	3453	-0-	-112	-0-	234 1	2253 3	Y	Y	878	883 0		51
							966 9							
11		3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	184 1	1832 3	Y	Y	589	609 0		31
							648 9							
12		3813 X	3163	-0-	-650	-0-	228 1	2265 3	Y	Y	606	613 0		24
							3 4	667 9						
*01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	188 1	1743 3	Y	Y	647	632 0		39
							712 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		5270 X	4488	-0-	-782	-0-	182 1	3315 3	Y	901	901 0		13
							991 9						
09		5100 X	4634	-0-	-466	-0-	205 1	3421 3	Y	916	916 0		13
							1008 9						
10		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	194 1	2976 3	Y	832	832 0		13
							915 9						
11		4620 X	2541	-0-	-2079	-0-	115 1	1830 3	Y	542	538 0		17
							596 9						
12		4774 X	3091	-0-	-1683	-0-	131 1	2246 3	Y	639	638 0		18
							11 4	703 9					
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
08		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	199 1	3639 3	Y	1176	1175 0		15
							1294 9						
09		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214 1	3583 3	Y	1147	1148 0		14
							1262 9						
10		5022 X	4859	-0-	-163	-0-	229 1	3515 3	Y	1014	1014 0		14
							1115 9						
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	3727 3	Y	1105	1089 0		30
							1216 9						
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	224 1	3836 3	Y	1109	1112 0		27
							19 4	1220 9					
*01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	274 1	4339 3	Y	1390	1397 0		20
							1529 9						
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	42 1	5121 3	Y	127	125 0		23
							1 4	140 9					
09		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	33 1	4821 3	Y	87	91 0		19
							1 4	96 9					
10		5084 X	4783	-0-	-301	-0-	20 1	4672 3	Y	82	84 0		17
							1 4	90 9					
11		4920 X	4302	-0-	-618	-0-	20 1	4183 3	Y	89	85 0		21
							1 4	98 9					
12		5084 X	4271	-0-	-813	-0-	21 1	4121 3	Y	116	109 0		28
							1 4	128 9					
01		5239 X	4287	-0-	-952	-0-	20 1	4080 3	Y	166	165 0		29
							4 4	183 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
08		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	57 1	7027 3	Y	143	145 0		19
							2 4	157 9					
09		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	40 1	5844 3	Y	81	89 0		11
							2 4	89 9					
10		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	24 1	5771 3	Y	71	74 0		8
							1 4	78 9					
11		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	25 1	5273 3	Y	88	82 0		14
							2 4	97 9					
12		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	24 1	5096 3	Y	122	113 0		23
							3 4	134 9					
01		6541 X	5707	-0-	-834	-0-	28 1	5498 3	Y	160	162 0		21
							5 4	176 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4061 X	3871	-0-	-190	-0-	30 1	3695 3	Y	132	131	0	21
							1 4	145 9					
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	26 1	3814 3	Y	179	168	0	32
							1 4	197 9					
10		4061 X	3892	-0-	-169	-0-	15 1	3679 3	Y	179	179	0	32
							1 4	197 9					
11		3750 X	3447	-0-	-303	-0-	16 1	3262 3	Y	153	150	0	35
							1 4	168 9					
12		3875 X	3487	-0-	-388	-0-	17 1	3326 3	Y	130	133	0	32
							1 4	143 9					
01		4154 X	3446	-0-	-708	-0-	16 1	3245 3	Y	165	170	0	27
							3 4	182 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379		
-----													
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	23 1	2893 3	Y	14	13	0	1
							1 4	15 9					
09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	30 1	4431 3	Y	114	97	0	18
							1 4	125 9					
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	18 1	4428 3	Y	92	94	0	16
							1 4	101 9					
11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	19 1	3907 3	Y	90	87	0	19
							1 4	99 9					
12		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	23 1	4568 3	Y	122	114	0	27
							2 4	134 9					
01		4743 X	4399	-0-	-344	-0-	22 1	4206 3	Y	153	155	0	25
							3 4	168 9					
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505		
-----													
08		5456 X	4929	-0-	-527	-0-	27 1	4541 3	Y	327	320	0	49
							1 4	360 9					
09		5280 X	5193	-0-	-87	-0-	40 1	4797 3	Y	321	331	0	39
							3 4	353 9					
10		5456 X	5439	-0-	-17	-0-	29 1	4993 3	Y	375	373	0	41
							4 4	413 9					
11		5280 X	5145	-0-	-135	-0-	35 1	4706 3	Y	363	353	0	51
							5 4	399 9					
12		5301 X	5280	-0-	-21	-0-	33 1	4848 3	Y	357	344	0	64
							6 4	393 9					
01		5270 X	5128	-0-	-142	-0-	35 1	4626 3	Y	416	424	0	56
							9 4	458 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 23H		RRCID -> 276122			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965		
-----													
08		4557 X	4416	-0-	-141	-0-	35 1	4268 3	Y	102	103	0	16
							1 4	112 9					
09		4410 X	4017	-0-	-393	-0-	26 1	3865 3	Y	114	110	0	20
							1 4	125 9					
10		4650 X	3912	-0-	-738	-0-	15 1	3746 3	Y	136	134	0	22
							1 4	150 9					
11		4500 X	3531	-0-	-969	-0-	16 1	3409 3	Y	95	97	0	20
							1 4	105 9					
12		4650 X	3278	-0-	-1372	-0-	16 1	3184 3	Y	70	74	0	16
							1 4	77 9					
01		4402 X	3621	-0-	-781	-0-	17 1	3461 3	Y	127	125	0	18
							3 4	140 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276123		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 9070 - 13473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	35 1	5851 3	Y	595	574 0	77		
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	49 1	5747 3	Y	603	617 0	63		
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	35 1	5831 3	Y	630	632 0	61		
11	6270 X	5942	-0-	-328	-0-	41 1	5342 3	Y	504	500 0	65		
12	6479 X	6189	-0-	-290	-0-	37 1	5594 3	Y	500	482 0	83		
01	5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	33 1	4346 3	Y	453	478 0	58		
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8601 - 16174		
08	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	469 1	10912 3	Y	1233	1231 0	72		
09	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	398 1	10781 3	Y	1271	1272 0	71		
10	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	301 1	10954 3	Y	1355	1355 0	71		
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	336 1	9926 3	Y	1261	1249 0	83		
12	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	263 1	10666 3	Y	1368	1330 0	121		
*01	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	260 1	10325 3	Y	1230	1220 0	131		
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8978 - 17019		
08	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	408 1	9493 3	Y	955	953 0	57		
09	10470 X	10436	-0-	-34	-0-	336 1	9086 3	Y	922	923 0	56		
10	10819 X	10037	-0-	-782	-0-	241 1	8782 3	Y	921	923 0	54		
11	10470 X	9358	-0-	-1112	-0-	275 1	8131 3	Y	865	857 0	62		
12	10819 X	10167	-0-	-652	-0-	219 1	8911 3	Y	905	880 0	87		
*01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	224 1	8887 3	Y	820	813 0	94		
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8395 - 13167		
08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	34 1	5842 3	Y	385	374 0	49		
09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	48 1	5656 3	Y	390	399 0	40		
10	6293 X	6279	-0-	-14	-0-	34 1	5770 3	Y	428	427 0	41		
11	6090 X	5917	-0-	-173	-0-	41 1	5477 3	Y	357	352 0	46		
12	6293 X	6274	-0-	-19	-0-	38 1	5834 3	Y	358	345 0	59		
*01	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	43 1	5590 3	Y	420	428 0	51		
-----													

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237		
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
-----													
08		6231 X	5963	-0-	-268	-0-	32 1	5467 3	Y	421	405 0		54
							1 4	463 9					
09		6030 X	5645	-0-	-385	-0-	43 1	5166 3	Y	394	407 0		41
							3 4	433 9					
10		6231 X	6020	-0-	-211	-0-	33 1	5497 3	Y	442	442 0		41
							4 4	486 9					
11		6030 X	5635	-0-	-395	-0-	39 1	5193 3	Y	362	357 0		46
							5 4	398 9					
12		6169 X	5891	-0-	-278	-0-	36 1	5459 3	Y	354	342 0		58
							7 4	389 9					
01		5828 X	5666	-0-	-162	-0-	38 1	5163 3	Y	413	421 0		50
							11 4	454 9					
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278		
-----													
08		5642 X	5265	-0-	-377	-0-	28 1	4842 3	Y	358	348 0		44
							1 4	394 9					
09		5400 X	5145	-0-	-255	-0-	40 1	4686 3	Y	379	386 0		37
							2 4	417 9					
10		5456 X	5051	-0-	-405	-0-	27 1	4647 3	Y	339	344 0		32
							4 4	373 9					
11		5100 X	4664	-0-	-436	-0-	33 1	4305 3	Y	293	288 0		37
							4 4	322 9					
12		5270 X	4566	-0-	-704	-0-	28 1	4242 3	Y	264	257 0		44
							6 4	290 9					
01		4898 X	4634	-0-	-264	-0-	31 1	4223 3	Y	337	340 0		41
							9 4	371 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 276244			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721		
-----													
08		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	98 1	10922 3	Y	668	669 0		80
							1 4	735 9					
09		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	91 1	10312 3	Y	548	533 0		95
							603 9						
10		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	105 1	10720 3	Y	654	647 0		102
							719 9						
11		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	102 1	10195 3	Y	710	705 0		107
							781 9						
12		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	114 1	10678 3	Y	715	675 0		147
							1 4	787 9					
*01		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	153 1	10153 3	Y	745	759 0		133
							4 4	820 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276289			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634		
-----													
08		8308 X	7098	-0-	-1210	-0-	60 1	6602 3	Y	396	400 0		53
							436 9						
09		7860 X	7343	-0-	-517	-0-	60 1	6808 3	Y	432	414 0		71
							475 9						
10		8060 X	7263	-0-	-797	-0-	66 1	6720 3	Y	434	435 0		70
							477 9						
11		7440 X	6990	-0-	-450	-0-	64 1	6431 3	Y	450	448 0		72
							495 9						
12		7688 X	7306	-0-	-382	-0-	72 1	6703 3	Y	483	455 0		100
							531 9						
*01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	98 1	6467 3	Y	499	507 0		92
							2 4	549 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
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
-----														
08		7657 X	7643	-0-	-14	-0-	64 1	7051 3	Y	480	481 0			52
							528 9							
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	59 1	6760 3	Y	465	448 0			69
							512 9							
10		7936 X	7495	-0-	-441	-0-	67 1	6880 3	Y	498	496 0			71
							548 9							
11		7680 X	7109	-0-	-571	-0-	66 1	6537 3	Y	460	463 0			68
							506 9							
12		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	89 1	8264 3	Y	507	477 0			98
							558 9							
01		6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	74 1	4892 3	Y	336	363 0			71
							2 4	370 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
08		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	31 1	5316 3	Y	533	513 0			68
							1 4	586 9						
09		5490 X	5416	-0-	-74	-0-	40 1	4842 3	Y	483	500 0			51
							3 4	531 9						
10		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	30 1	5125 3	Y	528	528 0			51
							4 4	581 9						
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	37 1	4978 3	Y	458	450 0			59
							5 4	504 9						
12		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	35 1	5279 3	Y	452	436 0			75
							7 4	497 9						
*01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	39 1	5151 3	Y	510	523 0			62
							10 4	561 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
08		9207 X	7885	-0-	-1322	-0-	65 1	7248 3	Y	520	519 0			59
							572 9							
09		7950 X	7073	-0-	-877	-0-	57 1	6484 3	Y	484	467 0			76
							532 9							
10		8029 X	7655	-0-	-374	-0-	69 1	7000 3	Y	533	530 0			79
							586 9							
11		7620 X	7153	-0-	-467	-0-	65 1	6518 3	Y	518	519 0			78
							570 9							
12		7874 X	7180	-0-	-694	-0-	71 1	6605 3	Y	458	437 0			99
							504 9							
01		7316 X	6753	-0-	-563	-0-	93 1	6148 3	Y	464	475 0			88
							2 4	510 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
08		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	24 1	7579 3	Y	391	393 0			13
							430 9							
09		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	21 1	6976 3	Y	410	399 0			24
							1 4	451 9						
10		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	31 1	7495 3	Y	424	430 0			18
							1 4	466 9						
11		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	34 1	6863 3	Y	400	400 0			18
							440 9							
12		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	38 1	7046 3	Y	422	420 0			20
							464 9							
01		7502 X	7479	-0-	-23	-0-	44 1	6952 3	Y	439	435 0			24
							483 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	36	1	11322	3	Y	666	669	0	32
						1	4	733	9					
09	11250 X	11212	-0-	-38	-0-	32	1	10430	3	Y	681	664	0	49
						1	4	749	9					
10	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	47	1	11192	3	Y	744	753	0	40
						1	4	818	9					
11	11250 X	11212	-0-	-38	-0-	51	1	10372	3	Y	716	716	0	40
						1	4	788	9					
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	58	1	10857	3	Y	689	686	0	43
						1	4	758	9					
*01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	68	1	10728	3	Y	711	703	0	51
						782	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235				
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	8890	3	Y	513	515	0	16
						1	4	564	9					
09	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	26	1	8417	3	Y	507	495	0	28
						1	4	558	9					
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	36	1	8689	3	Y	501	508	0	21
						1	4	551	9					
11	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	41	1	8234	3	Y	500	501	0	20
						550	9							
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	47	1	8546	3	Y	547	543	0	24
						602	9							
*01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	53	1	8312	3	Y	518	513	0	29
						570	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124				
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	27	1	8806	3	Y	495	498	0	20
						1	4	545	9					
09	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	25	1	8262	3	Y	502	490	0	32
						1	4	552	9					
10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	35	1	8406	3	Y	512	519	0	25
						1	4	563	9					
11	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	40	1	8195	3	Y	541	541	0	25
						1	4	595	9					
12	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	44	1	8153	3	Y	531	529	0	27
						584	9							
*01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	54	1	8432	3	Y	564	557	0	34
						620	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423				
08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	22	1	6672	3	Y	305	309	0	17
						336	9							
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	21	1	6479	3	Y	327	318	0	26
						360	9							
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	28	1	6641	3	Y	328	332	0	22
						361	9							
11	6630 X	6584	-0-	-46	-0-	31	1	6199	3	Y	322	322	0	22
						354	9							
12	6851 X	6665	-0-	-186	-0-	34	1	6276	3	Y	323	321	0	24
						355	9							
*01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	39	1	6099	3	Y	305	302	0	27
						336	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8461 - 15056
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		10323 X	8561	-0-	-1762	-0-	26 1	8020 3	Y	468	472 0		19
							515 9						
09		9990 X	9231	-0-	-759	-0-	27 1	8597 3	Y	551	537 0		33
							1 4	606 9					
10		10323 X	9484	-0-	-839	-0-	37 1	8800 3	Y	587	594 0		26
							1 4	646 9					
11		9570 X	8985	-0-	-585	-0-	41 1	8321 3	Y	566	566 0		26
							623 9						
12		9765 X	8693	-0-	-1072	-0-	44 1	8044 3	Y	550	548 0		28
							605 9						
01		8804 X	8745	-0-	-59	-0-	52 1	8125 3	Y	516	511 0		33
							568 9						
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462 - 13238
-----													
08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	41 1	6899 3	Y	461	444 0		57
							1 4	507 9					
09		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	55 1	6531 3	Y	437	451 0		43
							4 4	481 9					
10		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	40 1	6801 3	Y	461	463 0		41
							5 4	507 9					
11		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	49 1	6400 3	Y	385	381 0		45
							6 4	424 9					
12		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	44 1	6722 3	Y	382	369 0		58
							9 4	420 9					
01		6789 X	6717	-0-	-72	-0-	46 1	6190 3	Y	425	436 0		47
							13 4	468 9					
-----													
FOGMT			WELL #:		47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292
-----													
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	25 1	1451 3	Y	169	165 0		19
							186 9						
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	25 1	1226 3	Y	185	185 0		19
							204 9						
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28 1	1478 3	Y	217	214 0		22
							239 9						
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25 1	1333 3	Y	189	190 0		21
							2 4	208 9					
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	27 1	1905 3	Y	262	258 0		25
							19 4	288 9					
*01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 1	1255 3	Y	168	172 0		21
							2 4	185 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8336 - 14276
-----													
08		4185 X	658	-0-	-3527	-0-	16 1	393 3	Y	226	229 0		28
							249 9						
09		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	273 1	6760 3	Y	2684	2654 0		58
							49 4	2952 9					
10		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	339 1	6654 3	Y	1800	1807 0		51
							8 4	1980 9					
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	162 1	3456 3	Y	424	431 0		44
							3 4	466 9					
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	119 1	2335 3	Y	312	300 0	12 1	44
							106 4	343 9					
01		4898 X	2010	-0-	-2888	-0-	16 1	1706 3	Y	261	252 0		53
							1 4	287 9					





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	276588	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8566 - 12902	
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
-----														
08		5642 X	4999	-0-	-643	-0-	27 1	4569 3	Y	365	351	0		42
							1 4	402 9						
09		5370 X	4182	-0-	-1188	-0-	33 1	3885 3	Y	238	259	0		21
							2 4	262 9						
10		5394 X	5312	-0-	-82	-0-	28 1	4862 3	Y	380	371	0		30
							4 4	418 9						
11		5190 X	4276	-0-	-914	-0-	29 1	3935 3	Y	280	280	0		30
							4 4	308 9						
12		4991 X	3745	-0-	-1246	-0-	23 1	3484 3	Y	212	212	0		30
							5 4	233 9						
01		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	32 1	4329 3	Y	324	322	0		32
							9 4	356 9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	276603	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8737 - 12226	
-----														
08		5611 X	5442	-0-	-169	-0-	202 1	4704 3	Y	487	486	0		26
							536 9							
09		5430 X	5104	-0-	-326	-0-	174 1	4699 3	Y	210	215	0		21
							231 9							
10		5549 X	4636	-0-	-913	-0-	121 1	4376 3	Y	126	131	0		16
							139 9							
11		5370 X	4935	-0-	-435	-0-	152 1	4477 3	Y	278	272	0		22
							306 9							
12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	118 1	4781 3	Y	616	595	0		43
							22 4	678 9						
*01		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123 1	4886 3	Y	547	543	0		47
							602 9							
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	276633	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8787 - 12913	
-----														
08		4743 X	3464	-0-	-1279	-0-	18 1	3130 3	Y	286	280	0		36
							1 4	315 9						
09		4590 X	4301	-0-	-289	-0-	33 1	3878 3	Y	353	355	0		34
							2 4	388 9						
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	25 1	4197 3	Y	383	383	0		34
							3 4	421 9						
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	30 1	3966 3	Y	328	323	0		39
							4 4	361 9						
12		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	29 1	4419 3	Y	322	311	0		50
							6 4	354 9						
*01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	34 1	4505 3	Y	400	405	0		45
							9 4	440 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	80H	RRCID ->	276651	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8694 - 14866	
-----														
08		4464 X	4278	-0-	-186	-0-	178 1	3255 3	Y	768	766	0		13
							845 9							
09		4320 X	3883	-0-	-437	-0-	173 1	2900 3	Y	736	736	0		13
							810 9							
10		4464 X	3776	-0-	-688	-0-	182 1	2791 3	Y	730	729	0		14
							803 9							
11		4320 X	3310	-0-	-1010	-0-	151 1	2418 3	Y	674	665	0		23
							741 9							
12		4371 X	3169	-0-	-1202	-0-	135 1	2323 3	Y	635	638	0		20
							12 4	699 9						
01		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	142 1	2244 3	Y	641	646	0		15
							705 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	285 1	5202 3	Y	669	669 0		7
							736 9						
09		5610 X	5483	-0-	-127	-0-	273 1	4561 3	Y	590	591 0		6
							649 9						
10		5797 X	5578	-0-	-219	-0-	298 1	4573 3	Y	643	642 0		7
							707 9						
11		5610 X	4310	-0-	-1300	-0-	217 1	3467 3	Y	569	562 0		14
							626 9						
12		5797 X	4172	-0-	-1625	-0-	194 1	3317 3	Y	586	587 0		13
							16 4						
01		5363 X	5140	-0-	-223	-0-	257 1	4061 3	Y	747	750 0		10
							822 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
-----													
08		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	172 1	2296 3	Y	253	252 0		18
							15 4						
							278 9						
09		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	185 1	2334 3	Y	253	254 0		17
							50 4						
							278 9						
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	178 1	2485 3	Y	278	279 0		16
							8 4						
							306 1						
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	306 1	3765 3	Y	350	344 0		22
							114 4						
							385 9						
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	202 1	2289 3	Y	200	206 0		16
							45 4						
							220 9						
01		2728 X	1605	-0-	-1123	-0-	57 1	1363 3	Y	166	160 0		22
							2 4						
							183 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
-----													
08		1798 X	1495	-0-	-303	-0-	92 1	1219 3	Y	160	154 0		10
							8 4						
							176 9						
09		0	1712	-0-	1712	1712	111 1	1403 3	Y	153	154 0		9
							30 4						
							168 9						
10		0	2011	-0-	2011	3723	115 1	1627 3	Y	239	235 0		13
							6 4						
							263 9						
11		0	402	-0-	402	4125	25 1	306 3	Y	56	65 0		4
							9 4						
							62 9						
12		0	652	-0-	652	4777	45 1	505 3	Y	84	82 0		6
							10 4						
							92 9						
01		0	1905	-0-	1905	6682	67 1	1573 3	Y	239	216 0		29
							2 4						
							263 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
-----													
08		6882 X	6778	-0-	-104	-0-	286 1	5474 3	Y	925	924 0		74
							1018 9						
09		6660 X	6200	-0-	-460	-0-	69 1	5156 3	Y	884	891 0		67
							3 4						
							972 9						
10		6882 X	6150	-0-	-732	-0-	83 1	4979 3	Y	985	981 0		71
							4 4						
							1084 9						
11		6660 X	6303	-0-	-357	-0-	76 1	5318 3	Y	826	822 0		75
							909 9						
12		6882 X	6684	-0-	-198	-0-	87 1	5620 3	Y	887	861 0		101
							1 4						
							976 9						
01		6665 X	6207	-0-	-458	-0-	115 1	5280 3	Y	737	725 0		113
							1 4						
							811 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5394 X	1861	-0-	-3533	-0-	58 1	1443 3	359 9	326	Y	326	332 0			17
09	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	355 1	8770 3	1288 9	1171	Y	1171	1161 0			27
10	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	312 1	6138 3	805 9	732	Y	732	736 0			23
11	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	289 1	6144 3	660 9	600	Y	600	587 0			36
12	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	324 1	6359 3	726 9	660	Y	660	628 0	25 1		43
01	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	54 1	6064 3	767 9	697	Y	697	669 0			71

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	71 1	2767 3	1022 9	929	Y	929	929 0			14
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	161 1	4703 3	944 9	858	Y	858	858 0			14
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	168 1	4761 3	1002 9	911	Y	911	910 0			15
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	165 1	4606 3	1086 9	987	Y	987	984 0			18
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	152 1	3875 3	2 4	961	Y	961	959 0			20
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	172 1	4588 3	2 4	821	Y	821	759 0	67 1		15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

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	5719	-0-	5719	5719	20 1	569 3	5130 9	4664	Y	4664	4588 0			76
12	0	2541	-0-	2541	8260	83 1	2115 3	1 4	311	Y	311	380 0			7
01	T. A.	6016	-0-	6016	14276	184 1	4898 3	2 4	847	Y	847	772 0	69 1		13

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

08	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	96 1	1271 3	8 4	266	Y	266	263 0			19
09	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	79 1	997 3	21 4	186	Y	186	191 0			14
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	94 1	1309 3	4 4	326	Y	326	322 0			18
11	1620 N	1346	-0-	-274	-0-	90 1	1103 3	33 4	109	Y	109	119 0			8
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54 1	613 3	12 4	109	Y	109	109 0			8
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66 1	1565 3	2 4	596	Y	596	533 0			71

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 276835		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6950 - 11855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	209 1	2785 3	18 4	312 9	Y	284	279 0				18
09	4110 X	3371	-0-	-739	-0-	221 1	2779 3	59 4	312 9	Y	284	284 0				18
10	4247 X	3726	-0-	-521	-0-	224 1	3141 3	11 4	350 9	Y	318	319 0				17
11	4110 X	3922	-0-	-188	-0-	255 1	3147 3	96 4	424 9	Y	385	379 0				23
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	254 1	2871 3	56 4	438 9	Y	398	393 0				28
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	28 0				-0-
-----																
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 8H		RRCID -> 276845		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6992 - 11780					
08	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	154 1	2048 3	13 4	263 9	Y	239	232 0				18
09	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	171 1	2159 3	46 4	274 9	Y	249	249 0				18
10	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	156 1	2189 3	7 4	326 9	Y	296	297 0				17
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203 1	2503 3	76 4	351 9	Y	319	315 0				21
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	293 1	3313 3	65 4	518 9	Y	471	456 0				36
*01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	135 1	3198 3	4 4	276 9	Y	251	252 0				35
-----																
FOGMT			WELL #: 41SP		RRCID -> 276883		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 7016 - 13480					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 0				-0-
09	0	3043	-0-	3043	3043	54 1	2699 3	290 9		Y	264	245 0				19
10	0	6114	-0-	6114	9157	104 1	5557 3	453 9		Y	412	398 0				33
11	0	4323	-0-	4323	13480	72 1	3933 3	7 4	311 9	Y	283	291 0				25
12	0	1417	-0-	1417	14897	18 1	1289 3	13 4	97 9	Y	88	105 0				8
01	0	3802	-0-	3802	18699	53 1	3473 3	5 4	271 9	Y	246	231 0				23
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 276913		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8476 - 14963					
08	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	487 1	6971 3	1 4	706 9	Y	642	656 0				10
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	566 1	8115 3	2 4	776 9	Y	705	708 0				7
10	9238 X	8762	-0-	-476	-0-	554 1	7535 3	3 4	670 9	Y	609	609 0				7
11	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	625 1	8267 3	1 4	671 9	Y	610	610 0				7
12	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	617 1	8770 3	20 4	699 9	Y	635	628 0				14
01	9765 X	9106	-0-	-659	-0-	547 1	7738 3	1 4	820 9	Y	745	748 0				11

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	284 1	4054 3	Y		864	877 0			11
							950 9								
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	221 1	3176 3	Y		780	785 0			6
							1 4	858 9							
10		3906 X	3721	-0-	-185	-0-	211 1	2869 3	Y		582	583 0			5
							1 4	640 9							
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	251 1	3308 3	Y		734	732 0			7
							807 9								
12		3906 X	1797	-0-	-2109	-0-	94 1	1333 3	Y		334	334 0			7
							3 4	367 9							
01		4495 X	3636	-0-	-859	-0-	184 1	2599 3	Y		775	771 0			11
							853 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
-----															
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	222 1	4250 3	Y		738	738 0			60
							812 9								
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	57 1	4189 3	Y		674	679 0			55
							2 4	741 9							
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	72 1	4288 3	Y		664	661 0			58
							3 4	730 9							
11		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	66 1	4645 3	Y		681	679 0			60
							749 9								
12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	71 1	4623 3	Y		732	711 0			81
							1 4	805 9							
01		5270 X	4846	-0-	-424	-0-	90 1	4166 3	Y		535	526 0			90
							1 4	589 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998															
-----															
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	2186	-0-	2186	4185	67 1	1876 3	Y		221	220 0			4
							243 9								
12		0	1529	-0-	1529	5714	49 1	1260 3	Y		199	199 0			4
							1 4	219 9							
01		0	1898	-0-	1898	7612	60 1	1616 3	Y		201	186 0	17 1		2
							1 4	221 9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834															
-----															
08		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	446 1	6381 3	Y		1151	1166 0			13
							1 4	1266 9							
09		7590 X	7441	-0-	-149	-0-	416 1	5965 3	Y		962	968 0			7
							2 4	1058 9							
10		7843 X	7229	-0-	-614	-0-	429 1	5843 3	Y		867	867 0			7
							3 4	954 9							
11		7590 X	6381	-0-	-1209	-0-	383 1	5076 3	Y		837	837 0			7
							1 4	921 9							
12		7843 X	6468	-0-	-1375	-0-	363 1	5160 3	Y		848	839 0			16
							12 4	933 9							
01		7316 X	6705	-0-	-611	-0-	370 1	5242 3	Y		993	996 0			13
							1 4	1092 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		117H	RRCID ->	277081	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8477 - 14628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	342 1	4883 3	Y	873	876 0		10	
							960 9							
09		3390 X	2890	-0-	-500	-0-	156 1	2240 3	Y	448	454 0		4	
							1 4	493 9						
10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	357 1	4851 3	Y	858	854 0		8	
							2 4	944 9						
11		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	383 1	5075 3	Y	709	710 0		7	
							1 4	780 9						
12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	350 1	4979 3	Y	681	674 0		14	
							11 4	749 9						
*01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	336 1	4750 3	Y	685	689 0		10	
							1 4	754 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		116H	RRCID ->	277083	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7721 - 13173		
-----														
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	283 1	4676 3	Y	1440	1440 0		16	
							1 4	1584 9						
09		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	244 1	4919 3	Y	1445	1436 0		25	
							18 4	1590 9						
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	195 1	4806 3	Y	1207	1216 0		16	
							4 4	1328 9						
11		6120 X	4921	-0-	-1199	-0-	156 1	3841 3	Y	819	823 0		12	
							23 4	901 9						
12		6324 X	5398	-0-	-926	-0-	168 1	4016 3	Y	1094	1082 0		24	
							11 4	1203 9						
01		5053 X	4302	-0-	-751	-0-	138 1	3252 3	Y	817	753 0	62 1	26	
							13 4	899 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072		
-----														
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		0	1402	-0-	1402	3152	44 1	1069 3	Y	257	258 0		3	
							6 4	283 9						
12		0	1714	-0-	1714	4866	53 1	1259 3	Y	363	358 0		8	
							3 4	399 9						
01		0	1295	-0-	1295	6161	41 1	960 3	Y	264	244 0	20 1	8	
							4 4	290 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184		
-----														
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	3241	-0-	3241	10849	97 1	2707 3	Y	397	398 0		7	
							437 9							
12		0	1079	-0-	1079	11928	35 1	887 3	Y	143	147 0		3	
							157 9							
01		0	1270	-0-	1270	13198	43 1	1132 3	Y	86	80 0	7 1	2	
							95 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	158 1	3922 3	Y	444	449 0		15
							3 4	488 9					
09		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	190 1	4702 3	Y	327	328 0		14
							34 4	360 9					
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	196 1	3869 3	Y	404	402 0		16
							5 4	444 9					
11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178 1	3794 3	Y	354	345 0		25
							3 4	389 9					
12		3565 X	2740	-0-	-825	-0-	115 1	2257 3	Y	241	233 0	9 1	24
							103 4	265 9					
01		3379 X	3252	-0-	-127	-0-	26 1	2831 3	Y	357	340 0		41
							2 4	393 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691													
-----													
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	192 1	4785 3	Y	545	550 0		17
							4 4	600 9					
09		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	181 1	4478 3	Y	447	448 0		16
							32 4	492 9					
10		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	263 1	5181 3	Y	475	473 0		18
							7 4	523 9					
11		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	250 1	5309 3	Y	387	379 0		26
							4 4	426 9					
12		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	240 1	4726 3	Y	373	356 0	14 1	29
							216 4	410 9					
01		4526 X	3192	-0-	-1334	-0-	25 1	2879 3	Y	259	252 0		36
							3 4	285 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703													
-----													
08		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	279 1	6954 3	Y	667	675 0		17
							6 4	734 9					
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	260 1	6420 3	Y	550	551 0		16
							46 4	605 9					
10		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	348 1	6854 3	Y	642	640 0		18
							9 4	706 9					
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	329 1	7012 3	Y	579	566 0		31
							6 4	637 9					
12		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	362 1	7114 3	Y	638	608 0	24 1	37
							325 4	702 9					
*01		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	57 1	6299 3	Y	645	619 0		63
							5 4	710 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735													
-----													
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	81 1	2033 3	Y	228	232 0		9
							2 4	251 9					
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	76 1	1883 3	Y	184	184 0		9
							14 4	202 9					
10		2170 X	2166	-0-	-4	-0-	96 1	1886 3	Y	165	165 0		9
							2 4	182 9					
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	142 1	3021 3	Y	250	242 0		17
							2 4	275 9					
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	122 1	2398 3	Y	223	213 0	9 1	18
							110 4	245 9					
*01		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	23 1	2529 3	Y	300	286 0		32
							2 4	330 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		81H	RRCID -> 277139			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7545	PERF. 8404 - 14195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	374 1	9331 3	Y	839	847 0		32
							8 4	923 9					
09		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	350 1	8674 3	Y	699	700 0		31
							63 4	769 9					
10		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	476 1	9369 3	Y	815	812 0		34
							12 4	897 9					
11		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	468 1	9949 3	Y	788	768 0		54
							8 4	867 9					
12		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	489 1	9607 3	Y	829	790 0	32 1	61
							439 4	912 9					
*01		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	73 1	8151 3	Y	693	669 0		85
							7 4	762 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		98H	RRCID -> 277140			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6970	PERF. 7604 - 13953
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	93 1	3652 3	Y	396	395 0		6
							436 9						
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	129 1	3724 3	Y	416	416 0		6
							458 9						
10		3689 X	2749	-0-	-940	-0-	84 1	2380 3	Y	259	261 0		4
							285 9						
11		3570 X	2523	-0-	-1047	-0-	80 1	2244 3	Y	181	182 0		3
							199 9						
12		3689 X	2016	-0-	-1673	-0-	70 1	1773 3	Y	156	156 0		3
							1 4	172 9					
01		4247 X	2268	-0-	-1979	-0-	72 1	1932 3	Y	239	219 0	19 1	4
							1 4	263 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		97H	RRCID -> 277141			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7157	PERF. 7780 - 14183
08		3131 X	1005	-0-	-2126	-0-	22 1	873 3	Y	100	120 0		1
							110 9						
09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	160 1	4662 3	Y	552	546 0		7
							1 4	607 9					
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	114 1	3209 3	Y	379	381 0		5
							417 9						
11		3030 X	2684	-0-	-346	-0-	84 1	2333 3	Y	243	245 0		3
							267 9						
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	108 1	2730 3	Y	366	363 0		6
							1 4	403 9					
01		4185 X	4002	-0-	-183	-0-	129 1	3423 3	Y	408	375 0	33 1	6
							1 4	449 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		67H	RRCID -> 277148			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7411	PERF. 8318 - 14683
08		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	187 1	4669 3	Y	721	728 0		23
							4 4	793 9					
09		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	175 1	4331 3	Y	596	597 0		22
							31 4	656 9					
10		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	227 1	4483 3	Y	755	751 0		26
							6 4	831 9					
11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	209 1	4448 3	Y	661	645 0		42
							4 4	727 9					
12		5115 X	4518	-0-	-597	-0-	181 1	3546 3	Y	573	548 0	22 1	45
							161 4	630 9					
*01		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	732	701 0		76
							3 4	805 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		118H	RRCID ->	277153	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7796 - 13091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3689 X	950	-0-	-2739	-0-	42 1	689 3	Y	199	201 0		3
							219 9						
09		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	221 1	4465 3	Y	1044	1029 0		18
							17 4	1148 9					
10		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	219 1	5404 3	Y	842	848 0		12
							5 4	926 9					
11		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	224 1	5525 3	Y	750	750 0		12
							33 4	825 9					
12		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	191 1	4539 3	Y	842	833 0		21
							12 4	926 9					
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-	21 1		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		119H	RRCID ->	277154	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7851 - 13102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	595 1	9816 3	Y	884	885 0		8
							2 4	972 9					
09		7890 X	6211	-0-	-1679	-0-	269 1	5419 3	Y	457	460 0		5
							20 4	503 9					
10		8153 X	6999	-0-	-1154	-0-	253 1	6224 3	Y	470	472 0		3
							5 4	517 9					
11		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	294 1	7230 3	Y	526	525 0		4
							43 4	579 9					
12		8153 X	6603	-0-	-1550	-0-	237 1	5680 3	Y	609	602 0		11
							16 4	670 9					
*01		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	392 1	9287 3	Y	989	897 0	74 1	29
							38 4	1088 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		120H	RRCID ->	277160	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7912 - 13207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6386 X	1280	-0-	-5106	-0-	65 1	1071 3	Y	131	136 0		1
							144 9						
09		6180 X	5044	-0-	-1136	-0-	209 1	4224 3	Y	541	533 0		9
							16 4	595 9					
10		6386 X	5560	-0-	-826	-0-	193 1	4747 3	Y	560	562 0		7
							4 4	616 9					
11		6180 X	3868	-0-	-2312	-0-	135 1	3319 3	Y	358	360 0		5
							20 4	394 9					
12		6262 X	6057	-0-	-205	-0-	213 1	5087 3	Y	675	665 0		15
							14 4	743 9					
*01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	201 1	4775 3	Y	583	535 0	44 1	19
							20 4	641 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		95H	RRCID ->	277161	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7767 - 14198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	124 1	4830 3	Y	297	296 0		12
							327 9						
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	128 1	3705 3	Y	231	232 0		11
							254 9						
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	127 1	3591 3	Y	123	125 0		9
							135 9						
11		3150 X	2308	-0-	-842	-0-	78 1	2169 3	Y	55	56 0		8
							61 9						
12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	121 1	3099 3	Y	119	118 0		9
							2 4	131 9					
01		3410 X	2885	-0-	-525	-0-	101 1	2686 3	Y	88	82 0	7 1	8
							1 4	97 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	254 1 1170 9	9929 3	Y	1064	1060 0		15
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	215 1 1 4	6245 3 799 9	Y	726	730 0		11
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	238 1 854 9	6720 3	Y	776	775 0		12
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	195 1 563 9	5426 3	Y	512	515 0		9
12	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	403 1 6 4	10281 3 606 9	Y	551	549 0		11
*01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	244 1 2 4	6468 3 418 9	Y	380	354 0	31 1	6
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887			
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	0	1284	-0-	1284	1284	44 1 3 4	1007 3 230 9	Y	209	209 0		5
11	0	3003	-0-	3003	4287	110 1 2 4	2383 3 508 9	Y	462	457 0		10
12	0	2836	-0-	2836	7123	130 1 36 4	2130 3 540 9	Y	491	489 0		12
01	0	2685	-0-	2685	9808	105 1 442 9	2138 3	Y	402	390 0		24
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745			
08	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	188 1 16 4	2496 3 440 9	Y	400	389 0		22
09	3300 X	3141	-0-	-159	-0-	191 1 51 4	2404 3 495 9	Y	450	447 0		25
10	3410 X	2719	-0-	-691	-0-	160 1 8 4	2250 3 301 9	Y	274	288 0		11
11	3300 X	2504	-0-	-796	-0-	165 1 62 4	2035 3 242 9	Y	220	221 0		10
12	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	155 1 34 4	1748 3 270 9	Y	245	241 0		14
*01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	134 1 4 4	3163 3 474 9	Y	431	396 0		49
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 116H		RRCID -> 277258		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880			
08	8153 X	6848	-0-	-1305	-0-	367 1 1 4	5255 3 1225 9	Y	1114	1135 0		13
09	7890 X	6595	-0-	-1295	-0-	368 1 1 4	5274 3 952 9	Y	865	871 0		7
10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	397 1 2 4	5395 3 906 9	Y	824	823 0		8
11	6630 X	4257	-0-	-2373	-0-	257 1 1 4	3403 3 596 9	Y	542	544 0		6
12	6851 X	2878	-0-	-3973	-0-	161 1 5 4	2280 3 432 9	Y	393	391 0		8
01	6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	285 1 818 9	4025 3	Y	744	742 0		10

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		68H	RRCID -> 277259			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7987 - 14456	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	149 1	3703 3	Y	455	459 0	19		
							3 4	501 9						
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	136 1	3352 3	Y	387	388 0	18		
							24 4	426 9						
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	207 1	4070 3	Y	450	448 0	20		
							5 4	495 9						
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	174 1	3694 3	Y	378	370 0	28		
							3 4	416 9						
12		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	218 1	4293 3	Y	522	495 0	35	20	1
							196 4	574 9						
01		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	21 1	2306 3	Y	459	443 0	51		
							2 4	505 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		121H	RRCID -> 277261			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7926 - 13613	
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	400 1	6608 3	Y	1306	1294 0	15		
							2 4	1437 9						
09		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	236 1	4775 3	Y	648	651 0	12		
							18 4	713 9						
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	189 1	4663 3	Y	539	543 0	8		
							4 4	593 9						
11		6540 X	6156	-0-	-384	-0-	216 1	5294 3	Y	559	558 0	9		
							31 4	615 9						
12		6758 X	3679	-0-	-3079	-0-	128 1	3050 3	Y	448	446 0	11		
							8 4	493 9						
01		5425 X	1792	-0-	-3633	-0-	62 1	1465 3	Y	235	219 0	9	18	1
							6 4	259 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		70H	RRCID -> 277262			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7859 - 14213	
08		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	267 1	6653 3	Y	818	825 0	25		
							6 4	900 9						
09		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	193 1	4787 3	Y	572	574 0	23		
							35 4	629 9						
10		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	249 1	4903 3	Y	638	636 0	25		
							6 4	702 9						
11		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	218 1	4646 3	Y	666	649 0	42		
							4 4	733 9						
12		4619 X	3505	-0-	-1114	-0-	139 1	2722 3	Y	473	456 0	41	18	1
							124 4	520 9						
01		4743 X	3415	-0-	-1328	-0-	25 1	2781 3	Y	552	529 0	64		
							2 4	607 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		100H	RRCID -> 277263			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6994	PERF. 7654 - 14152	
08		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	113 1	4424 3	Y	398	397 0	6		
							438 9							
09		3330 X	3259	-0-	-71	-0-	100 1	2899 3	Y	236	238 0	4		
							260 9							
10		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	107 1	3024 3	Y	250	250 0	4		
							275 9							
11		3330 X	2767	-0-	-563	-0-	87 1	2436 3	Y	222	222 0	4		
							244 9							
12		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	251 1	6388 3	Y	465	460 0	9		
							3 4	512 9						
01		4433 X	3343	-0-	-1090	-0-	110 1	2929 3	Y	275	257 0	4	23	1
							1 4	303 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	2367	3	Y	433	444	0		6
							476	9								
09		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	214	1	6233	3	Y	1231	1220	0		17
							1	4	1354	9						
10		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	107	1	3033	3	Y	658	665	0		10
							724	9								
11		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	210	1	5865	3	Y	801	798	0		13
							881	9								
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
01		7688 X	4512	-0-	-3176	-0-	140	1	3724	3	Y	588	532	0	47 1	9
							1	4	647	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648																
08		3286 X	2746	-0-	-540	-0-	169	1	2257	3	Y	277	272	0		21
							15	4	305	9						
09		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	188	1	2369	3	Y	278	278	0		21
							51	4	306	9						
10		3286 X	2867	-0-	-419	-0-	169	1	2372	3	Y	289	292	0		18
							8	4	318	9						
11		3180 X	238	-0-	-2942	-0-	16	1	201	3	Y	14	28	0		4
							6	4	15	9						
12		3286 X	2448	-0-	-838	-0-	185	1	2092	3	Y	118	112	0		10
							41	4	130	9						
*01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	109	1	2581	3	Y	194	178	0		26
							4	4	213	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523																
08		4681 X	4475	-0-	-206	-0-	232	1	3837	3	Y	368	371	0		2
							1	4	405	9						
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	259	1	5230	3	Y	470	467	0		5
							20	4	517	9						
10		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	222	1	5478	3	Y	434	436	0		3
							5	4	477	9						
11		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	196	1	4825	3	Y	349	350	0		2
							29	4	384	9						
12		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	204	1	4853	3	Y	443	438	0		7
							13	4	487	9						
*01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	212	1	5022	3	Y	498	454	0	37 1	14
							21	4	548	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	194 1	4840 3	Y	663	671 0		22
							4 4	729 9					
09		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	193 1	4786 3	Y	593	593 0		22
							35 4	652 9					
10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	245 1	4829 3	Y	618	616 0		24
							6 4	680 9					
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	176 1	3745 3	Y	442	433 0		33
							3 4	486 9					
12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	179 1	3515 3	Y	433	413 0	17 1	36
							160 4	476 9					
*01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	35 1	4031 3	Y	566	541 0		61
							4 4	623 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747													
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	193 1	4805 3	Y	556	563 0		22
							4 4	612 9					
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	223 1	5516 3	Y	562	561 0		23
							40 4	618 9					
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	270 1	5318 3	Y	639	637 0		25
							7 4	703 9					
11		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	258 1	5483 3	Y	873	847 0		51
							4 4	960 9					
12		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	226 1	4438 3	Y	1353	1281 0	51 1	72
							203 4	1488 9					
*01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	38 1	4310 3	Y	1030	997 0		105
							4 4	1133 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748													
08		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	244 1	6086 3	Y	719	723 0		23
							5 4	791 9					
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	182 1	4523 3	Y	529	531 0		21
							33 4	582 9					
10		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231 1	4552 3	Y	552	550 0		23
							6 4	607 9					
11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	177 1	3756 3	Y	447	437 0		33
							3 4	492 9					
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	234 1	4606 3	Y	524	498 0	20 1	39
							211 4	576 9					
*01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	31 1	3478 3	Y	455	439 0		55
							3 4	501 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													
08		465 N	117	-0-	-348	-0-	3 1	63 3	Y	46	48 0		7
							51 9						
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	62 1	1527 3	Y	564	558 0		13
							11 4	620 9					
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	33 1	658 3	Y	213	216 0		10
							1 4	234 9					
11		3000 N	3701	-0-	701	701	79 1	1674 3	Y	1770	1704 0		76
							1 4	1947 9					
12		1766 N	1065	-0-	-701	-0-	23 1	451 3	Y	519	519 0	21 1	55
							20 4	571 9					
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	37 3	54 9	Y	49	57 0		47

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	234	1	5840	3	Y	718	725	0		23
						5	4	790	9						
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	208	1	5145	3	Y	605	606	0		22
						37	4	666	9						
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	3	Y	670	668	0		24
						7	4	737	9						
11	5490 X	5410	-0-	-80	-0-	216	1	4608	3	Y	529	518	0		35
						4	4	582	9						
12	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	234	1	4594	3	Y	574	547	0	22 1	40
						210	4	631	9						
*01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	46	1	5169	3	Y	766	732	0		74
						5	4	843	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
-----															
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-
12	0	2182	-0-	2182	2182	69	1	1769	3	Y	312	306	0		6
						1	4	343	9						
01	T. A.	3009	-0-	3009	5191	91	1	2420	3	Y	452	414	0	37 1	7
						1	4	497	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
-----															
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	221	1	3314	3	Y	429	430	0		14
						1	4	472	9						
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	223	1	3251	3	Y	475	467	0		22
						523	9								
10	4247 X	3831	-0-	-416	-0-	202	1	3251	3	Y	342	352	0		12
						2	4	376	9						
11	4110 X	3267	-0-	-843	-0-	186	1	2730	3	Y	319	318	0		13
						351	9								
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	190	1	3195	3	Y	592	576	0		29
						21	4	651	9						
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	226	1	3153	3	Y	595	555	0		69
						655	9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199															
-----															
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	4921	3	Y	607	619	0		14
						4	4	668	9						
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	135	1	3330	3	Y	504	505	0		13
						24	4	554	9						
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	238	1	4685	3	Y	679	676	0		16
						6	4	747	9						
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	142	1	3006	3	Y	438	430	0		24
						2	4	482	9						
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	3	Y	463	442	0	18 1	27
						125	4	509	9						
01	5456 X	3728	-0-	-1728	-0-	26	1	3006	3	Y	630	602	0		55
						3	4	693	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7808 - 13888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	325 1	8115 3	Y	748	753 0		23
							7 4	823 9					
09		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	260 1	6420 3	Y	517	519 0		21
							46 4	569 9					
10		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	302 1	5960 3	Y	638	635 0		24
							8 4	702 9					
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	279 1	5942 3	Y	567	554 0		37
							5 4	624 9					
12		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	288 1	5657 3	Y	589	561 0	22 1	43
							258 4	648 9					
01		5487 X	5300	-0-	-187	-0-	42 1	4649 3	Y	550	530 0		63
							4 4	605 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741	
-----													
08		8618 X	6281	-0-	-2337	-0-	213 1	5322 3	Y	674	680 0		24
							5 4	741 9					
09		6780 X	6102	-0-	-678	-0-	209 1	5191 3	Y	604	605 0		23
							38 4	664 9					
10		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	301 1	5917 3	Y	714	712 0		25
							7 4	785 9					
11		6090 X	5222	-0-	-868	-0-	208 1	4441 3	Y	517	507 0		35
							4 4	569 9					
12		6293 X	5957	-0-	-336	-0-	244 1	4790 3	Y	640	608 0	24 1	43
							219 4	704 9					
01		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	36 1	4116 3	Y	640	615 0		68
							4 4	704 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 6294		PERF. 7107 - 11848	
-----													
08		2046 N	1859	-0-	-187	-0-	244 1	1528 3	Y	79	81 0		14
							87 9						
09		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	196 1	1373 3	Y	134	126 0		22
							147 9						
10		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	198 1	1488 3	Y	135	131 0		26
							149 9						
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	225 1	1667 3	Y	271	263 0		34
							298 9						
12		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	354 1	2330 3	Y	140	150 0		24
							2 4	154 9					
*01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250 1	1558 3	Y	100	94 0		30
							1 4	110 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7851 - 13741	
-----													
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		0	-0-	-0-	-0-	516			Y	-0-			-0-
12		0	1686	-0-	1686	2202	73 1	1425 3	Y	112	104 0	4 1	4
							65 4	123 9					
01		T. A.	832	-0-	832	3034	6 1	722 3	Y	94	92 0		6
							1 4	103 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	258 1 1 4	3864 3 292 9	Y	265	266 0	10
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	275 1 349 9	4009 3	Y	317	311 0	16
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	211 1 2 4	3388 3 234 9	Y	213	220 0	9
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	221 1 224 9	3244 3	Y	204	203 0	10
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	284 1 31 4	4764 3 394 9	Y	358	349 0	19
*01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	330 1 352 9	4606 3	Y	320	300 0	39
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564		
08	3658 X	2883	-0-	-775	-0-	174 1 1 4	2614 3 94 9	Y	85	86 0	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
10	0	3193	-0-	3193	3193	181 1 2 4	2915 3 95 9	Y	86	83 0	3
11	0	4205	-0-	4205	7398	256 1 188 9	3761 3	Y	171	166 0	8
12	0	4515	-0-	4515	11913	239 1 26 4	4015 3 235 9	Y	214	210 0	12
01	0	4693	-0-	4693	16606	297 1 250 9	4146 3	Y	227	211 0	28
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255		
08	5239 X	3864	-0-	-1375	-0-	82 1 582 9	3200 3	Y	529	531 0	7
09	5190 X	3999	-0-	-1191	-0-	115 1 563 9	3321 3	Y	512	512 0	7
10	5363 X	4362	-0-	-1001	-0-	129 1 575 9	3658 3	Y	523	523 0	7
11	5190 X	4451	-0-	-739	-0-	137 1 497 9	3817 3	Y	452	452 0	7
12	5177 X	1841	-0-	-3336	-0-	61 1 1 4	1552 3 227 9	Y	206	210 0	3
*01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	152 1 1 4	4034 3 620 9	Y	564	514 0	46 1 7
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068		
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	123 1 1 4	2643 3 133 9	N	121	121 0	8
09	2700 X	2690	-0-	-10	-0-	104 1 140 9	2446 3	N	127	128 0	7
10	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	50 1 103 9	1110 3	N	94	95 0	6
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	125 1 278 9	2757 3	N	253	247 0	12
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	2504 3 238 9	N	216	215 0	13
*01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76 1 255 9	2604 3	N	232	232 0	13





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650													COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104 1	1553 3	Y		201	202 0		4				
							221 9											
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	82 1	1188 3	Y		138	138 0		4				
							152 9											
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	128 1	2060 3	Y		161	162 0		3				
							1 4	177 9										
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	81 1	1194 3	Y		138	138 0		3				
							152 9											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0		-0-				
*01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	67 1	938 3	Y		108	96 0		12				
							119 9											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682													COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355	
08		6076 X	5384	-0-	-692	-0-	230 1	4937 3	Y		196	195 0		8				
							1 4	216 9										
09		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	206 1	4833 3	Y		239	240 0		7				
							263 9											
10		5425 X	4985	-0-	-440	-0-	202 1	4526 3	Y		233	234 0		6				
							1 4	256 9										
11		5250 X	2183	-0-	-3067	-0-	89 1	1972 3	Y		111	110 0		7				
							122 9											
12		5394 X	3424	-0-	-1970	-0-	131 1	3109 3	Y		165	162 0		10				
							2 4	182 9										
01		5115 X	2964	-0-	-2151	-0-	79 1	2721 3	Y		149	150 0	6 1	3				
							164 9											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683													COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424	
08		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	249 1	5330 3	Y		561	566 0		25				
							1 4	617 9										
09		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	221 1	5204 3	Y		542	546 0		21				
							1 4	596 9										
10		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	247 1	5543 3	Y		551	554 0		18				
							1 4	606 9										
11		5820 X	5651	-0-	-169	-0-	220 1	4860 3	Y		519	509 0		28				
							571 9											
12		6014 X	4202	-0-	-1812	-0-	154 1	3633 3	Y		375	373 0		30				
							2 4	413 9										
01		6107 X	5889	-0-	-218	-0-	149 1	5138 3	Y		546	547 0	21 1	8				
							1 4	601 9										

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684													COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138	
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	232 1	4971 3	Y		429	431 0		15				
							1 4	472 9										
09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	195 1	4569 3	Y		333	337 0		11				
							366 9											
10		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	192 1	4306 3	Y		278	280 0		9				
							1 4	306 9										
11		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	240 1	5331 3	Y		332	325 0		16				
							1 4	365 9										
12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	212 1	5021 3	Y		267	266 0		17				
							3 4	294 9										
01		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	142 1	4894 3	Y		291	293 0	12 1	3				
							1 4	320 9										

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	244 1	5230 3	Y	358	361 0			18
							1 4	394 9						
09		5910 X	5377	-0-	-533	-0-	207 1	4854 3	Y	287	290 0			15
							316 9							
10		5859 X	5399	-0-	-460	-0-	215 1	4827 3	Y	324	326 0			13
							1 4	356 9						
11		5670 X	5117	-0-	-553	-0-	207 1	4580 3	Y	300	295 0			18
							330 9							
12		5859 X	5603	-0-	-256	-0-	212 1	5032 3	Y	324	321 0			21
							3 4	356 9						
01		5859 X	4711	-0-	-1148	-0-	123 1	4239 3	Y	316	318 0	17 1		2
							1 4	348 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
-----														
08		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	68 1	2196 3	Y	633	625 0			14
							2 4	696 9						
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	56 1	1761 3	Y	630	628 0			16
							3 4	693 9						
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	83 1	1880 3	Y	761	763 0			14
							5 4	837 9						
11		3000 N	3895	-0-	895	895	123 1	2649 3	Y	1019	1012 0			21
							2 4	1121 9						
12		3100 N	2374	-0-	-726	169	99 1	1613 3	Y	577	583 0			15
							27 4	635 9						
*01		1644 N	1475	-0-	-169	-0-	55 1	1126 3	Y	267	264 0			18
							294 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
-----														
08		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	111 1	3573 3	Y	504	500 0			20
							3 4	554 9						
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	110 1	3473 3	Y	439	439 0			20
							6 4	483 9						
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	147 1	3307 3	Y	352	360 0			12
							9 4	387 9						
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	158 1	3407 3	Y	351	349 0			14
							3 4	386 9						
12		3937 X	3406	-0-	-531	-0-	170 1	2784 3	Y	368	368 0			14
							47 4	405 9						
01		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	144 1	2926 3	Y	301	292 0			23
							331 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
-----														
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	141 1	4501 3	Y	1273	1260 0			49
							3 4	1400 9						
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	137 1	4318 3	Y	892	894 0			47
							8 4	981 9						
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	216 1	4887 3	Y	798	814 0			31
							14 4	878 9						
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	186 1	4006 3	Y	521	523 0			29
							3 4	573 9						
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	218 1	3586 3	Y	770	767 0			32
							61 4	847 9						
01		5022 X	3939	-0-	-1083	-0-	155 1	3179 3	Y	549	535 0			46
							1 4	604 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		5983 X	5975	-0-	-8	-0-	154 1	5255 3	Y	505	500	0		38
							10 4	556 9						
09		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	152 1	4911 3	Y	629	610	0		57
							16 4	692 9						
10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	188 1	5085 3	Y	560	574	0		43
							12 4	616 9						
11		5790 X	5643	-0-	-147	-0-	171 1	4796 3	Y	605	590	0		58
							10 4	666 9						
12		5983 X	5723	-0-	-260	-0-	166 1	4875 3	Y	606	615	0		49
							15 4	667 9						
*01		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	161 1	5200 3	Y	638	613	0		74
							14 4	702 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
-----														
08		4464 X	3706	-0-	-758	-0-	100 1	3406 3	Y	176	174	0		12
							6 4	194 9						
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	104 1	3319 3	Y	153	149	0		16
							10 4	168 9						
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	118 1	3203 3	Y	194	197	0		13
							8 4	213 9						
11		3600 X	3310	-0-	-290	-0-	106 1	2949 3	Y	227	220	0		20
							5 4	250 9						
12		3720 X	3372	-0-	-348	-0-	101 1	2985 3	Y	251	253	0		18
							10 4	276 9						
01		3720 X	2989	-0-	-731	-0-	83 1	2670 3	Y	208	201	0		25
							7 4	229 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
-----														
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	142 1	4585 3	Y	1033	1021	0		23
							4 4	1136 9						
09		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	134 1	4250 3	Y	1021	1017	0		27
							8 4	1123 9						
10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	169 1	3823 3	Y	1036	1044	0		19
							11 4	1140 9						
11		4230 X	3719	-0-	-511	-0-	130 1	2806 3	Y	710	712	0		17
							2 4	781 9						
12		4371 X	2797	-0-	-1574	-0-	129 1	2099 3	Y	485	489	0		13
							35 4	534 9						
*01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	174 1	3557 3	Y	500	482	0		31
							1 4	550 9						
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
-----														
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	174 1	729 3	Y	172	171	0		29
							4 4	189 9						
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	238 1	1034 3	Y	149	147	0		31
							7 4	164 9						
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	218 1	949 3	Y	133	124	0		40
							4 4	146 9						
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	121 1	451 3	Y	120	125	0		35
							2 4	132 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	0		-0-
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	113 1	491 3	Y	45	34	0		11
							5 4	50 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277707		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	2945 N	2272	-0-	-673	-0-	401 1	1675 3	8 4	Y	171	164 0		33
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	444 1	1932 3	14 4	Y	182	172 0		43
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	513 1	2230 3	10 4	Y	203	181 0		65
11	3000 N	3143	-0-	143	143	609 1	2273 3	10 4	Y	228	224 0		69
12	3100 N	3413	-0-	313	456	592 1	2595 3	44 4	Y	165	178 0		56
*01	3100 N	2940	-0-	-160	296	512 1	2224 3	21 4	Y	166	162 0		60
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445			
-----													
08	2139 X	1722	-0-	-417	-0-	307 1	1284 3	6 4	Y	114	114 0		17
09	1560 N	1243	-0-	-317	-0-	215 1	938 3	7 4	Y	75	78 0		14
10	2263 N	1324	-0-	-939	-0-	229 1	996 3	5 4	Y	85	77 0		22
11	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	295 1	1102 3	5 4	Y	43	53 0		12
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	244 1	1069 3	18 4	Y	25	31 0		6
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	134 1	578 3	5 4	Y	27	27 0		6
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372			
-----													
08	7192 X	5291	-0-	-1901	-0-	140 1	4781 3	9 4	Y	328	324 0		27
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	135 1	4390 3	15 4	Y	309	301 0		35
10	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	165 1	4475 3	11 4	Y	392	397 0		30
11	5130 X	4675	-0-	-455	-0-	145 1	4077 3	9 4	Y	404	393 0		41
12	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	148 1	4319 3	13 4	Y	449	453 0		37
*01	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	158 1	5078 3	13 4	Y	531	507 0		61
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271			
-----													
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	134 1	4594 3	9 4	Y	500	495 0		29
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	131 1	4250 3	14 4	Y	396	388 0		37
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	157 1	4250 3	11 4	Y	522	528 0		31
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	140 1	3942 3	8 4	Y	574	557 0		48
12	4867 X	3859	-0-	-1008	-0-	110 1	3240 3	10 4	Y	454	467 0		35
01	5022 X	3257	-0-	-1765	-0-	83 1	2704 3	8 4	Y	420	405 0		50
-----													

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 3H		RRCID -> 277761			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4681 X	4361	-0-	-320	-0-	114 1	3912 3	Y	297	294 0		23
							8 4	327 9					
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	110 1	3561 3	Y	276	269 0		30
							12 4	304 9					
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	141 1	3838 3	Y	326	331 0		25
							10 4	359 9					
11		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	125 1	3521 3	Y	399	386 0		38
							8 4	439 9					
12		4371 X	3073	-0-	-1298	-0-	90 1	2667 3	Y	279	290 0		27
							9 4	307 9					
01		4371 X	4298	-0-	-73	-0-	116 1	3736 3	Y	396	377 0		46
							10 4	436 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 4H		RRCID -> 277762			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888		
08		4526 X	4162	-0-	-364	-0-	110 1	3745 3	Y	273	272 0		20
							7 4	300 9					
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	111 1	3588 3	Y	252	246 0		26
							12 4	277 9					
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	124 1	3369 3	Y	290	294 0		22
							9 4	319 9					
11		4020 X	3797	-0-	-223	-0-	117 1	3299 3	Y	340	329 0		33
							7 4	374 9					
12		4154 X	3774	-0-	-380	-0-	113 1	3303 3	Y	316	322 0		27
							10 4	348 9					
01		4154 X	2989	-0-	-1165	-0-	81 1	2605 3	Y	270	261 0		36
							6 4	297 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 6H		RRCID -> 277763			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726		
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	169 1	5763 3	Y	497	492 0		36
							11 4	547 9					
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	170 1	5490 3	Y	442	432 0		46
							18 4	486 9					
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	210 1	5692 3	Y	525	533 0		38
							14 4	578 9					
11		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	202 1	5664 3	Y	635	615 0		58
							11 4	699 9					
12		6479 X	4636	-0-	-1843	-0-	137 1	4036 3	Y	409	428 0		39
							13 4	450 9					
01		6479 X	4308	-0-	-2171	-0-	115 1	3724 3	Y	417	400 0		56
							10 4	459 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 7H		RRCID -> 277764			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825		
08		3441 X	3012	-0-	-429	-0-	81 1	2718 3	Y	190	188 0		11
							4 4	209 9					
09		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	78 1	2514 3	Y	154	151 0		14
							8 4	169 9					
10		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	96 1	2588 3	Y	187	190 0		11
							6 4	206 9					
11		2910 X	2711	-0-	-199	-0-	86 1	2384 3	Y	215	209 0		17
							4 4	237 9					
12		3007 X	2693	-0-	-314	-0-	80 1	2373 3	Y	211	214 0		14
							8 4	232 9					
*01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	69 1	2189 3	Y	217	208 0		23
							5 4	239 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	129 1	4402 3	Y	367	363 0		24
							8 4	404 9					
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	121 1	3921 3	Y	288	283 0		29
							13 4	317 9					
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	159 1	4317 3	Y	412	416 0		25
							11 4	453 9					
11		4770 X	4585	-0-	-185	-0-	141 1	3946 3	Y	445	433 0		37
							8 4	490 9					
12		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	135 1	3949 3	Y	438	445 0		30
							12 4	482 9					
01		4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	104 1	3358 3	Y	384	371 0		43
							9 4	422 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
-----													
08		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	84 1	2844 3	Y	204	202 0		15
							5 4	224 9					
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	76 1	2433 3	Y	156	153 0		18
							7 4	172 9					
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	106 1	2869 3	Y	243	246 0		15
							7 4	267 9					
11		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	87 1	2446 3	Y	257	250 0		22
							5 4	283 9					
12		3162 X	2282	-0-	-880	-0-	68 1	1987 3	Y	201	208 0		15
							6 4	221 9					
01		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	80 1	2581 3	Y	241	231 0		25
							7 4	265 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
-----													
08		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	419 1	6923 3	Y	904	904 0		12
							2 4	994 9					
09		6600 X	5653	-0-	-947	-0-	232 1	4696 3	Y	643	642 0		13
							18 4	707 9					
10		6820 X	5515	-0-	-1305	-0-	193 1	4757 3	Y	510	514 0		9
							4 4	561 9					
11		6600 X	5705	-0-	-895	-0-	196 1	4804 3	Y	615	613 0		11
							28 4	677 9					
12		6820 X	6003	-0-	-817	-0-	207 1	4923 3	Y	782	773 0		20
							13 4	860 9					
*01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	189 1	4465 3	Y	684	627 0	52 1	25
							18 4	752 9					
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
-----													
08		2666 X	2386	-0-	-280	-0-	325 1	1808 3	Y	229	226 0		35
							1 4	252 9					
09		2580 X	2356	-0-	-224	-0-	309 1	1751 3	Y	269	270 0		34
							296 9						
10		2666 X	2611	-0-	-55	-0-	355 1	1949 3	Y	279	278 0		35
							307 9						
11		2430 X	2315	-0-	-115	-0-	342 1	1688 3	Y	259	253 0		41
							285 9						
12		2511 X	2387	-0-	-124	-0-	318 1	1768 3	Y	268	266 0		43
							6 4	295 9					
*01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	197 1	1300 3	Y	197	200 0		40
							217 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
LA BANDERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 277782			COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		2077 X	1755	-0-	-322	-0-	20 1	1416 3	Y		290	288 1		45
							319 9							
09		2010 X	1911	-0-	-99	-0-	21 1	1591 3	Y		272	287 1		30
							299 9							
10		2077 X	1918	-0-	-159	-0-	26 1	1562 3	Y		300	272 1		58
							330 9							
11		2010 X	884	-0-	-1126	-0-	12 1	835 3	Y		34	73 1		19
							37 9							
12		1767 X	1525	-0-	-242	-0-	23 1	1376 3	Y		108	105 1		22
							7 4							
01		1457 X	821	-0-	-636	-0-	11 1	745 3	Y		54	55 1		21
							6 4							
								59 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 126H		RRCID -> 277784			COMPL. DATE 06/22/2017			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073			
-----														
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	175 1	3764 3	N		216	220 0		8
							1 4							
								238 9						
09		3600 X	3236	-0-	-364	-0-	126 1	2945 3	N		150	152 0		6
							165 9							
10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	160 1	3578 3	N		164	165 0		5
							180 9							
11		3600 X	2340	-0-	-1260	-0-	92 1	2042 3	N		187	184 0		8
							206 9							
12		3720 X	2193	-0-	-1527	-0-	79 1	1875 3	N		216	214 0		10
							1 4							
								238 9						
01		3255 X	2425	-0-	-830	-0-	62 1	2115 3	N		225	225 0		10
							248 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 104H		RRCID -> 277785			COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249			
-----														
08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	297 1	6375 3	Y		641	646 0		29
							2 4							
								705 9						
09		6870 X	6812	-0-	-58	-0-	253 1	5965 3	Y		539	544 0		24
							1 4							
								593 9						
10		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	279 1	6246 3	Y		707	709 0		22
							1 4							
								778 9						
11		7140 X	6610	-0-	-530	-0-	249 1	5531 3	Y		754	740 0		36
							1 4							
								829 9						
12		7378 X	7039	-0-	-339	-0-	250 1	5907 3	Y		799	791 0		44
							3 4							
								879 9						
01		6789 X	6472	-0-	-317	-0-	157 1	5427 3	Y		806	809 0	31 1	10
							1 4							
								887 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822			COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236			
-----														
08		4650 X	4645	-0-	-5	-0-	188 1	4027 3	Y		390	390 0		15
							1 4							
								429 9						
09		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	171 1	4025 3	Y		378	381 0		12
							416 9							
10		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	178 1	4000 3	Y		419	420 0		11
							1 4							
								461 9						
11		4500 X	3467	-0-	-1033	-0-	135 1	2998 3	Y		304	299 0		16
							334 9							
12		4650 X	3465	-0-	-1185	-0-	126 1	2999 3	Y		307	304 0		19
							2 4							
								338 9						
01		4464 X	3537	-0-	-927	-0-	91 1	3108 3	Y		307	309 0	16 1	1
							338 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	2077 N	1751	-0-	-326	-0-	68 1	1457 3	Y	205	207 0			8
						226 9							
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	78 1	1836 3	Y	219	219 0			8
						241 9							
10	3100 N	3829	-0-	729	729	147 1	3275 3	Y	370	370 0			8
						407 9							
11	3000 N	3350	-0-	350	1079	126 1	2784 3	Y	400	392 0			16
						440 9							
12	3100 N	3332	-0-	232	1311	117 1	2791 3	Y	384	381 0			19
						2 4	422 9						
*01	4153 X	2842	-0-	-1311	-0-	71 1	2433 3	Y	307	309 0	15 1		2
						338 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322			
-----													
08	1922 X	1043	-0-	-879	-0-	42 1	900 3	Y	92	95 0			10
						101 9							
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	85 1	1986 3	Y	101	102 0			9
						111 9							
10	2170 X	508	-0-	-1662	-0-	21 1	459 3	Y	25	26 0			8
						28 9							
11	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	84 1	1849 3	Y	101	98 0			11
						111 9							
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	113 1	2671 3	Y	154	152 0			13
						1 4	169 9						
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	60 1	2049 3	Y	85	87 0	1 1		10
						94 9							
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344			
-----													
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	567 1	2367 3	Y	277	287 0			51
						11 4	305 9						
09	4920 X	2172	-0-	-2748	-0-	372 1	1616 3	Y	157	169 0			39
						11 4	173 9						
10	5084 X	2156	-0-	-2928	-0-	370 1	1607 3	Y	156	145 0			50
						7 4	172 9						
11	4920 X	1139	-0-	-3781	-0-	212 1	788 3	Y	124	134 0			40
						3 4	136 9						
12	3813 X	1514	-0-	-2299	-0-	251 1	1099 3	Y	132	133 0			39
						19 4	145 9						
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	537 1	2330 3	Y	349	290 0			98
						22 4	384 9						
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277832		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606			
-----													
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	721 1	3009 3	Y	295	286 0			45
						14 4	325 9						
09	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	662 1	2877 3	Y	244	241 0			48
						20 4	268 9						
10	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	680 1	2962 3	Y	244	223 0			69
						14 4	268 9						
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	781 1	2909 3	Y	265	264 0			70
						12 4	292 9						
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	689 1	3018 3	Y	256	258 0			68
						51 4	282 9						
*01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	886 1	3846 3	Y	417	366 0			119
						36 4	459 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	228 1	2131 3	Y	179	178 0	9
						3 4	197 9				
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	154 1	1434 3	Y	161	163 0	7
						177 9					
10	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	141 1	1189 3	Y	151	151 0	7
						166 9					
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	117 1	966 3	Y	138	136 0	9
						152 9					
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90 1	864 3	Y	10	12 0	7
						9 4	11 9				
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	139 1	508 3	Y	2	2 0	7
						2 9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	208 1	869 3	Y	122	118 0	17
						4 4	134 9				
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	206 1	895 3	Y	125	119 0	23
						6 4	138 9				
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	225 1	980 3	Y	141	126 0	38
						5 4	155 9				
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	351 1	1306 3	Y	241	220 0	59
						5 4	265 9				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	74 1	322 3	Y	38	78 0	19
						5 4	42 9				
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y	5	20 0	4
						1 4	6 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	249 1	1039 3	Y	127	123 0	22
						5 4	140 9				
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	176 1	767 3	Y	93	93 0	22
						6 4	102 9				
10	1147 N	954	-0-	-193	-0-	160 1	695 3	Y	87	80 0	29
						3 4	96 9				
11	1110 N	717	-0-	-393	-0-	135 1	504 3	Y	69	74 0	24
						2 4	76 9				
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	227 1	994 3	Y	85	83 0	26
						17 4	94 9				
*01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	227 1	983 3	Y	141	123 0	44
						9 4	155 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	273 1	1137 3	Y	252	248 0	38
						5 4	277 9				
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	241 1	1045 3	Y	234	226 0	46
						7 4	257 9				
10	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	229 1	998 3	Y	201	188 0	59
						5 4	221 9				
11	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	224 1	835 3	Y	200	204 0	55
						4 4	220 9				
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	292 1	1278 3	Y	305	284 0	76
						22 4	336 9				
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	224 1	970 3	Y	240	239 0	77
						9 4	264 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	54	-0-	-659	-0-	9	1	37	3	Y	7	6	0	1	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-	1	0	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	34	-0-	34	34	6	1	24	3	Y	4	4	0	-0-	
12	0	439	-0-	439	473	34	1	150	3	Y	229	181	0	48	
01	0	93	-0-	93	566	3	4	252	9						
						17	1	75	3	Y	-0-	48	0	-0-	
						1	4								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	3	Y	173	174	0	10
09	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1	4	190	9					
10	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	3	Y	128	129	0	9
11	3000 N	3623	-0-	623	623	141	9							
12	3100 N	2886	-0-	-214	409	121	1	2696	3	Y	214	215	0	8
*01	3858 X	3449	-0-	-409	-0-	235	9							
						148	1	3268	3	Y	188	185	0	11
						207	9							
						111	1	2607	3	Y	152	151	0	12
						1	4	167	9					
						91	1	3124	3	Y	213	214	0	11 1 -0-
						234	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

08	713 N	700	-0-	-13	-0-	33	1	551	3	Y	105	106	0	4
09	690 N	358	-0-	-332	-0-	116	9							
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	69	68	0	5
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	76	9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	186	184	0	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	205	9							
						19	1	253	3	Y	-0-	2	0	5
						1	4	70	9		64	64	0	5
										Y	-0-			5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

08	3100 N	3198	-0-	98	98	158	1	2698	3	Y	309	312	0	5
09	3000 N	2908	-0-	-92	6	2	4	340	9					
10	3100 N	4815	-0-	1715	1721	201	1	2415	3	Y	264	264	0	5
11	2581 X	860	-0-	-1721	-0-	2	4	290	9					
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	287	1	4076	3	Y	409	406	0	8
01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	2	4	450	9					
						53	1	734	3	Y	66	67	0	7
						73	9							
										Y	-0-			7
						132	1	1478	3	Y	177	162	0	2 1 20
						1	4	195	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	173 1	2965 3	Y	387	388 0		16
							2 4	426 9					
09		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	203 1	2437 3	Y	307	309 0		14
							2 4	338 9					
10		2852 X	332	-0-	-2520	-0-	19 1	274 3	Y	35	35 0		14
							39 9						
11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	248 1	3430 3	Y	430	424 0		20
							473 9						
12		3441 X	3087	-0-	-354	-0-	198 1	2543 3	Y	309	311 0		18
							6 4	340 9					
01		2635 X	2257	-0-	-378	-0-	158 1	1781 3	Y	287	267 0	3 1	35
							2 4	316 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164			
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	199 1	3410 3	Y	427	431 0		22
							3 4	470 9					
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	248 1	2972 3	Y	351	353 0		20
							2 4	386 9					
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	246 1	3490 3	Y	464	461 0		23
							2 4	510 9					
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	164 1	2274 3	Y	321	321 0		23
							353 9						
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	262 1	3355 3	Y	437	435 0		25
							7 4	481 9					
01		3472 X	2925	-0-	-547	-0-	205 1	2294 3	Y	385	359 0	4 1	47
							2 4	424 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136			
08		4743 X	3911	-0-	-832	-0-	160 1	3446 3	Y	276	279 0		19
							1 4	304 9					
09		4590 X	4062	-0-	-528	-0-	152 1	3571 3	Y	308	310 0		17
							339 9						
10		4743 X	2924	-0-	-1819	-0-	113 1	2522 3	Y	263	265 0		15
							289 9						
11		4590 X	2982	-0-	-1608	-0-	116 1	2558 3	Y	280	275 0		20
							308 9						
12		4743 X	3061	-0-	-1682	-0-	114 1	2692 3	Y	231	229 0		22
							1 4	254 9					
01		4061 X	3180	-0-	-881	-0-	82 1	2827 3	Y	246	247 0	14 1	7
							271 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			
08		8060 X	5293	-0-	-2767	-0-	212 1	4555 3	Y	477	476 0		16
							1 4	525 9					
09		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	319 1	7522 3	Y	337	341 0		12
							1 4	371 9					
10		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	347 1	7755 3	Y	396	397 0		11
							1 4	436 9					
11		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	340 1	7544 3	Y	419	411 0		19
							1 4	461 9					
12		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	333 1	7880 3	Y	426	422 0		23
							4 4	469 9					
01		8122 X	6998	-0-	-1124	-0-	186 1	6412 3	Y	363	365 0		21
							1 4	399 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333			
08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226 1	4853 3	Y	643	645 0	29
						1 4	707 9				
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	224 1	5291 3	Y	446	452 0	23
						1 4	491 9				
10	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	246 1	5516 3	Y	462	464 0	21
						1 4	508 9				
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	240 1	5337 3	Y	421	414 0	28
						1 4	463 9				
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	268 1	6318 3	Y	445	441 0	32
						3 4	490 9				
*01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	191 1	6593 3	Y	518	519 0	31
						1 4	570 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267			
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	170 1	3654 3	Y	292	292 0	9
						1 4	321 9				
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146 1	3436 3	Y	242	244 0	7
						266 9					
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	157 1	3498 3	Y	250	251 0	6
						275 9					
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	133 1	2938 3	Y	230	226 0	10
						253 9					
12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	117 1	2785 3	Y	230	228 0	12
						2 4	253 9				
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	87 1	2982 3	Y	268	268 0	12
						295 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063			
08	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	148 1	3184 3	Y	97	98 0	7
						1 4	107 9				
09	4470 X	2625	-0-	-1845	-0-	105 1	2463 3	Y	52	53 0	6
						57 9					
10	4619 X	3753	-0-	-866	-0-	158 1	3516 3	Y	72	72 0	6
						79 9					
11	4470 X	4160	-0-	-310	-0-	172 1	3809 3	Y	163	159 0	10
						179 9					
12	3472 X	2989	-0-	-483	-0-	116 1	2764 3	Y	97	97 0	10
						2 4	107 9				
01	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	64 1	2201 3	Y	247	246 0	11
						272 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	5363 X	1948	-0-	-3415	-0-	69 1	1475 3	Y	367	370 0		23	
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	404 9	4487 3	Y	992	991 0		24	
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	191 1	3999 3	Y	741	745 0		20	
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	1091 9	815 9		555	546 0		29	
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	178 1	4255 3	Y	681	674 0		36	
*01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	1 4	749 9		677	679 0		34	
						156 1	3817 3	Y					
						611 9							
						180 1							
						2 4							
						111 1							
						745 9							

FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529	
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	16 1	3543 3	Y	324	317 0		55	
09	3510 X	2776	-0-	-734	-0-	356 9	2487 3	Y	174	197 0		32	
10	3627 X	2587	-0-	-1040	-0-	98 1	2364 3	Y	189	189 0		32	
11	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	191 9	3069 3	Y	383	374 0		41	
12	3906 X	2985	-0-	-921	-0-	15 1	2618 3	Y	314	312 0		43	
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	208 9	2396 3	Y	307	299 0		51	
						25 1							
						421 9							
						22 1							
						345 9							
						21 1							
						338 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756	
08	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	64 1	1369 3	Y	91	91 0		4	
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	100 9	1103 3	Y	189	189 0		4	
10	1736 N	565	-0-	-1171	-0-	47 1	541 3	Y	-0-	4 0		-0-	
11	1470 N	585	-0-	-885	-0-	208 9	560 3	Y	-0-			-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	419 3	Y	-0-			-0-	
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	165 3	Y	31	30 0		1	
						5 1							
						34 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 - 12352	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57 1	977 3	Y	131	133 0		13	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1 4	144 9		153	153 0		13	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	108 1	1295 3	Y	154	153 0		14	
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	1 4	1412 3	Y	142	141 0		15	
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	99 1	169 9		329	327 0		17	
01	1612 X	1221	-0-	-391	-0-	50 1	856 3	Y	262	245 0	3 1	31	
						156 9							
						118 1							
						3 4							
						76 1							
						1 4							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4340 X	3183	-0-	-1157	-0-	80 1	2465 3	Y	577	577 0		10
							3 4	635 9					
09		3630 X	3473	-0-	-157	-0-	86 1	2677 3	Y	645	644 0		11
							710 9						
10		3751 X	3514	-0-	-237	-0-	95 1	2659 3	Y	691	691 0		11
							760 9						
11		3570 X	3342	-0-	-228	-0-	150 1	2483 3	Y	644	640 0		15
							1 4	708 9					
12		3627 X	3345	-0-	-282	-0-	152 1	2447 3	Y	661	662 0		14
							19 4	727 9					
01		3596 X	2693	-0-	-903	-0-	120 1	1982 3	Y	536	540 0		10
							1 4	590 9					
-----													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
-----													
08		930 N	454	-0-	-476	-0-	8 1	318 3	Y	116	113 0		5
							128 9						
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	25 1	689 3	Y	273	255 0		23
							300 9						
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	23 0		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 1	463 3	Y	13	12 0		1
							14 9						
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	25 1	1249 3	Y	113	107 0		7
							9 4	124 9					
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	204 3	Y	33	37 0		3
							2 4	36 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													
-----													
08		2976 X	2770	-0-	-206	-0-	111 1	2399 3	Y	235	236 0		10
							1 4	259 9					
09		2880 X	2413	-0-	-467	-0-	90 1	2119 3	Y	185	187 0		8
							204 9						
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	133 1	2972 3	Y	200	201 0		7
							220 9						
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	112 1	2481 3	Y	203	199 0		11
							223 9						
12		2759 X	2475	-0-	-284	-0-	92 1	2182 3	Y	182	181 0		12
							1 4	200 9					
*01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76 1	2598 3	Y	237	237 0		12
							261 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
-----													
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	118 1	1949 3	Y	571	570 0		5
							628 9						
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	94 1	1896 3	Y	449	448 0		6
							7 4	494 9					
10		2356 X	2200	-0-	-156	-0-	68 1	1668 3	Y	421	423 0		4
							1 4	463 9					
11		2280 X	1831	-0-	-449	-0-	57 1	1407 3	Y	326	327 0		3
							8 4	359 9					
12		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	75 1	1791 3	Y	523	516 0		10
							5 4	575 9					
01		2201 X	1760	-0-	-441	-0-	56 1	1313 3	Y	351	325 0	27 1	9
							5 4	386 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		126H	RRCID ->	278040	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7810 - 13552
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	288 1	4761 3	Y	610	611 0		4
						1 4	671 9					
09	5670 X	4940	-0-	-730	-0-	206 1	4172 3	Y	496	494 0		6
						16 4	546 9					
10	5859 X	4697	-0-	-1162	-0-	167 1	4108 3	Y	381	385 0		2
						3 4	419 9					
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	210 1	5170 3	Y	410	409 0		3
						31 4	451 9					
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	234 1	5579 3	Y	501	496 0		8
						15 4	551 9					
01	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	180 1	4259 3	Y	388	357 0	29 1	10
						17 4	427 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID ->	278041	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7855 - 13687
-----												
08	6851 X	6575	-0-	-276	-0-	372 1	5560 3	Y	584	587 0		12
						1 4	642 9					
09	6630 X	6378	-0-	-252	-0-	369 1	5393 3	Y	559	552 0		19
						1 4	615 9					
10	6851 X	6039	-0-	-812	-0-	330 1	5301 3	Y	368	381 0		6
						3 4	405 9					
11	6630 X	6163	-0-	-467	-0-	359 1	5289 3	Y	468	461 0		13
						515 9						
12	6851 X	5591	-0-	-1260	-0-	282 1	4727 3	Y	502	497 0		18
						30 4	552 9					
*01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	401 1	5605 3	Y	683	630 0		71
						751 9						
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID ->	278042	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7724 - 13862
-----												
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	210 1	3480 3	Y	468	469 0		3
						1 4	515 9					
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	123 1	2472 3	Y	380	379 0		4
						9 4	418 9					
10	3534 X	1723	-0-	-1811	-0-	59 1	1455 3	Y	189	193 0		-0-
						1 4	208 9					
11	3420 X	2621	-0-	-799	-0-	86 1	2138 3	Y	349	346 0		3
						13 4	384 9					
12	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	107 1	2564 3	Y	548	541 0		10
						7 4	603 9					
01	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	77 1	1835 3	Y	283	264 0	22 1	7
						8 4	311 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7480 - 13927
-----												
08	279 X	104	-0-	-175	-0-	2 1	73 3	Y	26	26 0		19
						29 9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	0	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	19 0		-0-
11	0	7	-0-	7	13	7 3		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	52	2 1	37 3	Y	-0-			-0-



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	125 1	4004 3	Y	1216	1203 0		48
							3 4	1338 9					
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	103 1	3252 3	Y	1129	1126 0		51
							6 4	1242 9					
10		4681 X	3949	-0-	-732	-0-	121 1	2726 3	Y	995	1011 0		35
							7 4	1095 9					
11		4530 X	2430	-0-	-2100	-0-	63 1	1364 3	Y	911	909 0		37
							1 4	1002 9					
12		4681 X	3758	-0-	-923	-0-	169 1	2777 3	Y	695	699 0		33
							47 4	765 9					
*01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	168 1	3438 3	Y	638	617 0		54
							1 4	702 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062													
-----													
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	85 1	2721 3	Y	423	419 0		20
							2 4	465 9					
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	95 1	2981 3	Y	21	27 0		14
							5 4	23 9					
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	122 1	2757 3	Y	14	18 0		10
							8 4	15 9					
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	155 1	3341 3	Y	7	7 0		10
							3 4	8 9					
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	187 1	3072 3	Y	9	9 0		10
							52 4	10 9					
*01		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	137 1	2785 3	Y	644	610 0		44
							708 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131													
-----													
08		3100 N	5034	-0-	1934	1934	125 1	4016 3	Y	809	795 0		14
							3 4	890 9					
09		3000 N	4472	-0-	1472	3406	116 1	3687 3	Y	602	603 0		13
							7 4	662 9					
10		3100 N	5478	-0-	2378	5784	200 1	4529 3	Y	669	670 0		12
							13 4	736 9					
11		10692 X	4908	-0-	-5784	-0-	197 1	4232 3	Y	433	435 0		10
							3 4	476 9					
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	219 1	3579 3	Y	215	218 0		7
							60 4	237 9					
01		4123 X	3453	-0-	-670	-0-	140 1	2863 3	Y	408	391 0		24
							1 4	449 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353													
-----													
08		3100 N	4925	-0-	1825	5818	245 1	4053 3	Y	569	574 0		6
							1 4	626 9					
09		12303 X	6485	-0-	-5818	-0-	269 1	5418 3	Y	707	702 0		11
							20 4	778 9					
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	236 1	5823 3	Y	672	676 0		7
							5 4	739 9					
11		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	454 1	11161 3	Y	635	635 0		7
							66 4	699 9					
12		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	191 1	4558 3	Y	757	749 0		15
							12 4	833 9					
*01		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	236 1	5584 3	Y	764	699 0	58 1	22
							23 4	840 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 132H		RRCID -> 278057			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3782 X	3683	-0-	-99	-0-	191 1	3153 3	Y	307	308 0		1
							1 4	338 9					
09		3660 X	3376	-0-	-284	-0-	143 1	2896 3	Y	296	294 0		3
							11 4	326 9					
10		3782 X	3234	-0-	-548	-0-	117 1	2865 3	Y	227	229 0		1
							2 4	250 9					
11		3660 X	1613	-0-	-2047	-0-	59 1	1432 3	Y	104	105 0		-0-
							8 4	114 9					
12		3782 X	1625	-0-	-2157	-0-	51 1	1221 3	Y	318	313 0		5
							3 4	350 9					
01		3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	50 1	1184 3	Y	273	251 0	21 1	6
							5 4	300 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 278092			COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300		
08		4154 X	3332	-0-	-822	-0-	72 1	2328 3	Y	845	838 0		22
							2 4	930 9					
09		3750 X	3329	-0-	-421	-0-	85 1	2688 3	Y	501	504 0		19
							5 4	551 9					
10		3813 X	2976	-0-	-837	-0-	104 1	2372 3	Y	448	455 0		12
							7 4	493 9					
11		3690 X	1325	-0-	-2365	-0-	51 1	1102 3	Y	155	159 0		8
							1 4	171 9					
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 278093			COMPL. DATE 02/27/2018			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599		
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1	576 3	Y	115	116 0		2
							1 4	127 9					
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	22 1	670 3	Y	71	71 0		2
							1 4	78 9					
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	664 3	Y	69	70 0		1
							2 4	76 9					
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	50 1	1089 3	Y	74	74 0		1
							1 4	81 9					
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	58 1	945 3	Y	71	71 0		1
							16 4	78 9					
*01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	29 1	587 3	Y	163	156 0		8
							179 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 122H		RRCID -> 278096			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342		
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	243 1	5218 3	Y	713	712 0		23
							1 4	784 9					
09		5460 X	5038	-0-	-422	-0-	180 1	4233 3	Y	568	574 0		17
							625 9						
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	227 1	5082 3	Y	525	528 0		14
							1 4	578 9					
11		5970 X	4834	-0-	-1136	-0-	184 1	4082 3	Y	516	506 0		24
							568 9						
12		6169 X	3569	-0-	-2600	-0-	128 1	3037 3	Y	365	364 0		25
							2 4	402 9					
*01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	123 1	4232 3	Y	385	387 0		23
							424 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	3	N	127	129	0			3
						140	9									
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	N	127	125	0			5
						140	9									
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	5	0			-0-
11	780 N	167	-0-	-613	-0-	9	1	136	3	N	20	19	0			1
						22	9									
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	N	41	40	0			2
						3	4	45	9							
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	N	178	160	0			20
						196	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393																
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	1372	1358	0			25
						4	4	1509	9							
09	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	162	1	5097	3	Y	1444	1438	0			31
						9	4	1588	9							
10	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	218	1	4936	3	Y	1556	1560	0			27
						14	4	1712	9							
11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	230	1	4952	3	Y	1259	1259	0			27
						4	4	1385	9							
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	260	1	4264	3	Y	774	780	0			21
						72	4	851	9							
01	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	184	1	3766	3	Y	714	691	0			44
						1	4	785	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839																
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	95	1	3747	3	N	87	88	0			6
						1	4	96	9							
09	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	106	1	2954	3	N	182	171	0			17
						1	4	200	9							
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	131	1	3034	3	N	214	217	0			14
						235	9									
11	3810 X	2883	-0-	-927	-0-	70	1	2636	3	N	161	166	0			9
						177	9									
12	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	55	1	2816	3	N	81	85	0			5
						22	4	89	9							
01	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	68	1	2867	3	N	57	58	0			4
						28	4	63	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722																
08	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	408	1	2331	3	Y	160	162	0			22
						2	4	176	9							
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	386	1	2428	3	Y	155	160	0			17
						2	4	171	9							
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	424	1	2492	3	Y	161	152	0			26
						2	4	177	9							
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	433	1	2216	3	Y	191	192	0			25
						3	4	210	9							
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	351	1	2250	3	Y	177	176	0			26
						2	4	195	9							
01	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	391	1	2385	3	Y	161	152	0			35
						5	4	177	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8461 - 13537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		4774 X	4701	-0-	-73	-0-	123 1	4209 3	Y	328	325 0		20	
							8 4	361 9						
09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	118 1	3843 3	Y	271	265 0		26	
							13 4	298 9						
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	141 1	3829 3	Y	301	306 0		21	
							10 4	331 9						
11		4560 X	4262	-0-	-298	-0-	133 1	3751 3	Y	336	326 0		31	
							8 4	370 9						
12		4712 X	4305	-0-	-407	-0-	129 1	3786 3	Y	344	349 0		26	
							12 4	378 9						
01		4712 X	3995	-0-	-717	-0-	107 1	3438 3	Y	401	384 0		43	
							9 4	441 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7919 - 12660		
-----														
08		2852 N	2695	-0-	-157	-0-	120 1	2574 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
09		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	94 1	2214 3	Y	279	278 0		1	
							307 9							
10		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	115 1	2573 3	Y	279	279 0		1	
							307 9							
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	105 1	2318 3	Y	172	170 0		3	
							189 9							
12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	109 1	2568 3	Y	145	144 0		4	
							1 4	160 9						
*01		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	73 1	2521 3	Y	253	252 0		5	
							278 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	7890 - 12987		
-----														
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80 1	1736 3	Y	52	53 0		6	
							1 4	57 9						
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	59 1	1391 3	Y	44	44 0		6	
							48 9							
10		1178 N	869	-0-	-309	-0-	36 1	808 3	Y	23	24 0		5	
							25 9							
11		1140 N	989	-0-	-151	-0-	40 1	885 3	Y	58	57 0		6	
							64 9							
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	34 1	786 3	Y	145	143 0		8	
							160 9							
*01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	37 1	1260 3	Y	237	236 0		9	
							261 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7243 - 12127		
-----														
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	N	181	181 0		13	
							1 4	199 9						
09		1020 N	879	-0-	-141	-0-	54 1	646 3	N	163	163 0		13	
							179 9							
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	113 1	1607 3	N	260	258 0		15	
							1 4	286 9						
11		1020 N	305	-0-	-715	-0-	12 1	166 3	N	115	117 0		13	
							127 9							
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	790 3	N	226	225 0		14	
							2 4	249 9						
*01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	134 1	1495 3	N	375	347 0	4 1	38	
							1 4	413 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	3	N	595	598	0	30
						2	4	655	9					
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	215	1	2572	3	N	497	499	0	28
						2	4	547	9					
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227	1	3220	3	N	628	624	0	32
						1	4	691	9					
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	269	1	3735	3	N	668	664	0	36
						1	4	735	9					
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	270	1	3459	3	N	571	572	0	35
						8	4	628	9					
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235	1	2636	3	N	595	554	0	69
						2	4	655	9			7	1	
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	935	3	N	244	246	0	10
						1	4	268	9					
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	N	272	273	0	9
						1	4	299	9					
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	3	N	306	305	0	10
						1	4	337	9					
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	3	N	506	501	0	15
						557	9							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	66	71	0	10
						73	9							
01	1333 X	639	-0-	-694	-0-	41	1	459	3	N	126	116	0	18
						139	9					2	1	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	323	1	4838	3	Y	436	437	0	14
						1	4	480	9					
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	325	1	4746	3	Y	449	441	0	22
						1	4	494	9					
10	5332 X	5246	-0-	-86	-0-	286	1	4613	3	Y	313	323	0	12
						3	4	344	9					
11	5160 X	4768	-0-	-392	-0-	280	1	4114	3	Y	340	337	0	15
						374	9							
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	289	1	4854	3	Y	600	585	0	30
						31	4	660	9					
*01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	332	1	4641	3	Y	572	535	0	67
						629	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
08	6486 X	4518	-0-	-1968	-0-	274	1	4107	3	Y	124	124	0	10
						1	4	136	9					
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	288	1	4210	3	Y	216	210	0	16
						1	4	238	9					
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2790	3	Y	94	100	0	10
						1	4	103	9					
11	1410 X	744	-0-	-666	-0-	46	1	684	3	Y	13	16	0	7
						14	9							
12	1457 X	836	-0-	-621	-0-	45	1	764	3	Y	20	20	0	7
						5	4	22	9					
01	4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	131	1	1834	3	Y	57	51	0	13
						63	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	239	1	3584	3	Y	153	153	0	4
							1	4	168	9					
09		3390 X	2238	-0-	-1152	-0-	138	1	2013	3	Y	79	81	0	2
							87	9							
10		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	148	1	2382	3	Y	68	70	0	-0-
							1	4	75	9					
11		3390 X	2962	-0-	-428	-0-	181	1	2660	3	Y	110	108	0	2
							121	9							
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	191	1	3216	3	Y	184	179	0	7
							21	4	202	9					
01		3999 X	3319	-0-	-680	-0-	206	1	2879	3	Y	213	198	0	22
							234	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	280	1	4197	3	Y	428	426	0	19
							1	4	471	9					
09		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	288	1	4213	3	Y	329	327	0	21
							1	4	362	9					
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	253	1	4056	3	Y	282	287	0	16
							2	4	310	9					
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	246	1	3621	3	Y	247	246	0	17
							272	9							
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	234	1	3922	3	Y	358	351	0	24
							25	4	394	9					
01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	256	1	3575	3	Y	307	289	0	42
							338	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	161	1	3458	3	Y	200	201	0	11
							1	4	220	9					
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	122	1	2867	3	Y	148	149	0	10
							163	9							
10		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	1924	3	Y	104	105	0	9
							114	9							
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	101	1	2245	3	Y	127	124	0	12
							140	9							
12		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	1887	3	Y	133	132	0	13
							1	4	146	9					
01		2201 X	2183	-0-	-18	-0-	54	1	1851	3	Y	253	252	0	14
							278	9							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024															
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	347	1	3628	3	Y	575	576	0	26
							8	4	633	9					
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	300	1	2975	3	Y	475	477	0	24
							523	9							
10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	390	1	3940	3	Y	610	607	0	27
							671	9							
11		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	367	1	3495	3	Y	587	583	0	31
							646	9							
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	377	1	3711	3	Y	667	672	0	26
							86	4	734	9					
01		4557 X	4314	-0-	-243	-0-	367	1	3360	3	Y	534	529	0	31
							587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
LA BANDERA RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	7136 - 11509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	17	-0-	17	26	6 1	11 3		N	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8200 - 12807
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	308 1	3221 3	Y	660	661	0	32
							7 4	726 9					
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	261 1	2580 3	Y	583	585	0	30
							641 9						
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	260 1	2625 3	Y	509	509	0	30
							560 9						
11		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	352 1	3358 3	Y	654	649	0	35
							719 9						
12		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	376 1	3717 3	Y	809	814	0	30
							87 4	890 9					
*01		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	311 1	2849 3	Y	605	599	0	36
							666 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8076 - 13908
08		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	266 1	2777 3	Y	454	455	0	21
							6 4	499 9					
09		3750 X	3684	-0-	-66	-0-	289 1	2863 3	Y	484	484	0	21
							532 9						
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	300 1	3030 3	Y	525	523	0	23
							578 9						
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	315 1	3003 3	Y	546	542	0	27
							601 9						
12		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	282 1	2783 3	Y	506	511	0	22
							65 4	557 9					
01		3813 X	3084	-0-	-729	-0-	258 1	2364 3	Y	420	417	0	25
							462 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278451	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7627 - 12567
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	88 1	1506 3	N	265	266	0	14
							1 4	292 9					
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	119 1	1420 3	N	225	226	0	13
							1 4	248 9					
10		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	104 1	1479 3	N	277	276	0	14
							1 4	305 9					
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	144 1	1987 3	N	361	358	0	17
							397 9						
12		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	143 1	1826 3	N	317	317	0	17
							4 4	349 9					
*01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	143 1	1607 3	N	362	336	0	4 1 39
							2 4	398 9					





-----												
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	78 1	1160 3	Y	112	115 0	5	
						123 9						
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74 1	1082 3	Y	147	144 0	8	
						162 9						
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1473 3	Y	109	112 0	5	
						1 4	120 9					
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1463 3	Y	183	179 0	9	
						201 9						
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	70 1	1182 3	Y	200	198 0	11	
						8 4	220 9					
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67 1	932 3	Y	111	108 0	14	
						122 9						
-----												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
08	6510 X	3339	-0-	-3171	-0-	74 1	2815 3	Y	409	413 0	2	
						450 9						
09	6300 X	4071	-0-	-2229	-0-	74 1	3380 3	Y	561	559 0	4	
						617 9						
10	6510 X	3496	-0-	-3014	-0-	29 1	2863 3	Y	549	549 0	4	
						604 9						
11	6300 X	4151	-0-	-2149	-0-	71 1	3287 3	Y	721	719 0	6	
						793 9						
12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	104 1	3786 3	Y	714	714 0	6	
						785 9						
*01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	115 1	3923 3	Y	511	465 0	48 1	
						562 9						
-----												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	84 1	3158 3	Y	473	471 0	3	
						520 9						
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	69 1	3138 3	Y	601	599 0	5	
						661 9						
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	31 1	3010 3	Y	603	603 0	5	
						663 9						
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	62 1	2913 3	Y	543	544 0	4	
						597 9						
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	87 1	3171 3	Y	588	587 0	5	
						647 9						
01	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	90 1	3090 3	Y	429	391 0	41 1	
						472 9						
-----												
RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315		
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	13 1	2986 3	Y	64	73 0	19	
						3 4	70 9					
09	3300 X	2945	-0-	-355	-0-	17 1	2874 3	Y	47	50 0	16	
						2 4	52 9					
10	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	21 1	2942 3	Y	52	52 0	16	
						3 4	57 9					
11	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	32 1	2770 3	Y	72	68 0	20	
						10 4	79 9					
12	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	23 1	2435 3	Y	61	61 0	20	
						5 4	67 9					
*01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23 1	2850 3	Y	71	70 0	21	
						5 4	78 9					

-----														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		8091 X	7958	-0-	-133	-0-	33 1	7691 3	Y	205	236 0		99	
							8 4	226 9						
09		7830 X	7787	-0-	-43	-0-	44 1	7574 3	Y	149	159 0		89	
							5 4	164 9						
10		8091 X	8081	-0-	-10	-0-	53 1	7838 3	Y	164	164 0		89	
							10 4	180 9						
11		7830 X	7801	-0-	-29	-0-	88 1	7461 3	Y	205	198 0		96	
							26 4	226 9						
12		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	74 1	7819 3	Y	205	201 0		100	
							15 4	226 9						
*01		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	64 1	7920 3	Y	210	211 0		99	
							14 4	231 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937		
-----														
08		12214 X	11508	-0-	-706	-0-	49 1	11333 3	Y	104	123 0		60	
							12 4	114 9						
09		11820 X	10971	-0-	-849	-0-	61 1	10800 3	Y	92	95 0		57	
							9 4	101 9						
10		12214 X	11224	-0-	-990	-0-	76 1	11021 3	Y	104	104 0		57	
							13 4	114 9						
11		11490 X	10719	-0-	-771	-0-	123 1	10415 3	Y	131	125 0		63	
							37 4	144 9						
12		11873 X	10724	-0-	-1149	-0-	99 1	10464 3	Y	128	127 0		64	
							20 4	141 9						
01		11377 X	11151	-0-	-226	-0-	87 1	10882 3	Y	148	145 0		67	
							19 4	163 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506		
-----														
08		8525 X	8504	-0-	-21	-0-	67 1	8192 3	Y	221	225 0		40	
							2 4	243 9						
09		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	54 1	7952 3	Y	242	234 0		48	
							2 4	266 9						
10		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	35 1	8247 3	Y	251	251 0		48	
							1 4	276 9						
11		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	41 1	8381 3	Y	266	253 0		61	
							2 4	293 9						
12		8494 X	8044	-0-	-450	-0-	37 1	7719 3	Y	258	255 0		64	
							4 4	284 9						
01		8525 X	7953	-0-	-572	-0-	38 1	7621 3	Y	261	278 0		47	
							7 4	287 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7895 - 14092		
-----														
08		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	175 1	3749 3	Y	295	299 0		14	
							1 4	325 9						
09		4680 X	3129	-0-	-1551	-0-	119 1	2804 3	Y	187	190 0		11	
							206 9							
10		4836 X	4225	-0-	-611	-0-	168 1	3738 3	Y	290	291 0		10	
							319 9							
11		4320 X	3482	-0-	-838	-0-	138 1	3055 3	Y	263	258 0		15	
							289 9							
12		4464 X	4037	-0-	-427	-0-	151 1	3572 3	Y	284	281 0		18	
							2 4	312 9						
01		4216 X	3490	-0-	-726	-0-	91 1	3134 3	Y	241	243 0	15 1	1	
							265 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 109H		RRCID -> 278635		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7952 - 14271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4588 X	3632	-0-	-956	-0-	151 1	3251 3	Y	208	212 0		18
							1 4	229 9					
09		4440 X	3753	-0-	-687	-0-	141 1	3308 3	Y	276	277 0		17
							304 9						
10		4588 X	3990	-0-	-598	-0-	158 1	3525 3	Y	279	280 0		16
							307 9						
11		4440 X	3883	-0-	-557	-0-	152 1	3366 3	Y	332	326 0		22
							365 9						
12		4588 X	4099	-0-	-489	-0-	151 1	3571 3	Y	341	338 0		25
							2 4	375 9					
01		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	96 1	3290 3	Y	324	326 0	21 1	2
							356 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7515 - 12459		
-----													
08		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	72 1	1226 3	Y	256	258 0		7
							1 4	282 9					
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	110 1	1314 3	Y	324	324 0		7
							1 4	356 9					
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	120 1	1706 3	Y	429	427 0		9
							1 4	472 9					
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	129 1	1783 3	Y	413	411 0		11
							454 9						
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	101 1	1296 3	Y	292	293 0		10
							3 4	321 9					
*01		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	158 1	1777 3	Y	395	367 0	5 1	33
							2 4	435 9					
-----													
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7890 - 14027		
-----													
08		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	33 1	1231 3	Y	210	211 0		-0-
							231 9						
09		1410 X	1401	-0-	-9	-0-	23 1	1057 3	Y	292	291 0		1
							321 9						
10		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	22 1	2145 3	Y	379	378 0		2
							417 9						
11		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	30 1	1379 3	Y	306	307 0		1
							337 9						
12		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	45 1	1623 3	Y	309	309 0		1
							340 9						
*01		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	43 1	1484 3	Y	233	211 0	23 1	-0-
							256 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 41H		RRCID -> 278681		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 9028 - 15137		
-----													
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	23 1	5213 3	Y	94	111 0		38
							5 4	103 9					
09		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	30 1	5306 3	Y	72	76 0		34
							4 4	79 9					
10		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	35 1	5220 3	Y	76	76 0		34
							7 4	84 9					
11		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	57 1	4810 3	Y	99	94 0		39
							17 4	109 9					
12		4991 X	4466	-0-	-525	-0-	42 1	4323 3	Y	85	86 0		38
							7 4	94 9					
01		5549 X	5413	-0-	-136	-0-	41 1	5254 3	Y	98	97 0		39
							10 4	108 9					

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 INJECT. (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	
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	5410 3 128 9	Y	116	132 0	49
09	5280 X	5155	-0-	-125	-0-	29 1 4 4	5033 3 89 9	Y	81	87 0	43
10	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	35 1 5 4	5054 3 97 9	Y	88	88 0	43
11	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	56 1 17 4	4751 3 123 9	Y	112	108 0	47
12	5456 X	4553	-0-	-903	-0-	42 1 8 4	4383 3 120 9	Y	109	108 0	48
01	5363 X	5107	-0-	-256	-0-	40 1 8 4	4928 3 131 9	Y	119	118 0	49
-----											
FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558		
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	26 1 51 9	1492 3 25 9	Y	46	53 0	5
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	11 1 28 9	542 3 2915 3	Y	25	28 0	2
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	54 1 173 9	2915 3	Y	157	147 0	12
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	61 1 6 4	3324 3 226 9	Y	205	200 0	17
12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	24 1 16 4	1655 3 109 9	Y	99	107 0	9
*01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	1198 3 76 9	Y	69	70 0	8
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146		
08	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	135 1 1 4	2906 3 25 9	Y	23	26 0	9
09	3900 X	3636	-0-	-264	-0-	147 1 51 9	3438 3	Y	46	47 0	8
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	159 1 353 9	3542 3	Y	321	320 0	9
11	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	148 1 395 9	3275 3	Y	359	352 0	16
12	4030 X	3906	-0-	-124	-0-	143 1 2 4	3375 3 386 9	Y	351	348 0	19
01	3751 X	2982	-0-	-769	-0-	77 1 268 9	2637 3	Y	244	247 0	16
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184		
08	3224 X	1255	-0-	-1969	-0-	48 1 177 9	1030 3	N	161	162 0	9
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	120 1 431 9	2814 3	N	392	392 0	9
10	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	99 1 371 9	2210 3	N	337	338 0	8
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	129 1 548 9	2850 3	N	498	488 0	18
12	3224 X	2252	-0-	-972	-0-	78 1 1 4	1834 3 339 9	N	308	308 0	18
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	79 1 447 9	2725 3	N	406	406 0	18

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	67 1	3867 3	Y	165	168 0	16
						182 9					
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	36 1	1805 3	Y	85	92 0	9
						94 9					
10	1736 X	168	-0-	-1568	-0-	3 1	156 3	Y	8	14 0	3
						9 9					
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		-0-

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278690		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954		
08	8649 X	6512	-0-	-2137	-0-	412 1	5392 3	Y	644	654 0	44
						708 9					
09	8370 X	6201	-0-	-2169	-0-	307 1	5239 3	Y	595	584 0	55
						655 9					
10	8246 X	6997	-0-	-1249	-0-	152 1	6065 3	Y	709	710 0	54
						780 9					
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	119 1	6535 3	Y	661	663 0	52
						727 9					
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	130 1	7193 3	Y	647	644 0	55
						712 9					
*01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	181 1	7309 3	Y	699	655 0	99
						769 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278691		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142		
08	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	462 1	2570 3	N	369	365 0	51
						1 4	406 9				
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	684 1	3874 3	N	590	575 0	66
						649 9					
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	715 1	3921 3	N	588	586 0	68
						647 9					
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	702 1	3469 3	N	613	591 0	90
						674 9					
12	3751 X	2612	-0-	-1139	-0-	342 1	1905 3	N	325	361 0	54
						7 4	358 9				
*01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	493 1	3262 3	N	513	479 0	88
						564 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278694		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961		
08	3100 N	3210	-0-	110	110	397 1	2212 3	N	545	492 0	65
						1 4	600 9				
09	690 N	334	-0-	-356	-0-	36 1	206 3	N	84	136 0	13
						92 9					
10	558 N	306	-0-	-252	-0-	34 1	188 3	N	76	82 0	7
						84 9					
11	2880 X	229	-0-	-2651	-0-	25 1	127 3	N	70	69 0	8
						77 9					
12	2976 X	679	-0-	-2297	-0-	74 1	410 3	N	176	162 0	22
						1 4	194 9				
01	2976 X	548	-0-	-2428	-0-	53 1	348 3	N	134	134 0	22
						147 9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	231 1	5045 3	Y	607	607 0	8		
						15 4	668 9						
09	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	178 1	4268 3	Y	588	586 0	10		
						647 9							
10	5642 X	5146	-0-	-496	-0-	173 1	4311 3	Y	602	605 0	7		
						662 9							
11	5460 X	4031	-0-	-1429	-0-	146 1	3504 3	Y	346	347 0	6		
						381 9							
12	5642 X	4577	-0-	-1065	-0-	159 1	3875 3	Y	454	450 0	10		
						44 4	499 9						
*01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	234 1	5039 3	Y	615	584 0	23	18	1
						677 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7868 - 14069			
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	238 1	5100 3	Y	318	321 0	12		
						1 4	350 9						
09	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	224 1	5282 3	Y	300	302 0	10		
						1 4	330 9						
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	231 1	5180 3	Y	299	301 0	8		
						1 4	329 9						
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	238 1	5273 3	Y	315	309 0	14		
						347 9							
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	226 1	5339 3	Y	320	317 0	17		
						3 4	352 9						
01	5673 X	5086	-0-	-587	-0-	135 1	4673 3	Y	252	254 0	15		
						1 4	277 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 8133 - 14240			
08	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	259 1	5565 3	Y	395	398 0	20		
						2 4	435 9						
09	4140 X	2342	-0-	-1798	-0-	77 1	1810 3	Y	414	417 0	17		
						455 9							
10	4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	94 1	2103 3	Y	445	447 0	15		
						490 9							
11	4140 X	2395	-0-	-1745	-0-	91 1	2003 3	Y	274	270 0	19		
						301 9							
12	4278 X	2830	-0-	-1448	-0-	104 1	2454 3	Y	246	245 0	20		
						1 4	271 9						
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	70 1	2405 3	Y	358	359 0	19		
						394 9							
-----													
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8389 - 14577			
08	5301 X	4487	-0-	-814	-0-	100 1	3784 3	Y	548	551 0	12		
						603 9							
09	5130 X	4046	-0-	-1084	-0-	74 1	3372 3	Y	545	544 0	13		
						600 9							
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	46 1	4477 3	Y	737	734 0	16		
						811 9							
11	5130 X	4464	-0-	-666	-0-	80 1	3714 3	Y	609	611 0	14		
						670 9							
12	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	111 1	4027 3	Y	684	683 0	15		
						752 9							
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	117 1	4013 3	Y	606	550 0	13	58	1
						667 9							

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 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	
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	322 1	7035 3	Y	620	618 0		13	
						21 4	682 9						
09	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	282 1	6794 3	Y	689	686 0		16	
						1 4	758 9						
10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	276 1	6884 3	Y	574	578 0		12	
						631 9							
11	7350 X	6147	-0-	-1203	-0-	221 1	5315 3	Y	555	555 0		12	
						611 9							
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	284 1	6904 3	Y	523	519 0		16	
						78 4	575 9						
01	7657 X	5301	-0-	-2356	-0-	219 1	4718 3	Y	331	317 0	12 1	18	
						364 9							
-----													
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083			
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	0	1145	-0-	1145	3189	20 1	925 3	Y	182	183 0		2	
						200 9							
12	0	4034	-0-	4034	7223	103 1	3752 3	Y	163	163 0		2	
						179 9							
01	0	4403	-0-	4403	11626	121 1	4144 3	Y	125	114 0	13 1	-0-	
						138 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099			
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	189 1	4059 3	Y	302	305 0		11	
						1 4	332 9						
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	167 1	3923 3	Y	276	278 0		9	
						304 9							
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	184 1	4119 3	Y	329	331 0		7	
						1 4	362 9						
11	4200 X	2974	-0-	-1226	-0-	118 1	2612 3	Y	222	218 0		11	
						244 9							
12	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	160 1	3773 3	Y	310	306 0		15	
						2 4	341 9						
01	4588 X	3649	-0-	-939	-0-	95 1	3275 3	Y	254	256 0		13	
						279 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 54H		RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7982 - 13301			
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	102 1	2235 3	Y	247	247 0		5	
						7 4	272 9						
09	2520 X	2319	-0-	-201	-0-	82 1	1978 3	Y	235	235 0		5	
						259 9							
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	88 1	2194 3	Y	366	366 0		5	
						403 9							
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	101 1	2436 3	Y	310	310 0		5	
						341 9							
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	81 1	1969 3	Y	306	303 0		8	
						22 4	337 9						
*01	3100 N	3407	-0-	307	307	137 1	2955 3	Y	286	273 0	9 1	12	
						315 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	44	1	2525	3	Y	379	348	0	31
						417	9							
09	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	183	1	9096	3	Y	348	351	0	28
						383	9							
10	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	185	1	9984	3	Y	369	366	0	31
						1	4	406	9					
11	3000 N	9766	-0-	6766	6766	167	1	9196	3	Y	351	351	0	31
						17	4	386	9					
12	3100 N	11547	-0-	8447	15213	153	1	10646	3	Y	585	570	0	46
						104	4	644	9					
*01	25704 X	10491	-0-	-15213	-0-	149	1	9720	3	Y	553	543	0	56
						14	4	608	9					
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
-----														
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	175	1	976	3	Y	134	133	0	21
						1	4	147	9					
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	191	1	1085	3	Y	177	175	0	23
						195	9							
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	199	1	1092	3	Y	185	184	0	24
						204	9							
11	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	158	1	781	3	Y	142	142	0	24
						156	9							
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	651	3	Y	122	125	0	21
						2	4	134	9					
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	914	3	Y	151	143	0	29
						166	9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
-----														
08	6200 X	5724	-0-	-476	-0-	126	1	4767	3	Y	755	756	0	10
						831	9							
09	6000 X	5665	-0-	-335	-0-	100	1	4553	3	Y	920	917	0	13
						1012	9							
10	6200 X	4698	-0-	-1502	-0-	38	1	3782	3	Y	798	800	0	11
						878	9							
11	6000 X	3831	-0-	-2169	-0-	68	1	3156	3	Y	552	555	0	8
						607	9							
12	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	113	1	4097	3	Y	637	635	0	10
						701	9							
01	5332 X	4449	-0-	-883	-0-	110	1	3776	3	Y	512	465	0	9
						563	9					48	1	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
-----														
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	174	1	3741	3	Y	332	333	0	13
						1	4	365	9					
09	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	135	1	3175	3	Y	239	242	0	10
						263	9							
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	3808	3	Y	264	265	0	9
						290	9							
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169	1	3733	3	Y	254	249	0	14
						279	9							
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	216	1	5107	3	Y	302	299	0	17
						3	4	332	9					
*01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4181	3	Y	223	225	0	15
						245	9							



-----													
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
-----													
08		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	171 1	7882 3	Y	476	482 0		9
							9 4	524 9					
09		7830 X	7706	-0-	-124	-0-	125 1	6717 3	Y	785	779 0		15
							864 9						
10		8091 X	7604	-0-	-487	-0-	109 1	6504 3	Y	897	899 0		13
							4 4	987 9					
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	119 1	7352 3	Y	1091	1084 0		20
							7 4	1200 9					
12		8091 X	5586	-0-	-2505	-0-	73 1	4494 3	Y	881	871 0		30
							50 4	969 9					
01		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	30 1		-0-
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													
08		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	199 1	9188 3	Y	651	658 0		4
							10 4	716 9					
09		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	160 1	8640 3	Y	983	976 0		11
							1 4	1081 9					
10		6417 X	6174	-0-	-243	-0-	87 1	5221 3	Y	784	791 0		4
							4 4	862 9					
11		6210 X	5768	-0-	-442	-0-	79 1	4813 3	Y	793	790 0		7
							4 4	872 9					
12		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	91 1	5680 3	Y	1004	986 0		25
							65 4	1104 9					
01		9052 X	8347	-0-	-705	-0-	153 1	7036 3	Y	1046	731 0	317 1	23
							7 4	1151 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													
08		7750 X	1179	-0-	-6571	-0-	5 1	207 3	Y	879	872 0		8
							967 9						
09		7500 X	672	-0-	-6828	-0-	4 1	181 3	Y	443	448 0		3
							487 9						
10		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	136 1	8154 3	Y	1355	1345 0		13
							5 4	1491 9					
11		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	85 1	5235 3	Y	815	819 0		9
							5 4	897 9					
12		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	114 1	7065 3	Y	1059	1039 0		29
							79 4	1165 9					
*01		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	147 1	6771 3	Y	1011	708 0	307 1	25
							6 4	1112 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
08		3100 N	3215	-0-	115	166	241 1	2527 3	Y	401	401 0		19
							6 4	441 9					
09		2879 X	2713	-0-	-166	-0-	214 1	2123 3	Y	342	343 0		18
							376 9						
10		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	189 1	1913 3	Y	257	257 0		18
							283 9						
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	210 1	2004 3	Y	281	278 0		21
							309 9						
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	274 1	2703 3	Y	389	390 0		20
							63 4	428 9					
01		2449 X	2320	-0-	-129	-0-	196 1	1793 3	Y	301	299 0		22
							331 9						

-----														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		3100 N	3566	-0-	466	883	277 1	2906 3	Y		342	343 0		11
							7 4	376 9						
09		4524 X	3641	-0-	-883	-0-	299 1	2960 3	Y		347	348 0		10
							382 9							
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	277 1	2795 3	Y		313	312 0		11
							344 9							
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	282 1	2682 3	Y		327	325 0		13
							360 9							
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	320 1	3160 3	Y		399	401 0		11
							74 4	439 9						
*01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	311 1	2842 3	Y		297	293 0		15
							327 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
08		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	185 1	1928 3	Y		204	206 0		17
							4 4	224 9						
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	243 1	2411 3	Y		300	300 0		17
							330 9							
10		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	215 1	2173 3	Y		260	260 0		17
							286 9							
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	221 1	2106 3	Y		264	262 0		19
							290 9							
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	262 1	2584 3	Y		339	341 0		17
							60 4	373 9						
*01		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	260 1	2381 3	Y		273	270 0		20
							300 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
08		3100 N	3049	-0-	-51	257	234 1	2440 3	N		336	336 0		14
							5 4	370 9						
09		2696 X	2439	-0-	-257	-0-	196 1	1936 3	N		279	280 0		13
							307 9							
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	225 1	2278 3	N		385	383 0		15
							424 9							
11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	226 1	2150 3	N		373	370 0		18
							410 9							
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	130 1	1281 3	N		228	232 0		14
							30 4	251 9						
*01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	184 1	1682 3	N		237	235 0		16
							261 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
08		3100 N	4020	-0-	920	2827	319 1	3330 3	Y		331	331 0		14
							7 4	364 9						
09		6696 X	3869	-0-	-2827	-0-	319 1	3162 3	Y		353	354 0		13
							388 9							
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	299 1	3024 3	Y		332	331 0		14
							365 9							
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	341 1	3248 3	Y		348	345 0		17
							383 9							
12		2511 X	2355	-0-	-156	-0-	190 1	1880 3	Y		219	223 0		13
							44 4	241 9						
01		3565 X	1239	-0-	-2326	-0-	111 1	1016 3	Y		102	101 0		14
							112 9							

-----													
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 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
-----													
08		1271 N	1026	-0-	-245	-0-	135 1	749 3	Y	129	131 0		15
							142 9						
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	164 1	932 3	Y	155	156 0		14
							171 9						
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	194 1	1063 3	Y	146	147 0		13
							161 9						
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	186 1	917 3	Y	185	175 0		23
							204 9						
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	78 1	438 3	Y	101	110 0		14
							2 4	111 9					
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	167 1	1101 3	Y	184	169 0		29
							202 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 278908			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808	
-----													
08		3503 X	3457	-0-	-46	-0-	486 1	2704 3	Y	242	241 0		35
							1 4	266 9					
09		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	570 1	3229 3	Y	320	316 0		39
							352 9						
10		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	600 1	3292 3	Y	334	332 0		41
							367 9						
11		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	538 1	2658 3	Y	310	303 0		48
							341 9						
12		3503 X	3363	-0-	-140	-0-	465 1	2589 3	Y	273	277 0		44
							9 4	300 9					
01		4216 X	4090	-0-	-126	-0-	497 1	3288 3	Y	277	269 0		52
							305 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 278916			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957	
-----													
08		3100 N	2843	-0-	-257	48	392 1	2185 3	Y	241	242 0		33
							1 4	265 9					
09		1621 N	1573	-0-	-48	-0-	209 1	1184 3	Y	164	177 0		20
							180 9						
10		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	202 1	1109 3	Y	163	164 0		19
							179 9						
11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	253 1	1250 3	Y	210	199 0		30
							231 9						
12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	245 1	1365 3	Y	227	223 0		34
							5 4	250 9					
*01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	176 1	1165 3	Y	211	207 0		38
							232 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		9H	RRCID -> 279032			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
-----													
08		2511 N	695	-0-	-1816	-0-	94 1	524 3	Y	70	67 0		10
							77 9						
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	263 1	1489 3	Y	158	150 0		18
							174 9						
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	232 1	1271 3	Y	166	164 0		20
							183 9						
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	259 1	1282 3	Y	202	191 0		31
							222 9						
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	240 1	1336 3	Y	232	226 0		37
							5 4	255 9					
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225 1	1487 3	Y	247	237 0		47
							272 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	40	1	1562	3	Y	1062	1038	0		50
						1168	9								
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	3	Y	674	661	0		63
						1	4	741	9						
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	1958	3	Y	634	655	0		42
						697	9								
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	42	0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	176	163	0		13
						9	4	194	9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

08	1953 X	1756	-0-	-197	-0-	226	1	1261	3	Y	244	245	0		38
						1	4	268	9						
09	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	251	1	1426	3	Y	307	306	0		39
						338	9								
10	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	3	Y	306	305	0		40
						337	9								
11	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	273	1	1350	3	Y	259	255	0		44
						285	9								
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	192	200	0		36
						4	4	211	9						
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	137	1	907	3	Y	173	171	0		38
						190	9								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

08	13423 X	12849	-0-	-574	-0-	102	1	12511	3	Y	212	219	0		36
						3	4	233	9						
09	12990 X	12434	-0-	-556	-0-	83	1	12102	3	Y	224	219	0		41
						3	4	246	9						
10	13423 X	12941	-0-	-482	-0-	53	1	12626	3	Y	236	235	0		42
						2	4	260	9						
11	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	64	1	13226	3	Y	257	243	0		56
						4	4	283	9						
12	13423 X	12522	-0-	-901	-0-	60	1	12182	3	Y	250	246	0		60
						5	4	275	9						
01	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	62	1	12203	3	Y	249	266	0		43
						10	4	274	9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

08	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	60	1	7444	3	Y	143	144	0		25
						2	4	157	9						
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	50	1	7243	3	Y	164	158	0		31
						1	4	180	9						
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	33	1	7657	3	Y	171	171	0		31
						1	4	188	9						
11	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	39	1	7996	3	Y	303	271	0		63
						2	4	333	9						
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7647	3	Y	308	298	0		73
						2	4	339	9						
*01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7643	3	Y	247	275	0		45
						6	4	272	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1766	3	Y	144	145	0	11
						158	9							
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	38	1	1890	3	Y	142	143	0	10
						156	9							
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	147	147	0	10
						162	9							
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	Y	141	141	0	10
						3	4	155	9					
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	30	1	2075	3	Y	198	195	0	13
						20	4	218	9					
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	3	Y	181	178	0	16
						3	4	199	9					
FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151					
08	651 X	197	-0-	-454	-0-	3	1	175	3	Y	17	18	0	1
						19	9							
09	630 X	69	-0-	-561	-0-	1	1	53	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
10	248 N	96	-0-	-152	-0-	1	1	77	3	Y	16	16	0	1
						18	9							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	21	20	0	2
						23	9							
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	17	17	0	2
						2	4	19	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572					
08	2666 X	1825	-0-	-841	-0-	108	1	1407	3	Y	282	285	0	15
						310	9							
09	2580 X	2161	-0-	-419	-0-	97	1	1666	3	Y	362	350	0	27
						398	9							
10	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	49	1	1941	3	Y	289	296	0	20
						318	9							
11	2520 X	2275	-0-	-245	-0-	37	1	2009	3	Y	208	213	0	15
						229	9							
12	2604 X	2236	-0-	-368	-0-	33	1	1839	3	Y	331	325	0	21
						364	9							
*01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	55	1	2237	3	Y	378	354	0	45
						416	9							
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537					
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	309	1	4045	3	Y	483	485	0	29
						531	9							
09	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	218	1	3721	3	Y	464	454	0	39
						510	9							
10	5766 X	4427	-0-	-1339	-0-	98	1	3908	3	Y	383	392	0	30
						421	9							
11	5580 X	4521	-0-	-1059	-0-	74	1	4092	3	Y	323	326	0	27
						355	9							
12	5766 X	4097	-0-	-1669	-0-	65	1	3618	3	Y	376	372	0	31
						414	9							
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	121	1	4884	3	Y	474	443	0	62
						521	9							

-----														
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	* * 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
08		5022 X	4450	-0-	-572	-0-	176 1	3771 3	502 9	Y	456	459 0		19
							1 4							
09		4860 X	4064	-0-	-796	-0-	152 1	3576 3	336 9	Y	305	309 0		15
							164 1	3667 3	351 9					
10		4557 X	4182	-0-	-375	-0-	154 1	3418 3	341 9	Y	319	321 0		13
							154 1	3418 3	341 9					
11		4410 X	3913	-0-	-497	-0-	157 1	3716 3	341 9	Y	310	305 0		18
							157 1	3716 3	341 9					
12		4557 X	4241	-0-	-316	-0-	157 1	3716 3	341 9	Y	333	329 0		22
							157 1	3716 3	341 9					
01		4030 X	3756	-0-	-274	-0-	96 1	3311 3	349 9	Y	317	319 0		20
							96 1	3311 3	349 9					

-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
08		2883 X	2756	-0-	-127	-0-	289 1	1970 3	497 9	Y	452	442 0		52
							289 1	1970 3	497 9					
09		2790 X	2211	-0-	-579	-0-	249 1	1548 3	414 9	Y	376	376 0		52
							249 1	1548 3	414 9					
10		2759 X	2129	-0-	-630	-0-	250 1	1431 3	448 9	Y	407	412 0		47
							250 1	1431 3	448 9					
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	347 1	1994 3	630 9	Y	573	576 0		44
							347 1	1994 3	630 9					
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	335 1	1318 3	18 4	Y	352	353 0		43
							335 1	1318 3	18 4					
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	257 3	1 4	Y	67	76 0		34
							69 1	257 3	1 4					

-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
08		6634 X	6187	-0-	-447	-0-	257 1	5536 3	2 4	Y	356	358 0		28
							257 1	5536 3	2 4					
09		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	239 1	5630 3	1 4	Y	287	290 0		25
							239 1	5630 3	1 4					
10		5952 X	5418	-0-	-534	-0-	217 1	4859 3	316 9	Y	310	311 0		24
							217 1	4859 3	316 9					
11		6000 X	5166	-0-	-834	-0-	208 1	4602 3	341 9	Y	324	318 0		30
							208 1	4602 3	341 9					
12		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	247 1	5831 3	356 9	Y	385	381 0		34
							247 1	5831 3	356 9					
01		5921 X	5046	-0-	-875	-0-	133 1	4609 3	3 4	Y	275	279 0		30
							133 1	4609 3	3 4					
							1 4	303 9						

-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
08		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	92 1	1220 3	8 4	Y	212	208 0		13
							92 1	1220 3	8 4					
09		660 N	463	-0-	-197	-0-	28 1	350 3	7 4	Y	71	80 0		4
							28 1	350 3	7 4					
10		1147 N	71	-0-	-1076	-0-	4 1	49 3	18 9	Y	16	20 0		-0-
							4 1	49 3	18 9					
11		1500 N	1248	-0-	-252	-0-	72 1	893 3	28 4	Y	232	219 0		13
							72 1	893 3	28 4					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 4	255 9		Y	-0-	13 0		-0-
							28 4	255 9						
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	46 1	1098 3	2 4	Y	141	124 0		17
							46 1	1098 3	2 4					







-----													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	151 1	8730 3	Y	320	318 0			22
						352 9							
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	172 1	8565 3	Y	380	378 0			24
						418 9							
10	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	143 1	7717 3	Y	430	424 0			30
						1 4	473 9						
11	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138 1	7569 3	Y	435	433 0			32
						14 4	479 9						
12	5983 X	4468	-0-	-1515	-0-	59 1	4118 3	Y	228	246 0			14
						40 4	251 9						
01	9455 X	2006	-0-	-7449	-0-	28 1	1834 3	Y	128	134 0			8
						3 4	141 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													
-----													
08	2139 N	1652	-0-	-487	-0-	178 1	1212 3	Y	238	235 0			34
						262 9							
09	1950 N	1582	-0-	-368	-0-	187 1	1160 3	Y	214	214 0			34
						235 9							
10	2232 N	1956	-0-	-276	-0-	252 1	1439 3	Y	241	244 0			31
						265 9							
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274 1	1576 3	Y	250	255 0			26
						275 9							
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	322 1	1267 3	Y	240	236 0			30
						18 4	264 9						
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	355 1	1329 3	Y	244	241 0			33
						5 4	268 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742													
-----													
08	5921 X	3282	-0-	-2639	-0-	160 1	2737 3	Y	348	352 0			21
						2 4	383 9						
09	5550 X	5452	-0-	-98	-0-	379 1	4540 3	Y	482	481 0			22
						3 4	530 9						
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	353 1	5000 3	Y	562	560 0			24
						2 4	618 9						
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	335 1	4648 3	Y	525	522 0			27
						1 4	578 9						
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	321 1	4113 3	Y	429	430 0			26
						9 4	472 9						
*01	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	468 1	5256 3	Y	606	562 0	7 1		63
						5 4	667 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052													
-----													
08	341 N	124	-0-	-217	-0-	12 1	69 3	Y	39	42 0			5
						43 9							
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	18 1	102 3	Y	40	41 0			4
						44 9							
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 1	251 3	Y	70	67 0			7
						77 9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	Y	33	35 0			5
						36 9							
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	125 1	693 3	Y	211	188 0			28
						2 4	232 9						
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83 1	550 3	Y	227	216 0			39
						250 9							

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 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
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	273 1	1519 3	Y	237	235 0		27
						1 4	261 9					
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	253 1	1434 3	Y	280	280 0		27
						308 9						
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292 1	1601 3	Y	313	309 0		31
						344 9						
11	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	262 1	1294 3	Y	239	240 0		30
						263 9						
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	234 1	1307 3	Y	284	278 0		36
						5 4	312 9					
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	260 1	1719 3	Y	297	287 0		46
						327 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 25H		RRCID -> 279682		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506			
08	7409 X	7049	-0-	-360	-0-	56 1	6832 3	Y	145	143 0		25
						1 4	160 9					
09	7170 X	6681	-0-	-489	-0-	45 1	6464 3	Y	155	150 0		30
						1 4	171 9					
10	7316 X	6784	-0-	-532	-0-	28 1	6580 3	Y	159	159 0		30
						1 4	175 9					
11	7080 X	6441	-0-	-639	-0-	31 1	6238 3	Y	155	150 0		35
						1 4	171 9					
12	7316 X	6166	-0-	-1150	-0-	30 1	5937 3	Y	179	172 0		42
						2 4	197 9					
01	6758 X	5052	-0-	-1706	-0-	25 1	4896 3	Y	115	135 0		22
						4 4	127 9					

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 7H		RRCID -> 279698		COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008			
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	0	1069	-0-	1069	3311	97 1	799 3	Y	157	155 0		9
						173 9						
12	0	2067	-0-	2067	5378	150 1	1437 3	Y	424	425 0		8
						14 4	466 9					
01	0	-0-	-0-	-0-	5378			Y	-0-	1 0		7

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 279699		COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737			
08	651 N	419	-0-	-232	-0-	34 1	313 3	Y	65	64 0		6
						72 9						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44 1	408 3	Y	102	103 0		5
						112 9						
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	54 1	459 3	Y	103	103 0		5
						113 9						
11	420 N	123	-0-	-297	-0-	11 1	87 3	Y	23	23 0		5
						25 9						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	82	82 0		5
						2 4	90 9					
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14 1	51 3	Y	39	38 0		6
						43 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	75 1	697 3	Y	100	100 0	3
						1 4	110 9				
09	1080 N	890	-0-	-190	-0-	74 1	685 3	Y	119	120 0	2
						131 9					
10	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	112 1	946 3	Y	164	165 0	1
						180 9					
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 11H		RRCID -> 279706		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116		
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108 1	1014 3	Y	178	177 0	16
						2 4	196 9				
09	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	97 1	904 3	Y	189	191 0	14
						208 9					
10	1302 N	922	-0-	-380	-0-	78 1	660 3	Y	167	167 0	14
						184 9					
11	1260 N	918	-0-	-342	-0-	82 1	681 3	Y	141	140 0	15
						155 9					
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	79 1	752 3	Y	182	183 0	14
						7 4	200 9				
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	133 1	486 3	Y	270	268 0	16
						297 9					

FOGMT		WELL #: 55SP		RRCID -> 279712		COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137		
08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	6 1	1391 3	Y	223	226 0	50
						245 9					
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	74 1	1879 3	Y	294	305 0	39
						323 9					
10	2077 N	1465	-0-	-612	-0-	7 1	1218 3	Y	218	221 0	36
						240 9					
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	15 1	1862 3	Y	414	405 0	45
						455 9					
12	3100 N	4537	-0-	1437	1437	32 1	3756 3	Y	681	657 0	69
						749 9					
*01	3100 N	2806	-0-	-294	1143	20 1	2383 3	Y	366	372 0	63
						403 9					

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 279815		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546		
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	763 3	Y	238	243 0	20
						262 9					
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	782 3	Y	251	245 0	26
						276 9					
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	24 1	957 3	Y	269	271 0	24
						296 9					
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	18 1	1002 3	Y	241	242 0	23
						265 9					
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	13 1	744 3	Y	241	240 0	24
						265 9					
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	21 1	833 3	Y	270	253 0	41
						297 9					

-----														
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
-----														
08		4402 X	1891	-0-	-2511	-0-		53 1	1097 3	Y	661	664 0		23
								14 4	727 9					
09		4260 X	716	-0-	-3544	-0-		18 1	427 3	Y	238	241 0		20
								9 4	262 9					
10		4278 X	2013	-0-	-2265	-0-		85 1	1161 3	Y	658	650 0		28
								43 4	724 9					
11		4140 X	1429	-0-	-2711	-0-		81 1	719 3	Y	562	560 0		30
								11 4	618 9					
12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		67 1	1944 3	Y	1251	1216 0		65
								51 4	1376 9					
*01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		81 1	1437 3	Y	731	707 0	19 1	70
								41 4	804 9					
-----														
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
08		5239 X	2385	-0-	-2854	-0-		39 1	2252 3	Y	85	83 0		8
								94 9						
09		3540 X	1758	-0-	-1782	-0-		34 1	1670 3	Y	49	53 0		4
								54 9						
10		3658 X	1586	-0-	-2072	-0-		28 1	1486 3	Y	65	63 0		6
								72 9						
11		2310 X	1321	-0-	-989	-0-		23 1	1237 3	Y	54	55 0		5
								2 4	59 9					
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		85 1	5933 3	Y	108	104 0		9
								58 4	119 9					
01		2387 X	2113	-0-	-274	-0-		31 1	2034 3	Y	41	44 0		6
								3 4	45 9					
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
08		2914 X	2669	-0-	-245	-0-		99 1	2062 3	Y	437	436 0		10
								27 4	481 9					
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		109 1	2523 3	Y	575	564 0		21
								52 4	633 9					
10		2914 X	2271	-0-	-643	-0-		122 1	1669 3	Y	380	386 0		15
								62 4	418 9					
11		2820 X	1536	-0-	-1284	-0-		121 1	1068 3	Y	301	301 0		15
								16 4	331 9					
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		87 1	2533 3	Y	511	499 0		27
								67 4	562 9					
*01		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		123 1	2163 3	Y	455	432 0	12 1	38
								61 4	501 9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		284 1	1935 3	Y	312	317 0		34
								343 9						
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		271 1	1683 3	Y	276	276 0		34
								304 9						
10		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		332 1	1899 3	Y	371	372 0		33
								408 9						
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-		275 1	1581 3	Y	254	265 0		22
								279 9						
12		2108 X	1999	-0-	-109	-0-		356 1	1401 3	Y	202	200 0		24
								20 4	222 9					
01		2480 X	1973	-0-	-507	-0-		363 1	1359 3	Y	224	221 0		27
								5 4	246 9					

-----															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	325	1	2217	3	Y	479	471	0	43
							527	9							
09		2820 X	2648	-0-	-172	-0-	321	1	1995	3	Y	302	307	0	38
							332	9							
10		2914 X	2677	-0-	-237	-0-	347	1	1982	3	Y	316	320	0	34
							348	9							
11		2820 X	2527	-0-	-293	-0-	322	1	1850	3	Y	323	328	0	29
							355	9							
12		2914 X	2675	-0-	-239	-0-	465	1	1832	3	Y	320	315	0	34
							26	4							
01		3069 X	2671	-0-	-398	-0-	486	1	1818	3	Y	328	323	0	39
							6	4							
									361	9					
-----															
FOGMT			WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6697 - 12686				
-----															
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	58	1	3343	3	Y	167	155	0	13
							184	9							
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	57	1	2826	3	Y	153	154	0	12
							168	9							
10		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	32	1	1711	3	Y	96	100	0	8
							106	9							
11		1680 X	1603	-0-	-77	-0-	26	1	1456	3	Y	107	106	0	9
							3	4							
12		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	3	Y	187	182	0	14
							20	4							
01		2976 X	1490	-0-	-1486	-0-	18	1	1206	3	Y	240	230	0	24
							2	4							
									264	9					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8760 - 15215				
-----															
08		5642 X	2985	-0-	-2657	-0-	130	1	1850	3	Y	914	906	0	12
							1005	9							
09		5460 X	3553	-0-	-1907	-0-	161	1	2315	3	Y	978	981	0	9
							1	4							
10		5642 X	3649	-0-	-1993	-0-	187	1	1076	9	Y	834	834	0	9
							1	4							
11		5460 X	2989	-0-	-2471	-0-	162	1	2544	3	Y	625	626	0	8
							688	9							
12		2976 X	2891	-0-	-85	-0-	152	1	2139	3	Y	519	515	0	12
							5	4							
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			571	9	Y	-0-	12	0	-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7960 - 13801				
-----															
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	163	1	3572	3	Y	593	592	0	12
							11	4							
09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	160	1	652	9	Y	530	529	0	13
							583	9							
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	134	1	3853	3	Y	564	567	0	10
							620	9							
11		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	510	511	0	9
							561	9							
12		3906 X	3117	-0-	-789	-0-	107	1	3474	3	Y	357	355	0	11
							29	4							
*01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	165	1	2588	3	Y	544	516	0	16 1
							598	9							
									393	9					
									3554	3	Y				

-----															
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 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	
-----															
08		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		237 1	4325 3	Y		1080	1078 0		17
								1188 9							
09		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		237 1	3967 3	Y		1022	1022 0		17
								1124 9							
10		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		281 1	4311 3	Y		1262	1258 0		21
								1388 9							
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		251 1	4005 3	Y		1053	1041 0		33
								1158 9							
12		5332 X	5289	-0-	-43	-0-		229 1	3912 3	Y		1026	1029 0		30
								19 4							
*01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-		311 1	4911 3	Y		1430	1434 0		26
								1573 9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		55H	RRCID -> 280032			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH	8162 PERF. 8717 - 16222		
-----															
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		125 1	2281 3	Y		684	684 0		6
								752 9							
09		3030 X	2653	-0-	-377	-0-		111 1	1852 3	Y		627	627 0		6
								690 9							
10		3131 X	2464	-0-	-667	-0-		112 1	1719 3	Y		575	575 0		6
								633 9							
11		3030 X	2584	-0-	-446	-0-		114 1	1822 3	Y		589	581 0		14
								648 9							
12		3131 X	2435	-0-	-696	-0-		100 1	1728 3	Y		544	546 0		12
								9 4							
01		3162 X	1646	-0-	-1516	-0-		72 1	1132 3	Y		402	410 0		4
								442 9							
-----															
STUMBERG RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 280033			COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH	7584 PERF. 7954 - 12164		
-----															
08		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		520 1	3179 3	Y		376	372 0		33
								414 9							
09		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		614 1	3526 3	Y		493	490 0		36
								1 4							
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		478 1	3734 3	Y		454	452 0		38
								3 4							
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		352 1	2730 3	Y		335	335 0		38
								369 9							
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		362 1	2530 3	Y		334	340 0		32
								33 4							
*01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		306 1	2205 3	Y		209	209 0		32
								1 4							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		119H	RRCID -> 280034			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH	7995 PERF. 8590 - 14987		
-----															
08		3968 X	2350	-0-	-1618	-0-		134 1	1911 3	Y		277	273 0		4
								305 9							
09		3840 X	1773	-0-	-2067	-0-		99 1	1417 3	Y		234	236 0		2
								257 9							
10		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		240 1	3280 3	Y		537	534 0		5
								2 4							
11		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		249 1	3287 3	Y		483	484 0		4
								531 9							
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		208 1	2966 3	Y		513	508 0		9
								7 4							
*01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		243 1	3431 3	Y		419	423 0		5
								461 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	57 1	3265 3	Y	173	178 0	16
						190 9					
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	64 1	3188 3	Y	187	188 0	15
						206 9					
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	80 1	4292 3	Y	263	257 0	21
						289 9					
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	56 1	3117 3	Y	247	247 0	21
						6 4	272 9				
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	48 1	3348 3	Y	247	248 0	20
						33 4	272 9				
01	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	50 1	3304 3	Y	175	176 0	19
						5 4	193 9				
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390		
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	64 1	3705 3	Y	203	201 0	21
						223 9					
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	81 1	4005 3	Y	235	235 0	21
						259 9					
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	79 1	4268 3	Y	263	261 0	23
						289 9					
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 3	Y	286	284 0	25
						7 4	315 9				
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	63 1	4336 3	Y	323	322 0	26
						42 4	355 9				
*01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 3	Y	269	267 0	28
						5 4	296 9				
FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665		
08	1519 N	706	-0-	-813	-0-	86 1	487 3	Y	121	119 0	18
						133 9					
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	65 1	406 3	Y	101	106 0	13
						111 9					
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	36 1	209 3	Y	62	63 0	12
						68 9					
11	690 N	345	-0-	-345	-0-	33 1	166 3	Y	133	127 0	18
						146 9					
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	Y	64	70 0	12
						70 9					
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	421 3	Y	136	119 0	29
						1 4	150 9				
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925		
08	3255 X	2737	-0-	-518	-0-	167 1	2224 3	Y	301	291 0	20
						15 4	331 9				
09	3150 X	2442	-0-	-708	-0-	154 1	1942 3	Y	276	277 0	19
						42 4	304 9				
10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	162 1	2271 3	Y	385	382 0	22
						8 4	424 9				
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	192 1	2373 3	Y	375	373 0	24
						73 4	413 9				
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	199 1	2249 3	Y	478	466 0	36
						44 4	526 9				
*01	3100 N	3488	-0-	388	388	122 1	2885 3	Y	434	414 0	56
						4 4	477 9				

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	228 1	1304 3	Y	209	209 0		29
							1 4	230 9					
09		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	191 1	1201 3	Y	195	203 0		21
							1 4	215 9					
10		1829 N	1510	-0-	-319	-0-	192 1	1129 3	Y	171	165 0		27
							1 4	188 9					
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	249 1	1275 3	Y	230	228 0		29
							2 4	253 9					
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	194 1	1242 3	Y	199	199 0		29
							1 4	219 9					
*01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	189 1	1151 3	Y	87	94 0		22
							2 4	96 9					
-----													
FOGMT UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6711 - 11583	
08		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	346 1	1977 3	Y	271	268 0		38
							2 4	298 9					
09		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	237 1	1489 3	Y	306	309 0		35
							1 4	337 9					
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	225 1	1322 3	Y	403	373 0		65
							1 4	443 9					
11		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	310 1	1586 3	Y	296	318 0		43
							2 4	326 9					
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	235 1	1504 3	Y	248	251 0		40
							1 4	273 9					
*01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287 1	1757 3	Y	215	204 0		51
							4 4	237 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198		PERF. 8150 - 14280	
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOYD, G. G.			WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7665 - 12687	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
-----													
FOGMT UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6307		PERF. 6895 - 12107	
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	146 1	838 3	Y	145	150 0		20
							1 4	160 9					
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	149 1	936 3	Y	149	153 0		16
							1 4	164 9					
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	336 1	1982 3	Y	271	245 0		42
							2 4	298 9					
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	333 1	1702 3	Y	223	235 0		30
							2 4	245 9					
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	289 1	1852 3	Y	205	205 0		30
							2 4	226 9					
*01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156 1	950 3	Y	135	134 0		31
							2 4	149 9					



-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	1643 N	734	-0-	-909	-0-	179	1	460	3	Y	85	111	0		10
							1	94	9						
09	1440 N	811	-0-	-629	-0-	185	1	563	3	Y	52	59	0		3
							6	57	9						
10	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	231	1	767	3	Y	283	252	0		34
							11	311	9						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	357	1	1044	3	Y	286	292	0		28
							2	315	9						
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	233	1	578	3	Y	258	268	0		18
							4	284	9						
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	258	1	563	3	Y	220	223	0		15
							1	242	9						
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 27H		RRCID -> 280129			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467				
08	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	32	1	3891	3	Y	47	53	0		8
							1	52	9						
09	4650 X	2838	-0-	-1812	-0-	19	1	2772	3	Y	42	42	0		8
							1	46	9						
10	4805 X	1398	-0-	-3407	-0-	6	1	1355	3	Y	34	36	0		6
							37								
11	4650 X	198	-0-	-4452	-0-	1	1	191	3	Y	5	9	0		2
							6								
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	Y	111	90	0		23
							2	122	9						
*01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24	1	4493	3	Y	89	95	0		17
							3	98	9						
-----															
FOGMT			WELL #: 43SP		RRCID -> 280196			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721				
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	125	1	7201	3	Y	128	130	0		10
							141								
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	131	1	6527	3	Y	128	129	0		9
							141								
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	137	1	7373	3	Y	150	148	0		11
							165								
11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	115	1	6259	3	Y	254	245	0		20
							11	279	9						
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	77	1	5333	3	Y	211	215	0		16
							52	232	9						
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	101	1	6569	3	Y	246	237	0		25
							9	271	9						
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 280419			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	285 1 2 4	1632 3 285 9	Y	259	259 0	35	
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	287 1 2 4	1810 3 250 9	Y	227	236 0	26	
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	311 1 1 4	1831 3 256 9	Y	233	221 0	38	
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	306 1 2 4	1567 3 250 9	Y	227	235 0	30	
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	1752 3 331 9	Y	301	288 0	43	
*01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	269 1 3 4	1639 3 271 9	Y	246	234 0	55	
-----												
DIAMOND H RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 280496		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211		
08	4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	217 1 821 9	1844 3 2050 3	Y	746	746 0	25	
09	3960 X	3183	-0-	-777	-0-	233 1 17 4	883 9 2382 3	Y	803	804 0	24	
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	307 1 992 9	2382 3 2412 3	Y	902	909 0	17	
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	306 1 968 9	2412 3 1686 3	Y	880	797 0	69 1 31	
12	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	189 1 611 9	1686 3 1246 3	Y	555	565 0	21	
01	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	183 1 494 9	1246 3 945 9	Y	449	446 0	24	
-----												
DIAMOND H RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920		
08	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	406 1 1011 9	3451 3 2986 3	Y	919	919 0	29	
09	5100 X	4220	-0-	-880	-0-	340 1 24 4	870 9 2863 3	Y	791	793 0	27	
10	5270 X	4070	-0-	-1200	-0-	369 1 838 9	2863 3 3584 3	Y	762	769 0	20	
11	5100 X	5015	-0-	-85	-0-	455 1 976 9	3584 3 3941 3	Y	887	803 0	72 1 32	
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	441 1 1 4	3941 3 956 9	Y	869	878 0	23	
*01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	528 1 1 4	3608 3 945 9	Y	859	853 0	29	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355		
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	406 1 1 4	5807 3 946 9	Y	860	874 0	10	
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	381 1 1 4	5453 3 911 9	Y	828	832 0	6	
10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	391 1 2 4	5315 3 810 9	Y	736	735 0	7	
11	5730 X	3498	-0-	-2232	-0-	216 1 427 9	2855 3 2798 3	Y	388	391 0	4	
12	5921 X	3386	-0-	-2535	-0-	197 1 6 4	2798 3 385 9	Y	350	347 0	7	
01	7161 X	6583	-0-	-578	-0-	371 1 1 4	5256 3 955 9	Y	868	864 0	11	

-----															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	290	1	5292	3	Y	1308	1305	0	12
							1439	9							
09		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	274	1	4577	3	Y	1158	1159	0	11
							1274	9							
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	257	1	3937	3	Y	962	963	0	10
							1058	9							
11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	237	1	3777	3	Y	1056	1041	0	25
							1162	9							
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	241	1	4116	3	Y	1110	1111	0	24
							20	4	1221	9					
*01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	293	1	4627	3	Y	1236	1244	0	16
							1360	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459															
08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	208	1	3795	3	Y	1436	1441	0	23
							1580	9							
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	202	1	3388	3	Y	1591	1589	0	25
							1750	9							
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	176	1	2694	3	Y	1527	1526	0	26
							1680	9							
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	202	1	3218	3	Y	1807	1779	0	54
							1988	9							
12		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	260	1	4460	3	Y	2418	2408	0	64
							22	4	2660	9					
*01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	334	1	5286	3	Y	2244	2269	0	39
							2468	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268															
08		6944 X	6300	-0-	-644	-0-	292	1	5335	3	Y	612	610	0	3
							673	9							
09		6720 X	6182	-0-	-538	-0-	311	1	5198	3	Y	612	613	0	2
							673	9							
10		6944 X	5492	-0-	-1452	-0-	299	1	4581	3	Y	556	556	0	2
							612	9							
11		6720 X	4775	-0-	-1945	-0-	251	1	4000	3	Y	476	470	0	8
							524	9							
12		6324 X	4433	-0-	-1891	-0-	214	1	3669	3	Y	484	485	0	7
							18	4	532	9					
01		5301 X	5126	-0-	-175	-0-	267	1	4217	3	Y	584	588	0	3
							642	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	218	1	3118	3	Y	1095	1107	0	12
							1205	9							
09		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	231	1	3316	3	Y	942	947	0	7
							1	4	1036	9					
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	228	1	3103	3	Y	905	904	0	8
							1	4	996	9					
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	2640	3	Y	714	715	0	7
							785	9							
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	2640	3	Y	796	787	0	16
							6	4	876	9					
*01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236	1	3324	3	Y	964	966	0	14
							1060	9							

-----														
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 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
-----														
08	4030 X	3176	-0-	-854	-0-	376 1	2362 3	437 9	Y	397	386 0			69
09	3900 X	2777	-0-	-1123	-0-	287 1	2009 3	481 9	Y	437	423 0			83
10	3999 X	2857	-0-	-1142	-0-	309 1	2329 3	219 9	Y	199	220 0			62
11	3120 X	2676	-0-	-444	-0-	283 1	2101 3	292 9	Y	265	271 0			56
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	448 1	2947 3	3 4	Y	537	504 0			89
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	634 1	3943 3	1 4	Y	342	322 0			109
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	523 1	3281 3	1 4	Y	451	441 0			69
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	439 1	3078 3	1 4	Y	274	286 0			57
10	4309 X	3498	-0-	-811	-0-	368 1	2771 3	359 9	Y	326	313 0			70
11	4170 X	2575	-0-	-1595	-0-	261 1	1932 3	382 9	Y	347	358 0			59
12	4309 X	2742	-0-	-1567	-0-	302 1	1990 3	2 4	Y	407	397 0			69
01	4123 X	1008	-0-	-3115	-0-	101 1	625 3	282 9	Y	256	244 0			81
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	398 1	5692 3	1 4	Y	909	924 0			18
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	371 1	5309 3	1 4	Y	795	800 0			13
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	413 1	5627 3	3 4	Y	785	784 0			14
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	381 1	5041 3	1 4	Y	750	750 0			14
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	373 1	5299 3	12 4	Y	774	766 0			22
*01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	400 1	5658 3	1 4	Y	882	885 0			19
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
08	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	175 1	2504 3	634 9	Y	576	574 0			7
09	6360 X	4466	-0-	-1894	-0-	228 1	3269 3	1 4	Y	880	880 0			7
10	6355 X	4562	-0-	-1793	-0-	254 1	3461 3	2 4	Y	768	768 0			7
11	5790 X	3741	-0-	-2049	-0-	202 1	2667 3	872 9	Y	793	792 0			8
12	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	158 1	2245 3	5 4	Y	470	468 0			10
01	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	182 1	2574 3	636 9	Y	578	580 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8512 - 14588				
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		
08	6076 X	5370	-0-	-706	-0-	4726	3	644	9	Y	585	598	0	3
09	5880 X	4934	-0-	-946	-0-	4309	3	625	9	Y	568	571	0	-0-
10	6076 X	5126	-0-	-950	-0-	4591	3	535	9	Y	486	486	0	-0-
11	5640 X	4333	-0-	-1307	-0-	3826	3	507	9	Y	461	461	0	-0-
12	5828 X	4644	-0-	-1184	-0-	4082	3	562	9	Y	511	506	0	5
01	4867 X	4290	-0-	-577	-0-	3758	3	532	9	Y	484	488	0	1

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7445 - 11863				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	250	-0-	250	250	9	1	145	3	Y	87	84	0	3
						96	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	2	0	1
11	0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	1	0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			-0-
01	T. A.	914	-0-	914	1164	22	1	558	3	Y	304	290	0	14
						334	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8775 - 15885				
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	140	1	2560	3	Y	722	722	0	9
						794	9							
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	188	1	3147	3	Y	895	893	0	11
						985	9							
10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	229	1	3511	3	Y	987	985	0	13
						1086	9							
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	155	1	2480	3	Y	704	699	0	18
						774	9							
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	141	1	2412	3	Y	655	658	0	15
						12	4	721	9					
01	3906 X	2882	-0-	-1024	-0-	133	1	2103	3	Y	587	594	0	8
						646	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 120H		RRCID -> 280763		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8588 - 14829				
08	7595 X	6685	-0-	-910	-0-	396	1	5662	3	Y	569	577	0	10
						1	4	626	9					
09	7350 X	6308	-0-	-1042	-0-	375	1	5374	3	Y	507	510	0	7
						1	4	558	9					
10	7595 X	5933	-0-	-1662	-0-	375	1	5095	3	Y	419	420	0	6
						2	4	461	9					
11	6480 X	5412	-0-	-1068	-0-	351	1	4641	3	Y	381	381	0	6
						1	4	419	9					
12	6696 X	5360	-0-	-1336	-0-	321	1	4558	3	Y	428	423	0	11
						10	4	471	9					
01	6696 X	6057	-0-	-639	-0-	364	1	5156	3	Y	487	489	0	9
						1	4	536	9					

DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8002 - 11572				
08	5053 X	4397	-0-	-656	-0-	410	1	3834	3	Y	134	133	0	7
						6	4	147	9					
09	5100 X	4591	-0-	-509	-0-	430	1	4004	3	Y	143	145	0	5
						157	9							
10	5270 X	4958	-0-	-312	-0-	510	1	4301	3	Y	134	134	0	5
						147	9							
11	5100 X	4327	-0-	-773	-0-	454	1	3751	3	Y	111	110	0	6
						122	9							
12	4402 X	4376	-0-	-26	-0-	410	1	3917	3	Y	10	12	0	4
						38	4	11	9					
01	4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	772	1	2819	3	Y	2	2	0	4
						1	4	2	9					

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3286 X	2294	-0-	-992	-0-	52	1	2019	3	Y	203	201	0	2
						223	9							
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	106	1	3083	3	Y	296	294	0	4
						326	9							
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	138	1	3902	3	Y	342	341	0	5
						376	9							
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	140	1	3894	3	Y	263	263	0	5
						289	9							
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	151	1	3855	3	Y	344	342	0	7
						2	4							
*01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	147	1	3907	3	Y	355	327	0	6
						1	4	391	9				29	1
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580														
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	369	1	5284	3	Y	1082	1087	0	13
						1	4	1190	9					
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	311	1	4452	3	Y	862	868	0	7
						1	4	948	9					
10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	269	1	3672	3	Y	786	786	0	7
						2	4	865	9					
11	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	407	1	5383	3	Y	1080	1077	0	10
						1	4	1188	9					
12	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	404	1	5739	3	Y	944	935	0	19
						13	4	1038	9					
*01	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	402	1	5689	3	Y	908	914	0	13
						1	4	999	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														
08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	359	1	5142	3	Y	902	912	0	11
						1	4	992	9					
09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	325	1	4648	3	Y	899	903	0	7
						1	4	989	9					
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	297	1	4044	3	Y	431	435	0	3
						2	4	474	9					
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	395	1	5226	3	Y	697	695	0	5
						1	4	767	9					
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	282	1	4006	3	Y	623	618	0	10
						9	4	685	9					
*01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	367	1	5188	3	Y	808	809	0	9
						1	4	889	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														
08	6169 X	4031	-0-	-2138	-0-	173	1	3292	3	Y	512	515	0	15
						3	4	563	9					
09	5310 X	4040	-0-	-1270	-0-	179	1	3303	3	Y	506	506	0	15
						1	4	557	9					
10	4464 X	3105	-0-	-1359	-0-	142	1	2379	3	Y	530	529	0	16
						1	4	583	9					
11	4290 X	2474	-0-	-1816	-0-	104	1	1849	3	Y	473	475	0	14
						1	4	520	9					
12	4061 X	2271	-0-	-1790	-0-	103	1	1605	3	Y	499	497	0	16
						14	4	549	9					
01	3317 X	1308	-0-	-2009	-0-	58	1	961	3	Y	263	267	0	12
						289	9							

-----														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	227 1	3235 3		Y	419	420 0		4
							461 9							
09		5520 X	3356	-0-	-2164	-0-	193 1	2768 3		Y	358	360 0		2
							1 4	394 9						
10		5704 X	3804	-0-	-1900	-0-	233 1	3163 3		Y	370	369 0		3
							1 4	407 9						
11		5520 X	3904	-0-	-1616	-0-	244 1	3227 3		Y	394	393 0		4
							433 9							
12		3937 X	3382	-0-	-555	-0-	199 1	2826 3		Y	319	317 0		6
							6 4	351 9						
*01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	285 1	4034 3		Y	460	460 0		6
							1 4	506 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
-----														
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	301 1	4296 3		Y	614	619 0		9
							675 9							
09		5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	237 1	3399 3		Y	472	475 0		6
							1 4	519 9						
10		5580 X	4376	-0-	-1204	-0-	264 1	3597 3		Y	466	466 0		6
							2 4	513 9						
11		5400 X	4302	-0-	-1098	-0-	262 1	3460 3		Y	527	526 0		7
							580 9							
12		5270 X	5108	-0-	-162	-0-	298 1	4240 3		Y	509	504 0		12
							10 4	560 9						
01		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	280 1	3954 3		Y	483	487 0		8
							531 9							
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
-----														
08		3286 X	3131	-0-	-155	-0-	381 1	2180 3		Y	516	534 0		72
							2 4	568 9						
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	359 1	2260 3		Y	541	555 0		58
							2 4	595 9						
10		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	350 1	2062 3		Y	570	539 0		89
							2 4	627 9						
11		3180 X	2358	-0-	-822	-0-	290 1	1486 3		Y	527	548 0		68
							2 4	580 9						
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	246 1	1575 3		Y	581	568 0		81
							1 4	639 9						
01		3038 X	2345	-0-	-693	-0-	259 1	1577 3		Y	460	441 0		100
							3 4	506 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
-----														
08		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	220 1	4024 3		Y	1198	1195 0		13
							1318 9							
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	206 1	3450 3		Y	1071	1072 0		12
							1178 9							
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263 1	4034 3		Y	1268	1265 0		15
							1395 9							
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	196 1	3120 3		Y	962	952 0		25
							1058 9							
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	170 1	2914 3		Y	938	941 0		22
							14 4	1032 9						
*01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	192 1	3041 3		Y	1069	1076 0		15
							1176 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		7347 X	7044	-0-	-303	-0-	372 1	5325 3	Y	1224	1244 0		12
							1 4	1346 9					
09		7110 X	6966	-0-	-144	-0-	377 1	5398 3	Y	1082	1089 0		5
							1 4	1190 9					
10		7347 X	6707	-0-	-640	-0-	389 1	5287 3	Y	935	935 0		5
							2 4	1029 9					
11		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	482 1	6378 3	Y	1071	1069 0		7
							1 4	1178 9					
12		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	433 1	6157 3	Y	1069	1058 0		18
							14 4	1176 9					
01		7192 X	6256	-0-	-936	-0-	344 1	4876 3	Y	941	949 0		10
							1 4	1035 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													
08		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	570 1	1462 3	Y	239	242 0		28
							4 4	263 9					
09		2100 X	1817	-0-	-283	-0-	397 1	1209 3	Y	180	190 0		18
							13 4	198 9					
10		2201 X	1554	-0-	-647	-0-	320 1	1065 3	Y	139	137 0		20
							16 4	153 9					
11		2220 X	2038	-0-	-182	-0-	469 1	1368 3	Y	181	182 0		19
							2 4	199 9					
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	600 1	1491 3	Y	471	455 0		35
							12 4	518 9					
*01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	349 1	760 3	Y	97	122 0		10
							1 4	107 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													
08		9703 X	7842	-0-	-1861	-0-	444 1	6357 3	Y	945	959 0		14
							1 4	1040 9					
09		9390 X	8457	-0-	-933	-0-	485 1	6956 3	Y	922	926 0		10
							2 4	1014 9					
10		9703 X	8681	-0-	-1022	-0-	537 1	7309 3	Y	756	757 0		9
							3 4	832 9					
11		9390 X	7992	-0-	-1398	-0-	493 1	6516 3	Y	893	891 0		11
							1 4	982 9					
12		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	473 1	6716 3	Y	798	791 0		18
							15 4	878 9					
01		8742 X	7774	-0-	-968	-0-	453 1	6409 3	Y	828	833 0		13
							1 4	911 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													
08		3565 X	3264	-0-	-301	-0-	82 1	2531 3	Y	589	587 0		10
							3 4	648 9					
09		3450 X	3010	-0-	-440	-0-	75 1	2328 3	Y	552	553 0		9
							607 9						
10		3503 X	2978	-0-	-525	-0-	82 1	2284 3	Y	556	556 0		9
							612 9						
11		3390 X	3028	-0-	-362	-0-	134 1	2224 3	Y	608	603 0		14
							1 4	669 9					
12		3255 X	2727	-0-	-528	-0-	122 1	1965 3	Y	568	569 0		13
							15 4	625 9					
01		3255 X	2389	-0-	-866	-0-	104 1	1726 3	Y	507	510 0		10
							1 4	558 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		165H	RRCID ->	281572	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8430 - 15722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3813 X	686	-0-	-3127	-0-	34 1	485 3	Y	152	150	0		2
						167 9							
09	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	182 1	2611 3	Y	910	904	0		8
						1 4	1001 9						
10	4061 X	3439	-0-	-622	-0-	178 1	2426 3	Y	758	758	0		8
						1 4	834 9						
11	3930 X	3207	-0-	-723	-0-	172 1	2275 3	Y	691	692	0		7
						760 9							
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	912 3	Y	275	276	0		6
						2 4	303 9						
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	6	0		-0-
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	281574	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	9234 - 15719	
08	6944 X	6757	-0-	-187	-0-	192 1	5865 3	Y	631	631	0		11
						6 4	694 9						
09	6390 X	5803	-0-	-587	-0-	162 1	5029 3	Y	555	557	0		9
						1 4	611 9						
10	8060 X	5927	-0-	-2133	-0-	181 1	5061 3	Y	622	621	0		10
						1 4	684 9						
11	7800 X	5606	-0-	-2194	-0-	284 1	4685 3	Y	578	575	0		13
						1 4	636 9						
12	8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	309 1	4949 3	Y	659	658	0		14
						37 4	725 9						
01	6758 X	5769	-0-	-989	-0-	285 1	4725 3	Y	688	689	0		13
						2 4	757 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	281575	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8863 - 15497	
08	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	79 1	2432 3	N	776	771	0		14
						3 4	854 9						
09	3630 X	3260	-0-	-370	-0-	78 1	2408 3	N	704	705	0		13
						774 9							
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	79 1	2216 3	N	665	666	0		12
						732 9							
11	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	127 1	2095 3	N	640	636	0		16
						704 9							
12	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	126 1	2021 3	N	698	697	0		17
						15 4	768 9						
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	146 1	2417 3	N	819	818	0		18
						1 4	901 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		109H	RRCID ->	281677	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8317 - 15094	
08	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	205 1	3885 3	Y	759	762	0		9
						3 4	835 9						
09	5640 X	4435	-0-	-1205	-0-	189 1	3494 3	Y	683	683	0		9
						1 4	751 9						
10	5828 X	4267	-0-	-1561	-0-	199 1	3331 3	Y	669	669	0		9
						1 4	736 9						
11	5280 X	3401	-0-	-1879	-0-	140 1	2478 3	Y	711	712	0		8
						1 4	782 9						
12	5456 X	3212	-0-	-2244	-0-	143 1	2228 3	Y	746	743	0		11
						20 4	821 9						
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	183 1	3019 3	Y	756	755	0		12
						832 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	354 1	3702 3	3	N	521	523 0		20
							8 4	573 9						
09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	351 1	3478 3	3	N	537	538 0		19
							591 9							
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	347 1	3507 3	3	N	565	564 0		20
							622 9							
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	332 1	3168 3	3	N	593	589 0		24
							652 9							
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	373 1	3681 3	3	N	632	637 0		19
							86 4	695 9						
*01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	362 1	3316 3	3	N	510	504 0		25
							561 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
08		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	160 1	3978 3	3	Y	227	229 0		17
							3 4	250 9						
09		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	241 1	4840 3	3	Y	320	318 0		19
							352 9							
10		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	219 1	4563 3	3	Y	331	333 0		17
							1 4	364 9						
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	202 1	4282 3	3	Y	309	307 0		19
							340 9							
12		3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	98 1	1980 3	3	Y	158	157 0		20
							3 4	174 9						
01		4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	97 1	1911 3	3	Y	168	160 0		28
							185 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
08		8277 X	7218	-0-	-1059	-0-	269 1	6683 3	3	Y	237	242 0		15
							5 4	261 9						
09		8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	277 1	5560 3	3	Y	182	184 0		13
							200 9							
10		8277 X	6809	-0-	-1468	-0-	302 1	6280 3	3	Y	205	206 0		12
							1 4	226 9						
11		8010 X	6639	-0-	-1371	-0-	288 1	6117 3	3	Y	213	211 0		14
							234 9							
12		8277 X	6598	-0-	-1679	-0-	294 1	5899 3	3	Y	361	353 0		22
							8 4	397 9						
*01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	342 1	6708 3	3	Y	404	384 0		42
							444 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
08		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	246 1	6105 3	3	Y	745	752 0		40
							5 4	820 9						
09		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	283 1	5684 3	3	Y	719	723 0		36
							791 9							
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	282 1	5865 3	3	Y	754	759 0		31
							1 4	829 9						
11		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	254 1	5387 3	3	Y	680	676 0		35
							748 9							
12		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	326 1	6558 3	3	Y	594	584 0		45
							9 4	653 9						
*01		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	319 1	6257 3	3	Y	790	747 0		88
							869 9							

-----														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	4	1	130	3	Y	34	34	0	9
						37	9							
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	180	177	0	12
						198	9							
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	296	295	0	13
						1	4	326	9					
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	197	198	0	12
						1	4	217	9					
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	3	Y	294	292	0	14
						17	4	323	9					
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	243	236	0	21
						267	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 -	17576	
08	8370 X	6472	-0-	-1898	-0-	237	1	5866	3	Y	332	328	0	8
						4	4	365	9					
09	8100 X	6712	-0-	-1388	-0-	301	1	6037	3	Y	340	341	0	7
						374	9							
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	351	1	7308	3	Y	411	413	0	5
						1	4	452	9					
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	334	1	7092	3	Y	393	390	0	8
						432	9							
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	324	1	6517	3	Y	340	334	0	14
						9	4	374	9					
*01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	341	1	6697	3	Y	378	359	0	33
						416	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 -	13161	
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		1	1	13	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	0	2282	-0-	2282	2298	142	1	2084	3	Y	51	49	0	2
						56	9							
12	0	987	-0-	987	3285	52	1	862	3	Y	62	61	0	3
						5	4	68	9					
01	0	697	-0-	697	3982	35	1	489	3	Y	157	143	0	17
						173	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 -	13302	
08	1488 X	1425	-0-	-63	-0-	82	1	1231	3	Y	102	102	0	5
						112	9							
09	1440 X	1415	-0-	-25	-0-	82	1	1195	3	Y	125	122	0	8
						138	9							
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	3	Y	111	113	0	6
						1	4	122	9					
11	1440 X	1393	-0-	-47	-0-	82	1	1204	3	Y	97	97	0	6
						107	9							
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	170	166	0	10
						8	4	187	9					
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1308	3	Y	205	190	0	25
						226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #:		22HX		RRCID -> 284146		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8224 - 17920					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	196	1	4865	3	Y	260	263	0	14	
						4	4	286	9						
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	254	1	5098	3	Y	216	218	0	12	
						238	9								
10	5084 X	4365	-0-	-719	-0-	192	1	3987	3	Y	169	172	0	9	
						186	9								
11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	3	Y	212	210	0	11	
						233	9								
12	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	207	1	4172	3	Y	195	192	0	14	
						6	4	215	9						
01	5456 X	3143	-0-	-2313	-0-	145	1	2836	3	Y	147	141	0	20	
						162	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HU		RRCID -> 284148		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8073 - 15447			
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	38	1	950	3	Y	127	128	0	5	
						1	4	140	9						
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	Y	145	145	0	5	
						160	9								
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	111	112	0	4	
						122	9								
11	1080 N	554	-0-	-526	-0-	23	1	478	3	Y	48	48	0	4	
						53	9								
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	119	116	0	7	
						1	4	131	9						
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	192	181	0	18	
						211	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV		RRCID -> 284183		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8220 - 17416			
08	3565 X	824	-0-	-2741	-0-	31	1	771	3	Y	19	19	0	8	
						1	4	21	9						
09	3450 X	1697	-0-	-1753	-0-	79	1	1577	3	Y	37	37	0	8	
						41	9								
10	3565 X	1849	-0-	-1716	-0-	83	1	1722	3	Y	40	40	0	8	
						44	9								
11	3450 X	1178	-0-	-2272	-0-	52	1	1098	3	Y	25	25	0	8	
						28	9								
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	3	Y	286	277	0	17	
						4	4	315	9						
01	1767 X	157	-0-	-1610	-0-	5	1	88	3	Y	58	61	0	14	
						64	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HY		RRCID -> 284184		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8020 - 17716			
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	168	1	4172	3	Y	596	605	0	32	
						3	4	656	9						
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	174	1	3482	3	Y	600	603	0	29	
						660	9								
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	184	1	3827	3	Y	586	591	0	24	
						645	9								
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	136	1	2893	3	Y	447	445	0	26	
						492	9								
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	131	1	2636	3	Y	439	431	0	34	
						4	4	483	9						
01	4123 X	1530	-0-	-2593	-0-	62	1	1220	3	Y	225	219	0	40	
						248	9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HR	RRCID ->	284185	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8140 - 14397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	198 1	4919 3	Y	497	500 0		29	
							4 4	547 9						
09		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	252 1	5046 3	Y	563	564 0		28	
							619 9							
10		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	238 1	4966 3	Y	585	589 0		24	
							1 4	644 9						
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	194 1	4128 3	Y	474	472 0		26	
							521 9							
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213 1	4284 3	Y	543	532 0		37	
							6 4	597 9						
*01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191 1	3750 3	Y	602	572 0		67	
							662 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HS	RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8062 - 15009		
-----														
08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	194 1	4813 3	Y	634	638 0		32	
							4 4	697 9						
09		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	228 1	4570 3	Y	551	555 0		28	
							606 9							
10		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	304 1	6335 3	Y	795	796 0		27	
							1 4	875 9						
11		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	392 1	8323 3	Y	1086	1073 0		40	
							1195 9							
12		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	274 1	5487 3	Y	737	727 0		50	
							7 4	811 9						
*01		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	219 1	4286 3	Y	637	609 0		78	
							701 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029		
-----														
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	61 1	1521 3	Y	418	420 0		21	
							1 4	460 9						
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	70 1	1407 3	Y	364	367 0		18	
							400 9							
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	68 1	1417 3	Y	445	446 0		17	
							490 9							
11		1590 N	1448	-0-	-142	-0-	43 1	923 3	Y	438	435 0		20	
							482 9							
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	54 1	1068 3	Y	363	357 0		26	
							1 4	399 9						
*01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59 1	1162 3	Y	343	327 0		42	
							377 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HW	RRCID ->	284227	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8235 - 15610		
-----														
08		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	222 1	5496 3	Y	578	581 0		32	
							4 4	636 9						
09		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	256 1	5131 3	Y	497	501 0		28	
							547 9							
10		5983 X	5536	-0-	-447	-0-	231 1	4811 3	Y	448	453 0		23	
							1 4	493 9						
11		5880 X	5320	-0-	-560	-0-	218 1	4632 3	Y	427	424 0		26	
							470 9							
12		6076 X	5117	-0-	-959	-0-	219 1	4399 3	Y	448	439 0		35	
							6 4	493 9						
01		5177 X	4983	-0-	-194	-0-	218 1	4282 3	Y	439	418 0		56	
							483 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HX	RRCID ->	284228	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8117 - 15986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	436 1	10827 3	Y	968	973 0		44
							8 4	1065 9					
09		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	523 1	10477 3	Y	823	828 0		39
							905 9						
10		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	496 1	10309 3	Y	863	869 0		33
							1 4	949 9					
11		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	513 1	10901 3	Y	952	943 0		42
							1047 9						
12		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	503 1	10114 3	Y	977	958 0		61
							14 4	1075 9					
*01		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	499 1	9814 3	Y	1000	952 0		109
							1 4	1100 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8196 - 15323
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	64 1	1577 3	Y	164	162 0		10
							1 4	180 9					
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	73 1	1462 3	Y	134	135 0		9
							147 9						
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	67 1	1389 3	Y	123	124 0		8
							135 9						
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58 1	1231 3	Y	118	117 0		9
							130 9						
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	66 1	1330 3	Y	213	208 0		14
							2 4	234 9					
*01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	70 1	1369 3	Y	223	212 0		25
							245 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8258 - 16156
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	155 1	3841 3	Y	201	204 0		11
							3 4	221 9					
09		4050 X	3635	-0-	-415	-0-	164 1	3288 3	Y	166	168 0		9
							183 9						
10		4185 X	4066	-0-	-119	-0-	176 1	3642 3	Y	225	225 0		9
							248 9						
11		4050 X	4041	-0-	-9	-0-	170 1	3614 3	Y	234	232 0		11
							257 9						
12		4185 X	4168	-0-	-17	-0-	182 1	3653 3	Y	298	291 0		18
							5 4	328 9					
*01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	181 1	3560 3	Y	321	305 0		34
							353 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8275 - 16640
08		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	188 1	4680 3	Y	445	442 0		16
							4 4	490 9					
09		4470 X	3310	-0-	-1160	-0-	143 1	2859 3	Y	280	285 0		11
							308 9						
10		4619 X	4052	-0-	-567	-0-	171 1	3554 3	Y	297	300 0		8
							327 9						
11		4470 X	4183	-0-	-287	-0-	173 1	3673 3	Y	306	303 0		11
							337 9						
12		4619 X	3624	-0-	-995	-0-	157 1	3145 3	Y	289	284 0		16
							4 4	318 9					
01		4836 X	4573	-0-	-263	-0-	207 1	4059 3	Y	279	266 0		29
							307 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8866 X	4450	-0-	-4416	-0-	259 1 488 9	3703 3	Y	444	439 0	5	
09	8580 X	7001	-0-	-1579	-0-	412 1 2 4	5908 3 679 9	Y	617	618 0	4	
10	6014 X	5752	-0-	-262	-0-	354 1 2 4	4814 3 582 9	Y	529	529 0	4	
11	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	481 1 1 4	6362 3 820 9	Y	745	742 0	7	
12	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	425 1 14 4	6046 3 761 9	Y	692	686 0	13	
*01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	445 1 1 4	6290 3 805 9	Y	732	736 0	9	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491		
08	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	673 1 1 4	9624 3 518 9	Y	471	480 0	2	
09	10890 X	10013	-0-	-877	-0-	625 1 2 4	8945 3 441 9	Y	401	403 0	-0-	
10	10943 X	10026	-0-	-917	-0-	662 1 4 4	9006 3 354 9	Y	322	322 0	-0-	
11	10470 X	9855	-0-	-615	-0-	667 1 1 4	8824 3 363 9	Y	330	329 0	1	
12	10819 X	9266	-0-	-1553	-0-	584 1 19 4	8302 3 361 9	Y	328	325 0	4	
01	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	616 1 1 4	8711 3 340 9	Y	309	311 0	2	
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665		
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	2506 3	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910		
08	T. A.	163	-0-	163	270	4 1 3 9	156 3	Y	3	3 0	-0-	
09	T. A.	551	-0-	551	821	12 1 13 9	526 3	Y	12	12 0	-0-	
10	T. A.	848	-0-	848	1669	8 1 11 9	829 3	Y	10	10 0	-0-	
11	0	724	-0-	724	2393	15 1	709 3	Y	-0-		-0-	
12	0	618	-0-	618	3011	17 1	601 3	Y	-0-		-0-	
01	0	1060	-0-	1060	4071	30 1	1030 3	Y	-0-		-0-	

-----															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	136	1	1944	3	Y	265	267	0	3
							292	9							
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	3	Y	272	273	0	2
							1	4	299	9					
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	3	Y	242	242	0	2
							1	4	266	9					
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	157	1	2075	3	Y	226	226	0	2
							249	9							
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	3	Y	227	225	0	4
							4	4	250	9					
*01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	3	Y	249	250	0	3
							274	9							
-----															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098															
08		14756 X	8511	-0-	-6245	-0-	211	1	7997	3	Y	275	275	0	4
							303	9							
09		14280 X	8573	-0-	-5707	-0-	174	1	7922	3	Y	434	432	0	6
							477	9							
10		14756 X	8957	-0-	-5799	-0-	84	1	8258	3	Y	559	558	0	7
							615	9							
11		14280 X	8501	-0-	-5779	-0-	171	1	7957	3	Y	339	342	0	4
							373	9							
12		14570 X	9871	-0-	-4699	-0-	254	1	9242	3	Y	341	342	0	3
							375	9							
*01		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	275	1	9408	3	Y	290	263	0	27 1 3
							319	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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															
08		4805 X	2711	-0-	-2094	-0-	69	1	2620	3	Y	20	21	0	-0-
							22	9							
09		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	201	1	9156	3	Y	75	74	0	1
							83	9							
10		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	49	1	4798	3	Y	61	61	0	1
							67	9							
11		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12		4805 X	3136	-0-	-1669	-0-	84	1	3052	3	Y	-0-			-0-
*01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	143	1	4877	3	Y	1110	991	0	105 1 14
							1221	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	7843 X	7643	-0-	-200	-0-	181 1	6840	3 Y	565	562	0	9
09	7590 X	7056	-0-	-534	-0-	622 9	139 1	6336 3 Y	528	528	0	9
10	7843 X	6982	-0-	-861	-0-	581 9	64 1	6238 3 Y	618	617	0	10
11	7590 X	6923	-0-	-667	-0-	680 9	130 1	6053 3 Y	673	672	0	11
12	7843 X	7112	-0-	-731	-0-	740 9	170 1	6205 3 Y	670	670	0	11
01	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	170 1	737 9	6317 3 Y	560	509	0	52 1 10
						185 1	616 9					

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID -> 284440		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093		
08	12028 X	9271	-0-	-2757	-0-	229 1	8666 3	Y	342	343	0	4
09	11640 X	8650	-0-	-2990	-0-	376 9	177 1	8068 3 Y	368	367	0	5
10	12028 X	8411	-0-	-3617	-0-	405 9	82 1	7999 3 Y	300	301	0	4
11	11640 X	5932	-0-	-5708	-0-	330 9	119 1	5528 3 Y	259	260	0	3
12	12028 X	8659	-0-	-3369	-0-	285 9	215 1	7831 3 Y	557	552	0	8
01	9269 X	8227	-0-	-1042	-0-	613 9	222 1	7585 3 Y	382	348	0	38 1 4
						420 9						

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HX		RRCID -> 284442		COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790		
08	2294 X	1526	-0-	-768	-0-	39 1	1487 3	Y	-0-			-0-
09	2220 X	1791	-0-	-429	-0-	38 1	1747 3	Y	5	5	0	-0-
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	2481 3 Y	12	12	0	-0-
11	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	13 9	44 1	2044 3 Y	5	5	0	-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	6 9	83 1	3027 3 Y	15	15	0	-0-
*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	17 9	83 1	2858 3 Y	5	5	0	-0-
						6 9						

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271		
08	14911 X	10605	-0-	-4306	-0-	265 1	10031 3	Y	281	281	0	2
09	14430 X	8029	-0-	-6401	-0-	309 9	167 1	7591 3 Y	246	246	0	2
10	14911 X	7572	-0-	-7339	-0-	271 9	72 1	7075 3 Y	386	384	0	4
11	14430 X	7006	-0-	-7424	-0-	425 9	140 1	6546 3 Y	291	292	0	3
12	14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	320 9	198 1	7192 3 Y	303	303	0	3
01	10602 X	7115	-0-	-3487	-0-	333 9	193 1	6594 3 Y	298	270	0	28 1 3
						328 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				Y	-0-	6	0	-0-
09	9750 X	6792	-0-	-2958	-0-	135	1	6128	3	Y	481	475	6
						529	9						
10	10075 X	8941	-0-	-1134	-0-	81	1	7910	3	Y	864	859	11
						950	9						
11	9750 X	7841	-0-	-1909	-0-	147	1	6850	3	Y	767	767	11
						844	9						
12	10075 X	8578	-0-	-1497	-0-	211	1	7689	3	Y	616	618	9
						678	9						
*01	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	220	1	7537	3	Y	431	392	41 1 7
						474	9						

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7976 - 14136			
08	5983 X	5097	-0-	-886	-0-	114	1	4299	3	Y	622	622	10
						684	9						
09	5790 X	4351	-0-	-1439	-0-	79	1	3601	3	Y	610	609	11
						671	9						
10	5983 X	3751	-0-	-2232	-0-	32	1	3123	3	Y	542	543	10
						596	9						
11	5790 X	4406	-0-	-1384	-0-	78	1	3629	3	Y	635	633	12
						699	9						
12	5983 X	4008	-0-	-1975	-0-	88	1	3199	3	Y	655	655	12
						721	9						
01	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	109	1	3725	3	Y	488	444	46 1 10
						537	9						

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959			
08	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	208	1	7887	3	Y	113	114	3
						124	9						
09	7830 X	3533	-0-	-4297	-0-	76	1	3453	3	Y	4	6	1
						4	9						
10	8091 X	4120	-0-	-3971	-0-	41	1	4042	3	Y	34	34	1
						37	9						
11	7830 X	7115	-0-	-715	-0-	146	1	6791	3	Y	162	161	2
						178	9						
12	8091 X	4681	-0-	-3410	-0-	121	1	4419	3	Y	128	128	2
						141	9						
01	6882 X	4923	-0-	-1959	-0-	130	1	4445	3	Y	316	284	29 1 5
						348	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HA		RRCID -> 284458		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6900 - 15426			
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	214	1	5821	3	Y	395	402	41
						1	4	435	9				
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	203	1	5251	3	Y	575	564	52
						633	9						
10	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	244	1	6812	3	Y	419	428	43
						461	9						
11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	306	1	8024	3	Y	499	492	50
						549	9						
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	179	1	5574	3	Y	320	342	28
						14	4	352	9				
*01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	236	1	5888	3	Y	468	457	39
						515	9						

-----													
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	97 1	2625	3	Y	105	109 1	10
							116 9						
09		3990 X	2671	-0-	-1319	-0-	91 1	2356	3	Y	204	196 1	18
							224 9						
10		4123 X	3804	-0-	-319	-0-	123 1	3431	3	Y	227	222 1	23
							250 9						
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	146 1	3815	3	Y	232	231 1	24
							255 9						
12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	116 1	3614	3	Y	214	221 1	17
							9 4	235 9					
*01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179 1	4467	3	Y	186	187 1	16
							205 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HC		RRCID -> 284462		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963			
08		6417 X	4522	-0-	-1895	-0-	145 1	3941	3	Y	395	403 1	35
							1 4	435 9					
09		6210 X	4655	-0-	-1555	-0-	155 1	4004	3	Y	451	451 1	35
							496 9						
10		6417 X	2638	-0-	-3779	-0-	85 1	2359	3	Y	176	198 1	13
							194 9						
11		6210 X	2244	-0-	-3966	-0-	72 1	1872	3	Y	273	265 1	21
							300 9						
12		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	183 1	5746	3	Y	551	535 1	37
							15 4	606 9					
01		3503 X	3432	-0-	-71	-0-	111 1	2778	3	Y	494	495 1	36
							543 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HD		RRCID -> 284463		COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483			
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	88 1	2379	3	Y	190	188 1	19
							209 9						
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	87 1	2245	3	Y	202	202 1	19
							222 9						
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	96 1	2692	3	Y	191	190 1	20
							210 9						
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75 1	1977	3	Y	122	127 1	15
							134 9						
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	55 1	1750	3	Y	103	107 1	11
							5 4	113 9					
01		2666 X	2205	-0-	-461	-0-	74 1	1860	3	Y	246	235 1	22
							271 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22HZ		RRCID -> 284484		COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913			
08		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	280 1	6944	3	Y	999	990 0	26
							5 4	1099 9					
09		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	311 1	6242	3	Y	637	646 0	17
							701 9						
10		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	331 1	6883	3	Y	798	799 0	16
							1 4	878 9					
11		5640 X	5033	-0-	-607	-0-	199 1	4219	3	Y	559	558 0	17
							615 9						
12		5828 X	5764	-0-	-64	-0-	237 1	4755	3	Y	696	681 0	32
							6 4	766 9					
*01		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	454 1	8907	3	Y	1180	1112 0	100
							1298 9						

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	188 1	7095 3	Y	1641	1644 0	21
09	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1805 9	6848 3	Y	1807	1803 0	25
10	8401 X	8293	-0-	-108	-0-	151 1	6435 3	Y	1629	1631 0	23
11	8130 X	7337	-0-	-793	-0-	1988 9	5814 3	Y	1271	1275 0	19
12	8401 X	7375	-0-	-1026	-0-	66 1	5952 3	Y	1145	1146 0	18
01	9300 X	7364	-0-	-1936	-0-	1792 9	6014 3	Y	1067	967 0	18
						125 1					
						1398 9					
						163 1					
						1260 9					
						176 1				100 1	
						1174 9					
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265			
08	9362 X	6035	-0-	-3327	-0-	133 1	5013 3	Y	808	810 0	14
09	9060 X	5244	-0-	-3816	-0-	889 9	4243 3	Y	825	823 0	16
10	9362 X	5835	-0-	-3527	-0-	93 1	4735 3	Y	956	955 0	17
11	9060 X	4691	-0-	-4369	-0-	908 9	3887 3	Y	655	658 0	14
12	9362 X	5953	-0-	-3409	-0-	48 1	4659 3	Y	1060	1055 0	19
*01	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	1052 9	4748 3	Y	1477	1332 0	25
						83 1				139 1	
						721 9					
						128 1					
						1166 9					
						139 1					
						1625 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009			
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	36 1	535 3	Y	1314	1291 0	39
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1445 9	1079 3	Y	855	857 0	37
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	74 1	1154 3	Y	566	587 0	16
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	941 9	1079 3	Y	179	192 0	3
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	71 1	1131 3	Y	237	234 0	6
*01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1 4	1244 3	Y	259	241 0	24
						73 1					
						197 9					
						68 1					
						7 4					
						89 1					
						285 9					
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	234 1	3513 3	431 9	Y	392	392 0		17
							1 4	431 9						
09		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	244 1	3561 3	426 9	Y	387	381 0		23
							426 9							
10		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	210 1	3376 3	210 1	Y	221	231 0		13
							2 4	243 9						
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	196 1	2879 3	213 9	Y	194	194 0		13
							213 9							
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	172 1	2897 3	172 1	Y	296	290 0		19
							19 4	326 9						
01		4278 X	3408	-0-	-870	-0-	206 1	2883 3	319 9	Y	290	271 0		38
							319 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
-----														
08		7192 X	6551	-0-	-641	-0-	399 1	5708 3	1 4	Y	403	408 0		3
							1 4	443 9						
09		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	364 1	5206 3	1 4	Y	335	338 0		-0-
							1 4	369 9						
10		6355 X	6289	-0-	-66	-0-	408 1	5555 3	3 4	Y	294	294 0		-0-
							3 4	323 9						
11		6330 X	6169	-0-	-161	-0-	412 1	5447 3	1 4	Y	281	281 0		-0-
							1 4	309 9						
12		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	479 1	6801 3	15 4	Y	321	318 0		3
							15 4	353 9						
*01		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	451 1	6384 3	1 4	Y	334	336 0		1
							1 4	367 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
-----														
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	91 1	1361 3	149 9	Y	135	137 0		4
							149 9							
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	87 1	1266 3	153 9	Y	139	137 0		6
							87 1	1266 3	63 1					
10		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	108 9	1003 3	63 1	Y	98	101 0		3
							108 9		1 1					
11		1140 N	27	-0-	-1113	-0-	1 1	22 3	4 9	Y	4	7 0		-0-
							4 9							
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68 1	1131 3	7 4	Y	194	184 0		10
							7 4	213 9						
*01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	934 3	217 9	Y	197	183 0		24
							217 9							
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
-----														
08		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	76 1	4780 3	273 9	Y	248	243 0		16
							273 9							
09		3990 X	1341	-0-	-2649	-0-	28 1	1056 3	257 9	Y	234	240 0		10
							28 1	1056 3	137 1					
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	137 1	4864 3	991 9	Y	901	897 0		14
							137 1	4864 3	144 1					
11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	144 1	5331 3	895 9	Y	814	814 0		14
							144 1	5331 3	89 1					
12		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	89 1	3617 3	477 9	Y	434	436 0		12
							89 1	3617 3	78 1					
*01		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	78 1	3424 3	578 9	Y	525	524 0		13
							78 1	3424 3	578 9					

-----													
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
-----													
08		12276 X	12116	-0-	-160	-0-	708 1	10593 3	Y	739	739 0		21
							2 4	813 9					
09		11880 X	11509	-0-	-371	-0-	693 1	10110 3	Y	641	635 0		27
							1 4	705 9					
10		12276 X	11377	-0-	-899	-0-	634 1	10200 3	Y	488	501 0		14
							6 4	537 9					
11		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	921 1	13560 3	Y	581	573 0		22
							1 4	639 9					
12		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	683 1	11465 3	Y	987	963 0		46
							74 4	1086 9					
*01		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	778 1	10887 3	Y	667	637 0		76
							1 4	734 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HV	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7762 - 18589
08		13516 X	12123	-0-	-1393	-0-	710 1	10626 3	Y	714	718 0		28
							2 4	785 9					
09		13080 X	12414	-0-	-666	-0-	743 1	10843 3	Y	752	740 0		40
							1 4	827 9					
10		13516 X	10928	-0-	-2588	-0-	613 1	9845 3	Y	423	443 0		20
							5 4	465 9					
11		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	916 1	13490 3	Y	608	597 0		31
							1 4	669 9					
12		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	706 1	11847 3	Y	820	805 0		46
							76 4	902 9					
*01		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	888 1	12421 3	Y	908	844 0		110
							1 4	999 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HX	RRCID ->	285837	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7747 - 18569
08		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	746 1	11186 3	Y	758	759 0		25
							3 4	834 9					
09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	726 1	10594 3	Y	659	653 0		31
							1 4	725 9					
10		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	649 1	10435 3	Y	500	512 0		19
							6 4	550 9					
11		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
12		7378 X	6426	-0-	-952	-0-	343 1	5757 3	Y	263	250 0		13
							37 4	289 9					
01		12772 X	4645	-0-	-8127	-0-	287 1	4014 3	Y	313	289 0		37
							344 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HZ	RRCID ->	286131	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8046 - 18151
08		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	297 1	13151 3	Y	1648	1663 0		67
							1813 9						
09		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	342 1	12896 3	Y	1588	1577 0		78
							2 4	1747 9					
10		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	329 1	12748 3	Y	1756	1749 0		85
							3 4	1932 9					
11		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	261 1	11209 3	Y	1736	1751 0		70
							5 4	1910 9					
12		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	300 1	12611 3	Y	1782	1778 0		74
							8 4	1960 9					
*01		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	263 1	11773 3	Y	1832	1827 0		79
							1 4	2015 9					

-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	278 1	12339 3	Y	Y	1412	1405 0		59
							1553 9							
09		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	301 1	11302 3	Y	Y	1362	1351 0		70
							1 4	1498 9						
10		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	261 1	10126 3	Y	Y	1435	1432 0		73
							3 4	1579 9						
11		9570 X	9522	-0-	-48	-0-	185 1	7963 3	Y	Y	1245	1264 0		54
							4 4	1370 9						
12		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	206 1	8674 3	Y	Y	1415	1407 0		62
							6 4	1557 9						
*01		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	174 1	7758 3	Y	Y	1328	1329 0		61
							1461 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
08		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	145 1	6429 3	Y	Y	762	768 0		28
							838 9							
09		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	178 1	6719 3	Y	Y	711	707 0		32
							1 4	782 9						
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	191 1	7399 3	Y	Y	704	705 0		31
							2 4	774 9						
11		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	144 1	6172 3	Y	Y	684	691 0		24
							3 4	752 9						
12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	133 1	5605 3	Y	Y	602	604 0		22
							4 4	662 9						
01		6417 X	5158	-0-	-1259	-0-	100 1	4463 3	Y	Y	541	542 0		21
							595 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
08		9765 X	5541	-0-	-4224	-0-	105 1	4651 3	Y	Y	714	711 0		29
							785 9							
09		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	141 1	5322 3	Y	Y	804	794 0		39
							1 4	884 9						
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	148 1	5771 3	Y	Y	734	738 0		35
							2 4	807 9						
11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	114 1	4881 3	Y	Y	694	702 0		27
							2 4	763 9						
12		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	137 1	5763 3	Y	Y	835	828 0		34
							4 4	919 9						
*01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	140 1	6242 3	Y	Y	737	738 0		33
							811 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
08		5704 X	3036	-0-	-2668	-0-	117 1	2222 3	Y	Y	632	635 0		7
							2 4	695 9						
09		5400 X	2360	-0-	-3040	-0-	90 1	1650 3	Y	Y	564	564 0		7
							620 9							
10		4681 X	1932	-0-	-2749	-0-	74 1	1227 3	Y	Y	574	574 0		7
							631 9							
11		3540 X	1884	-0-	-1656	-0-	68 1	1220 3	Y	Y	541	542 0		6
							1 4	595 9						
12		3472 X	1918	-0-	-1554	-0-	79 1	1233 3	Y	Y	541	540 0		7
							11 4	595 9						
01		2201 X	1872	-0-	-329	-0-	71 1	1165 3	Y	Y	578	577 0		8
							636 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HX	RRCID ->	286345	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7920 - 17260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	194 1	8582 3	Y	1120	1118 0		44
							1232 9						
09		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	207 1	7768 3	Y	1012	1006 0		50
							1 4	1113 9					
10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	207 1	7999 3	Y	1004	1005 0		49
							2 4	1104 9					
11		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	177 1	7560 3	Y	1065	1071 0		43
							3 4	1172 9					
12		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	181 1	7605 3	Y	993	995 0		41
							5 4	1092 9					
*01		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	165 1	7326 3	Y	953	953 0		41
							1048 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HF	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8356 - 13501
08		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	205 1	5446 3	Y	371	370 0		21
							3 4	408 9					
09		5370 X	5293	-0-	-77	-0-	193 1	4712 3	Y	350	349 0		22
							3 4	385 9					
10		5549 X	4849	-0-	-700	-0-	191 1	4378 3	Y	251	259 0		14
							4 4	276 9					
11		5370 X	4716	-0-	-654	-0-	153 1	4183 3	Y	344	337 0		21
							2 4	378 9					
12		5549 X	5219	-0-	-330	-0-	191 1	4761 3	Y	236	241 0		16
							7 4	260 9					
01		5115 X	4788	-0-	-327	-0-	166 1	4373 3	Y	223	218 0		21
							4 4	245 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HD	RRCID ->	286438	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8642 - 13708
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	59 1	1586 3	Y	41	41 0		6
							1 4	45 9					
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	69 1	1683 3	Y	58	58 0		6
							1 4	64 9					
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 1	1258 3	Y	62	63 0		5
							1 4	68 9					
11		1650 N	1275	-0-	-375	-0-	42 1	1170 3	Y	56	56 0		5
							1 4	62 9					
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	48 1	1204 3	Y	59	59 0		5
							2 4	65 9					
*01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70 1	1846 3	Y	97	94 0		8
							2 4	107 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HC	RRCID ->	286439	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8326 - 13920
08		3534 X	3091	-0-	-443	-0-	106 1	2830 3	Y	139	140 0		13
							2 4	153 9					
09		3270 X	2787	-0-	-483	-0-	105 1	2542 3	Y	126	126 0		13
							1 4	139 9					
10		3286 X	2742	-0-	-544	-0-	109 1	2492 3	Y	126	128 0		11
							2 4	139 9					
11		3180 X	2831	-0-	-349	-0-	98 1	2665 3	Y	61	61 0		11
							1 4	67 9					
12		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	107 1	2670 3	Y	57	57 0		11
							4 4	63 9					
*01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	103 1	2700 3	Y	61	60 0		12
							2 4	67 9					



-----												
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	12/16/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	1602 3 86 9	Y	78	79 0	9	
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	1497 3 81 9	Y	74	74 0	9	
10	1240 N	814	-0-	-426	-0-	32 1 1 4	741 3 40 9	Y	36	38 0	7	
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	5 0	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
*01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	110 1 2 4	2868 3 98 9	Y	89	85 0	6	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082
-----												
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	137 1 2 4	3630 3 393 9	Y	-0-	7 0	-0-	
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	3000 3 427 9	Y	-0-		-0-	
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	2849 3 802 9	Y	729	718 0	11	
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	109 1 2 4	2993 3 219 9	Y	199	203 0	7	
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	117 1 4 4	2908 3 246 9	Y	224	225 0	6	
01	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	106 1 2 4	2759 3 167 9	Y	152	149 0	9	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145
-----												
08	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	160 1 3 4	4278 3 393 9	Y	357	358 0	27	
09	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	168 1 2 4	4081 3 427 9	Y	388	385 0	30	
10	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	166 1 3 4	3792 3 342 9	Y	311	320 0	21	
*11	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	141 1 2 4	3859 3 372 9	Y	338	333 0	26	
12	4836 X	2940	-0-	-1896	-0-	102 1 3 4	2520 3 315 9	Y	286	289 0	22	
01	0	4821	-0-	4821	4821	160 1 3 4	4175 3 483 9	Y	439	427 0	34	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722
-----												
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	161 1 3 4	4304 3 218 9	Y	198	199 0	14	
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	167 1 2 4	4051 3 128 9	Y	116	118 0	12	
10	4433 X	4408	-0-	-25	-0-	179 1 4 4	4109 3 116 9	Y	105	108 0	9	
11	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	127 1 2 4	3469 3 235 9	Y	214	209 0	14	
12	4433 X	3930	-0-	-503	-0-	146 1 5 4	3638 3 141 9	Y	128	132 0	10	
*01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	143 1 3 4	3758 3 209 9	Y	190	185 0	15	

-----													
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	87 1	2296 3	Y	174	174	0	15	
						1 4	191 9						
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	120 1	2929 3	Y	-0-	5	0	10	
						2 4							
10	3131 X	2286	-0-	-845	-0-	69 1	1566 3	Y	591	582	0	19	
						1 4	650 9						
11	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	95 1	2580 3	Y	117	122	0	14	
						1 4	129 9						
12	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	91 1	2256 3	Y	132	133	0	13	
						3 4	145 9						
*01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1	2290 3	Y	95	94	0	14	
						2 4	105 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188													
08	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	245 1	6520 3	Y	727	729	0	41	
						4 4	800 9						
09	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	239 1	5813 3	Y	660	660	0	41	
						3 4	726 9						
10	6882 X	6444	-0-	-438	-0-	245 1	5593 3	Y	546	560	0	27	
						5 4	601 9						
11	6660 X	5412	-0-	-1248	-0-	172 1	4717 3	Y	473	468	0	32	
						3 4	520 9						
12	6882 X	1842	-0-	-5040	-0-	64 1	1596 3	Y	164	173	0	23	
						2 4	180 9						
01	6045 X	3108	-0-	-2937	-0-	102 1	2681 3	Y	294	286	0	31	
						2 4	323 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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													
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	322 1	6114 3	Y	914	917	0	15	
						5 4	1005 9						
09	6630 X	6180	-0-	-450	-0-	269 1	4971 3	Y	854	854	0	15	
						1 4	939 9						
10	6851 X	5634	-0-	-1217	-0-	265 1	4424 3	Y	858	858	0	15	
						1 4	944 9						
11	6630 X	5230	-0-	-1400	-0-	231 1	4097 3	Y	818	820	0	13	
						2 4	900 9						
12	6851 X	5018	-0-	-1833	-0-	245 1	3798 3	Y	856	853	0	16	
						33 4	942 9						
01	6975 X	5936	-0-	-1039	-0-	278 1	4602 3	Y	959	955	0	20	
						1 4	1055 9						

-----														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	250 1	6844 3	Y	1067	1049	0			73
						4 4	1174 9							
*12	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	323 1	8022 3	Y	1199	1204	0			66
						11 4	1319 9							
01	0	8817	-0-	8817	8817	276 1	7223 3	Y	1193	1166	0			93
						6 4	1312 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8403 - 13349		
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	80 1	2122 3	Y	269	270	0			17
						1 4	296 9							
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	88 1	2139 3	Y	243	243	0			17
						1 4	267 9							
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	93 1	2126 3	Y	200	205	0			12
						2 4	220 9							
11	2220 X	2202	-0-	-18	-0-	71 1	1932 3	Y	180	177	0			15
						1 4	198 9							
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	70 1	1736 3	Y	74	78	0			11
						2 4	81 9							
01	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	79 1	2078 3	Y	87	85	0			13
						2 4	96 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HG		RRCID -> 286980		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8206 - 13062		
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	122 1	3242 3	Y	206	207	0			13
						2 4	227 9							
09	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	112 1	2736 3	Y	164	165	0			12
						2 4	180 9							
10	3348 X	2562	-0-	-786	-0-	107 1	2430 3	Y	21	23	0			10
						2 4	23 9							
11	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	100 1	2711 3	Y	253	246	0			17
						1 4	278 9							
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	123 1	3053 3	Y	262	264	0			15
						4 4	288 9							
*01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	97 1	2540 3	Y	106	106	0			15
						2 4	117 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 08HY		RRCID -> 287102		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8221 - 18542		
08	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	1187 1	13490 3	Y	2583	2471	0			117
						1 4	2841 9							
09	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	772 1	7415 3	Y	2211	2183	0			145
						10 4	2432 9							
10	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	709 1	6822 3	Y	2306	2318	0			133
						1 4	2537 9							
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	691 1	6894 3	Y	1963	1996	0			100
						1 4	2159 9							
12	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	600 1	5947 3	Y	1261	1310	0			51
						6 4	1387 9							
01	10230 X	7262	-0-	-2968	-0-	617 1	5720 3	Y	840	839	0			52
						1 4	924 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID -> 287116		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 2183 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #: 08HZ		RRCID -> 287206		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486						
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	Y	1878	1856	0	123
						2066	9							
10	7812 X	6513	-0-	-1299	-0-	4432	3	1	4	Y	1891	1905	0	109
						2080	9							
*11	7560 X	5936	-0-	-1624	-0-	4221	3	1	4	Y	1558	1587	0	80
						1714	9							
12	7812 X	4875	-0-	-2937	-0-	3614	3	4	4	Y	1143	1177	0	44
						1257	9							
01	0	4619	-0-	4619	4619	3472	3	1	4	Y	1042	1024	0	62
						1146	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HH		RRCID -> 287207		COMPL. DATE 09/09/2018		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261						
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	1037	1033	0	66
						1	4	1141	9					
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	71	1	1719	3	Y	754	760	0	60
						1	4	829	9					
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	81	1	1868	3	Y	654	671	0	43
						2	4	719	9					
11	2310 X	1932	-0-	-378	-0-	49	1	1352	3	Y	482	478	0	47
						1	4	530	9					
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	153	1	3800	3	Y	1127	1118	0	56
						5	4	1240	9					
*01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	114	1	2989	3	Y	861	845	0	72
						2	4	947	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889						
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	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	95	1	2598	3	Y	164	160	0	11
						1	4	180	9					
*12	3100 N	4188	-0-	1088	1088	154	1	3814	3	Y	195	196	0	7
						5	4	215	9					
01	0	2360	-0-	2360	3448	82	1	2143	3	Y	121	120	0	8
						2	4	133	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
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
-----														
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		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59 1	2184 3	Y		681	681 0		12
							749 9							
*12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	70 1	2844 3	Y		909	905 0		17
							1000 9							
01		0	1726	-0-	1726	1726	26 1	1148 3	Y		502	506 0		13
							552 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
-----														
08		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	10092 3	1130 9	Y		1027	1071 0		49
							11555 3	16 4	Y		1066	1047 0		68
09		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1173 9							
							12198 3	2 4	Y		847	867 0		48
10		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	932 9							
							11149 3	2 4	Y		1174	1165 0		57
*11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	1291 9							
							11188 3	12 4	Y		1226	1235 0		51
*12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	1349 9							
							10603 3	3 4	Y		1216	1190 0		77
01		0	11944	-0-	11944	11944	1338 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
-----														
08		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	410 1	15508 3	Y		1328	1345 0		19
							1461 9							
09		16680 X	15318	-0-	-1362	-0-	295 1	13440 3	Y		1439	1437 0		21
							1583 9							
10		16337 X	13172	-0-	-3165	-0-	119 1	11636 3	Y		1288	1290 0		19
							1417 9							
11		16830 X	14312	-0-	-2518	-0-	267 1	12429 3	Y		1469	1466 0		22
							1616 9							
12		17391 X	13068	-0-	-4323	-0-	307 1	11169 3	Y		1447	1447 0		22
							1592 9							
01		15779 X	12803	-0-	-2976	-0-	326 1	11170 3	Y		1188	1080 0	113 1	17
							1307 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
-----														
08		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	290 1	10957 3	Y		-0-			-0-
							179 1	8152 3	Y		930	917 0		13
09		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	1023 9							
							82 1	8035 3	Y		769	771 0		11
10		9021 X	8963	-0-	-58	-0-	846 9							
							183 1	8526 3	Y		828	827 0		12
11		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	911 9							
							224 1	8168 3	Y		800	801 0		11
12		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	880 9							
							238 1	8134 3	Y		751	681 0	71 1	10
01		9610 X	9198	-0-	-412	-0-	826 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
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	6751	-0-	6751	36721	121	1	5643	3	Y	897	902	0	14
							987	9							
12		0	7072	-0-	7072	43793	161	1	5859	3	Y	956	955	0	15
							1052	9							
01		0	7113	-0-	7113	50906	173	1	5919	3	Y	928	840	0	88 1 15
							1021	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
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.	8713	-0-	8713	8941	180	1	8375	3	Y	144	142	0	2
							158	9							
12		T. A.	8939	-0-	8939	17880	231	1	8416	3	Y	265	264	0	3
							292	9							
01		0	6438	-0-	6438	24318	158	1	5419	3	Y	783	703	0	72 1 11
							861	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
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	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
01		0	1329	-0-	1329	1380	24	1	824	3	Y	437	390	0	41 1 6
							481	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
08		2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	37	1	1387	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
09		2880 X	1843	-0-	-1037	-0-	38	1	1725	3	Y	73	72	0	1
							80	9							
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	46	1	4495	3	Y	145	144	0	2
							160	9							
11		2880 X	2099	-0-	-781	-0-	43	1	1991	3	Y	59	60	0	1
							65	9							
12		1922 X	1100	-0-	-822	-0-	29	1	1037	3	Y	31	32	0	-0-
							34	9							
*01		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	53	1	1818	3	Y	173	155	0	17 1 1
							190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18228 X	12417	-0-	-5811	-0-	288	1	10889	3	Y	1127	1148	0			15
						1240	9									
09	17640 X	15856	-0-	-1784	-0-	305	1	13870	3	Y	1528	1522	0			21
						1681	9									
10	18228 X	13481	-0-	-4747	-0-	121	1	11907	3	Y	1321	1324	0			18
						1453	9									
11	15390 X	14083	-0-	-1307	-0-	266	1	12417	3	Y	1273	1272	0			19
						1400	9									
12	15903 X	12952	-0-	-2951	-0-	311	1	11342	3	Y	1181	1182	0			18
						1299	9									
01	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	322	1	11034	3	Y	1104	1001	0	105	1	16
						1214	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	162	1	6329	3	Y	506	508	0			7
						557	9									
09	6780 X	6442	-0-	-338	-0-	197	1	5732	3	Y	465	465	0			7
						1	4	512	9							
10	7006 X	5680	-0-	-1326	-0-	179	1	5049	3	Y	411	412	0			6
						452	9									
11	6780 X	6282	-0-	-498	-0-	205	1	5724	3	Y	321	322	0			5
						353	9									
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	244	1	6210	3	Y	623	617	0			11
						3	4	685	9							
01	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	228	1	6055	3	Y	420	391	0	35	1	5
						2	4	462	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	192	1	7506	3	Y	818	825	0			13
						900	9									
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	270	1	7855	3	Y	548	552	0			9
						1	4	603	9							
10	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	276	1	7803	3	Y	515	515	0			9
						567	9									
11	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	248	1	6931	3	Y	705	701	0			13
						776	9									
12	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	254	1	6491	3	Y	972	965	0			20
						4	4	1069	9							
*01	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	265	1	7034	3	Y	754	699	0	62	1	13
						2	4	829	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	163	1	6381	3	Y	1325	1322	0			17
						1458	9									
09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	203	1	5902	3	Y	712	720	0			9
						1	4	783	9							
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	193	1	5460	3	Y	328	333	0			4
						361	9									
11	5550 X	5286	-0-	-264	-0-	172	1	4795	3	Y	290	290	0			4
						319	9									
12	5735 X	3579	-0-	-2156	-0-	121	1	3081	3	Y	341	340	0			5
						2	4	375	9							
01	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	156	1	4123	3	Y	764	696	0	62	1	11
						1	4	840	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	412 1	10231 3	8 4	Y	1903	1860 0		91
							8 4	2093 9						
09		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	481 1	9648 3	1922 9	Y	1747	1756 0		82
							443 1	9221 3	1 4	Y	1816	1828 0		70
10		12059 X	11663	-0-	-396	-0-	443 1	9221 3	1 4	Y	1816	1828 0		70
							1 4	1998 9						
11		11670 X	11460	-0-	-210	-0-	425 1	9037 3	1998 9	Y	1816	1802 0		84
							369 1	7409 3	10 4	Y	1637	1608 0		113
12		12059 X	9589	-0-	-2470	-0-	369 1	7409 3	10 4	Y	1637	1608 0		113
							484 1	9490 3	1859 9	Y	1690	1608 0		195
*01		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	484 1	9490 3	1859 9	Y	1690	1608 0		195
							1859 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
-----														
08		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	186 1	7260 3	780 9	Y	709	715 0		11
							282 1	8198 3	1 4	Y	791	789 0		13
09		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	282 1	8198 3	1 4	Y	791	789 0		13
							272 1	7678 3	528 9	Y	480	485 0		8
10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	272 1	7678 3	528 9	Y	480	485 0		8
							195 1	5433 3	232 9	Y	211	215 0		4
11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	195 1	5433 3	232 9	Y	211	215 0		4
							214 1	5453 3	3 4	Y	256	254 0		6
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	214 1	5453 3	3 4	Y	256	254 0		6
							231 1	6137 3	2 4	Y	494	451 0	40 1	9
*01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	231 1	6137 3	2 4	Y	494	451 0	40 1	9
							2 4	543 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
-----														
08		16988 X	12959	-0-	-4029	-0-	430 1	10662 3	8 4	Y	1690	1652 0		81
							480 1	9618 3	1546 9	Y	1405	1416 0		70
09		16440 X	11644	-0-	-4796	-0-	480 1	9618 3	1546 9	Y	1405	1416 0		70
							467 1	9713 3	1 4	Y	1343	1355 0		58
10		16988 X	11658	-0-	-5330	-0-	467 1	9713 3	1 4	Y	1343	1355 0		58
							490 1	10406 3	1492 9	Y	1356	1345 0		69
11		16440 X	12388	-0-	-4052	-0-	490 1	10406 3	1492 9	Y	1356	1345 0		69
							505 1	10152 3	14 4	Y	1367	1341 0		95
12		15159 X	12175	-0-	-2984	-0-	505 1	10152 3	14 4	Y	1367	1341 0		95
							561 1	11030 3	1 4	Y	1193	1140 0		148
*01		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	561 1	11030 3	1 4	Y	1193	1140 0		148
							1 4	1312 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
-----														
08		9548 X	3805	-0-	-5743	-0-	212 1	3173 3	1 4	Y	381	415 0		14
							3 3	419 9		Y	-0-	14 0		-0-
09		9240 X	3	-0-	-9237	-0-	3 3	419 9		Y	-0-	14 0		-0-
10		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	977 1	15709 3	9 4	Y	1823	1761 0		62
							983 1	14472 3	1 4	Y	1085	1099 0		48
11		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	983 1	14472 3	1 4	Y	1085	1099 0		48
							735 1	12325 3	79 4	Y	1087	1080 0		55
12		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	735 1	12325 3	79 4	Y	1087	1080 0		55
							865 1	12100 3	1 4	Y	1156	1077 0		134
*01		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	865 1	12100 3	1 4	Y	1156	1077 0		134
							1 4	1272 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		13826 X	8182	-0-	-5644	-0-	271	1	7343	3	Y	515	521	1	53
								1	567	9					
09		12180 X	7928	-0-	-4252	-0-	276	1	7121	3	Y	483	490	1	46
								531							
10		10261 X	8934	-0-	-1327	-0-	287	1	8014	3	Y	575	564	1	57
								633							
11		9390 X	8154	-0-	-1236	-0-	275	1	7206	3	Y	612	607	1	62
								673							
12		9703 X	7637	-0-	-2066	-0-	217	1	6777	3	Y	569	583	1	48
								17	626	9					
*01		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	280	1	6996	3	Y	441	449	1	40
								485							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606															
08		13237 X	9008	-0-	-4229	-0-	288	1	7828	3	Y	810	787	1	87
								1	891	9					
09		11760 X	8279	-0-	-3481	-0-	279	1	7197	3	Y	730	741	1	76
								803							
10		10478 X	9432	-0-	-1046	-0-	298	1	8314	3	Y	745	740	1	81
								820							
11		9000 X	8261	-0-	-739	-0-	277	1	7241	3	Y	675	679	1	77
								743							
12		9021 X	9001	-0-	-20	-0-	250	1	7814	3	Y	834	835	1	76
								20	917	9					
*01		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	293	1	7309	3	Y	620	633	1	63
								682							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
08		10075 X	7285	-0-	-2790	-0-	229	1	6221	3	Y	758	769	1	82
								1	834	9					
09		9120 X	6605	-0-	-2515	-0-	218	1	5630	3	Y	688	701	1	69
								757							
10		8928 X	7584	-0-	-1344	-0-	236	1	6576	3	Y	702	697	1	74
								772							
11		8640 X	6215	-0-	-2425	-0-	206	1	5392	3	Y	561	573	1	62
								617							
12		8928 X	4258	-0-	-4670	-0-	120	1	3762	3	Y	333	362	1	33
								10	366	9					
01		7285 X	6848	-0-	-437	-0-	235	1	5877	3	Y	669	642	1	60
								736							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
08		13764 X	13229	-0-	-535	-0-	757	1	11344	3	Y	1023	1017	0	34
								3	1125	9					
09		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	835	1	12175	3	Y	907	898	0	43
								1	998	9					
10		11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	569	1	9140	3	Y	623	644	0	22
								5	685	9					
11		12810 X	8204	-0-	-4606	-0-	472	1	6959	3	Y	702	694	0	30
								1	772	9					
12		13237 X	10097	-0-	-3140	-0-	496	1	8326	3	Y	1110	1085	0	55
								54	1221	9					
01		12958 X	9520	-0-	-3438	-0-	573	1	8015	3	Y	846	801	0	100
								1	931	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 33HW		RRCID -> 289526	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 7746	PERF. 8265 - 14114									
08	10819	X	10819	-0-	-0-	617	1	9232	3	Y	880	881	0			29
						2	4	968	9							
09	10200	X	10004	-0-	-196	587	1	8561	3	Y	777	769	0			37
						1	4	855	9							
10	10540	X	7554	-0-	-2986	409	1	6577	3	Y	513	531	0			19
						4	4	564	9							
11	10200	X	7455	-0-	-2745	439	1	6469	3	Y	496	493	0			22
						1	4	546	9							
12	10540	X	8044	-0-	-2496	403	1	6776	3	Y	746	731	0			37
						44	4	821	9							
01	10819	X	7749	-0-	-3070	461	1	6448	3	Y	764	713	0			88
						840	9									
		BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HY		RRCID -> 289647	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7924 - 13472							
08	12400	X	7396	-0-	-5004	271	1	6716	3	Y	367	359	0			59
						5	4	404	9							
09	12000	X	7701	-0-	-4299	328	1	6568	3	Y	732	729	0			62
						805	9									
10	12400	X	8468	-0-	-3932	325	1	6757	3	Y	1259	1259	0			62
						1	4	1385	9							
11	12000	X	8006	-0-	-3994	300	1	6368	3	Y	1216	1207	0			71
						1338	9									
12	10881	X	8168	-0-	-2713	347	1	6951	3	Y	783	774	0			80
						9	4	861	9							
*01	10736	X	10736	-0-	-0-	477	1	9365	3	Y	813	774	0			119
						894	9									
		BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751	COMPL. DATE 03/24/2020	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8027 - 15917							
08	14691	X	14691	-0-	-0-	446	1	11129	3	Y	2824	2856	0			108
						10	4	3106	9							
09	14130	X	11908	-0-	-2222	366	1	9077	3	Y	2181	2187	0			102
						66	4	2399	9							
10	14601	X	12047	-0-	-2554	459	1	9034	3	Y	2312	2306	0			108
						11	4	2543	9							
11	14130	X	12622	-0-	-1508	463	1	9860	3	Y	2083	2033	0			158
						8	4	2291	9							
12	14601	X	11371	-0-	-3230	434	1	8538	3	Y	1826	1747	0	70	1	167
						390	4	2009	9							
*01	13777	X	13777	-0-	-0-	100	1	11251	3	Y	2196	2103	0			260
						10	4	2416	9							
		BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752	COMPL. DATE 03/24/2020	TOTAL DEPTH 7267	PERF. 7841 - 15915							
08	14477	X	14477	-0-	-0-	417	1	10411	3	Y	3309	3329	0			115
						9	4	3640	9							
09	13800	X	10805	-0-	-2995	320	1	7944	3	Y	2257	2267	0			105
						58	4	2483	9							
10	14260	X	9651	-0-	-4609	345	1	6799	3	Y	2271	2266	0			110
						9	4	2498	9							
11	13800	X	8250	-0-	-5550	255	1	5424	3	Y	2334	2275	0			169
						4	4	2567	9							
12	14260	X	12809	-0-	-1451	469	1	9222	3	Y	2452	2336	0	94	1	191
						421	4	2697	9							
*01	13649	X	13649	-0-	-0-	100	1	11247	3	Y	2084	2011	0			264
						10	4	2292	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		15562 X	10124	-0-	-5438	-0-	336 1	9103 3	Y	622	621 1		63
							1 4	684 9					
09		13050 X	9233	-0-	-3817	-0-	320 1	8300 3	Y	556	566 1		53
							1 4	612 9					
10		12028 X	8813	-0-	-3215	-0-	271 1	7548 3	Y	904	869 1		88
							994 9						
11		11640 X	7998	-0-	-3642	-0-	260 1	6821 3	Y	834	836 1		86
							917 9						
12		12028 X	9607	-0-	-2421	-0-	267 1	8340 3	Y	890	901 1		75
							21 4	979 9					
*01		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	259 1	6462 3	Y	691	703 1		63
							760 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
-----													
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3136 3	469 9	Y	426	418 0		19
							6 4	1925 9					
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2470 3	345 9	Y	314	322 0		11
							10 4	411 9	Y	374	375 0		10
10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2399 3	411 9	Y	374	375 0		10
							11 4	515 9	Y	468	467 0		11
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2224 3	515 9	Y	468	467 0		11
							5 4	1495 9					
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	2731 3	664 9	Y	604	601 0		14
							3 4	1079 9					
*01		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2008 3	505 9	Y	459	462 0		11
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
-----													
08		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	267 1	6668 3	Y	1750	1771 0		71
							6 4	1925 9					
09		8550 X	6429	-0-	-2121	-0-	194 1	4813 3	Y	1261	1266 0		66
							35 4	1387 9					
10		8835 X	5447	-0-	-3388	-0-	191 1	3756 3	Y	1359	1355 0		70
							5 4	1495 9					
11		8550 X	1418	-0-	-7132	-0-	47 1	999 3	Y	337	342 0		65
							1 4	371 9					
12		8835 X	1083	-0-	-7752	-0-	36 1	721 3	Y	265	254 0	10 1	66
							34 4	292 9					
*01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	27 1	3094 3	Y	981	927 0		120
							3 4	1079 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
-----													
08		16399 X	11925	-0-	-4474	-0-	401 1	10909 3	Y	557	568 1		51
							2 4	613 9					
09		15090 X	9128	-0-	-5962	-0-	319 1	8273 3	Y	486	497 1		40
							1 4	535 9					
10		15593 X	8745	-0-	-6848	-0-	285 1	7948 3	Y	465	465 1		40
							512 9						
11		15090 X	5829	-0-	-9261	-0-	201 1	5272 3	Y	324	337 1		27
							356 9						
12		11997 X	1435	-0-	-10562	-0-	42 1	1312 3	Y	71	97 1		1
							3 4	78 9					
01		10385 X	9647	-0-	-738	-0-	321 1	8000 3	Y	1205	1116 1		90
							1326 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 04HA		RRCID -> 289962			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	555 1	15063 3	Y	1065	1069 1		106
							2 4	1172 9					
09		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	523 1	13542 3	Y	810	840 1		76
							1 4	891 9					
10		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	547 1	15263 3	Y	1258	1214 1		120
							1384 9						
11		14400 X	14133	-0-	-267	-0-	475 1	12444 3	Y	1104	1111 1		113
							1214 9						
12		15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	447 1	13990 3	Y	1106	1127 1		92
							36 4	1217 9					
01		14508 X	13867	-0-	-641	-0-	507 1	12648 3	Y	647	681 1		58
							712 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34HB		RRCID -> 291255			COMPL. DATE 09/12/2021			TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409		
08		32054 X	28796	-0-	-3258	-0-	1337 1	22079 3	Y	4886	4908 0		59
							5 4	5375 9					
09		31143 X	31143	-0-	-0-	-0-	1180 1	23843 3	Y	5482	5444 0		97
							90 4	6030 9					
10		35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	1136 1	27987 3	Y	5669	5689 0		77
							23 4	6236 9					
11		32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	1064 1	26150 3	Y	4525	4533 0		69
							155 4	4978 9					
12		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	1066 1	25426 3	Y	4707	4666 0		110
							69 4	5178 9					
*01		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	1030 1	24354 3	Y	4437	4064 0	336 1	147
							99 4	4881 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34HA		RRCID -> 291319			COMPL. DATE 09/12/2021			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396		
08		34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	1528 1	25248 3	Y	6931	6955 0		80
							6 4	7624 9					
09		39462 X	39462	-0-	-0-	-0-	1472 1	29737 3	Y	7401	7353 0		128
							112 4	8141 9					
10		40162 X	40162	-0-	-0-	-0-	1273 1	31352 3	Y	6828	6865 0		91
							26 4	7511 9					
11		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	1147 1	28195 3	Y	5418	5429 0		80
							167 4	5960 9					
12		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	1174 1	27999 3	Y	5809	5757 0		132
							76 4	6390 9					
01		35123 X	33503	-0-	-1620	-0-	1111 1	26287 3	Y	5453	4995 0	413 1	177
							107 4	5998 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34HC		RRCID -> 291320			COMPL. DATE 09/11/2021			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466		
08		33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	1621 1	26798 3	Y	4829	4837 0		56
							7 4	5312 9					
09		32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	1290 1	26059 3	Y	5027	4995 0		88
							98 4	5530 9					
10		34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	1131 1	27868 3	Y	5089	5108 0		69
							23 4	5598 9					
11		30570 X	30403	-0-	-167	-0-	1017 1	25001 3	Y	3852	3863 0		58
							148 4	4237 9					
12		35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	1212 1	28934 3	Y	4870	4816 0		112
							79 4	5357 9					
*01		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	1019 1	24098 3	Y	3955	3637 0	301 1	129
							98 4	4351 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		02HA	RRCID ->	291338	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7483 - 13373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	44 1	1414 3	Y	24	24 0		2
							1 4	26 9					
09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	41 1	1290 3	Y	-0-	2 0		-0-
							2 4						
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	54 1	1208 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	53 1	1140 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	82 1	1332 3	Y	1201	1178 0		23
							22 4	1321 9					
*01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60 1	1216 3	Y	387	390 0		20
							426 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		02HB	RRCID ->	291340	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7198 - 12857	
-----													
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		0	2905	-0-	2905	2905	90 1	1952 3	Y	783	769 0		14
							2 4	861 9					
12		0	1950	-0-	1950	4855	93 1	1514 3	Y	289	296 0		7
							25 4	318 9					
01		0	2071	-0-	2071	6926	90 1	1832 3	Y	135	133 0		9
							149 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		01HA	RRCID ->	291413	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7292 - 13881	
-----													
08		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	49 1	1554 3	Y	273	269 0		10
							1 4	300 9					
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	44 1	1412 3	Y	393	390 0		13
							3 4	432 9					
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 3	Y	421	423 0		11
							4 4	463 9					
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74 1	1594 3	Y	336	336 0		11
							1 4	370 9					
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1633 3	Y	209	211 0		9
							28 4	230 9					
*01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80 1	1634 3	Y	130	127 0		12
							143 9						
-----													
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HV	RRCID ->	291469	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7713 - 13903	
-----													
08		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	66 1	2512 3	Y	150	148 0		4
							165 9						
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	33 1	1492 3	Y	-0-	4 0		-0-
10		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	10 1	1009 3	Y	-0-			-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	35 1	1628 3	Y	-0-			-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44 1	1614 3	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
*01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	49 1	1690 3	Y	3	2 0		1
							3 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		02HC	RRCID ->	291696	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7287 - 13215	
-----													
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	3 1	100 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	3 1	94 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35HA		RRCID -> 291760		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 8493 - 14783				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
08		38662 X	38662	-0-	-0-	-0-	1687	1	27872	3	Y	8269	8288	0	98
							7	4	9096	9					
09		43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	1609	1	32488	3	Y	8745	8688	0	155
							122	4	9620	9					
10		45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	1381	1	34029	3	Y	8866	8899	0	122
							28	4	9753	9					
11		45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	1356	1	33329	3	Y	9613	9589	0	146
							197	4	10574	9					
12		38817 X	38817	-0-	-0-	-0-	1272	1	30326	3	Y	6488	6480	0	154
							82	4	7137	9					
01		39029 X	36513	-0-	-2516	-0-	1220	1	28876	3	Y	5726	5254	0	434 1 192
							118	4	6299	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35HB		RRCID -> 291829		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 8194 - 14899				
08		35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	1587	1	26211	3	Y	7450	7495	0	87
							6	4	8195	9					
09		39582 X	39582	-0-	-0-	-0-	1452	1	29318	3	Y	7911	7860	0	138
							110	4	8702	9					
10		47071 X	47071	-0-	-0-	-0-	1443	1	35556	3	Y	9129	9144	0	123
							30	4	10042	9					
11		39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	1159	1	28501	3	Y	8773	8764	0	132
							169	4	9650	9					
12		39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	1256	1	29988	3	Y	7188	7153	0	167
							82	4	7907	9					
*01		42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	1378	1	32594	3	Y	7635	6975	0	577 1 250
							133	4	8399	9					
-----															
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 04HA		RRCID -> 292109		COMPL. DATE 11/27/2021		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 8040 - 14009				
08		30783 X	28050	-0-	-2733	-0-	569	1	21535	3	Y	5405	5404	0	71
							5946	9							
09		29190 X	26772	-0-	-2418	-0-	453	1	20651	3	Y	5153	5151	0	73
							5668	9							
10		27590 X	22399	-0-	-5191	-0-	179	1	17604	3	Y	4196	4211	0	58
							4616	9							
11		27150 X	19014	-0-	-8136	-0-	306	1	14252	3	Y	4051	4051	0	58
							4456	9							
12		28055 X	28017	-0-	-38	-0-	603	1	21950	3	Y	4967	4953	0	72
							5464	9							
*01		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	679	1	23232	3	Y	4839	4383	0	457 1 71
							5323	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 04HB		RRCID -> 292112		COMPL. DATE 11/27/2021		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 8038 - 14005				
08		32767 X	29836	-0-	-2931	-0-	618	1	23396	3	Y	5293	5296	0	66
							5822	9							
09		31710 X	29934	-0-	-1776	-0-	518	1	23582	3	Y	5304	5299	0	71
							5834	9							
10		29481 X	26880	-0-	-2601	-0-	218	1	21397	3	Y	4786	4795	0	62
							5265	9							
11		28860 X	26526	-0-	-2334	-0-	452	1	21059	3	Y	4559	4560	0	61
							5015	9							
12		29822 X	25339	-0-	-4483	-0-	553	1	20137	3	Y	4226	4230	0	57
							4649	9							
*01		29085 X	29085	-0-	-0-	-0-	681	1	23309	3	Y	4632	4189	0	437 1 63
							5095	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FISHER UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
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		
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:	03HA	RRCID ->	292162	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7896 - 13465	
08	34379 X	29538	-0-	-4841	-0-	613 1	23179 3	Y	5224	5231 0	67	
09	38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	5746 9	689 1	31369 3	Y	5870	5856 0	81
10	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	6457 9	304 1	29769 3	Y	5591	5596 0	76
11	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	6150 9	652 1	30394 3	Y	5370	5371 0	75
12	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	5907 9	702 1	25575 3	Y	4550	4561 0	64
01	32364 X	29648	-0-	-2716	-0-	5005 9	710 1	24283 3	Y	4232	3836 0	401 1 59
						4655 9						
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:	04HC	RRCID ->	292175	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8034 - 14003	
08	29233 X	27078	-0-	-2155	-0-	528 1	19997 3	Y	5957	5944 0	78	
09	27660 X	25839	-0-	-1821	-0-	6553 9	439 1	19976 3	Y	4931	4939 0	70
10	26071 X	23367	-0-	-2704	-0-	5424 9	188 1	18403 3	Y	4342	4351 0	61
11	26190 X	24184	-0-	-2006	-0-	4776 9	404 1	18806 3	Y	4522	4517 0	66
12	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	4974 9	625 1	22756 3	Y	5462	5449 0	79
*01	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	6008 9	639 1	21869 3	Y	4803	4358 0	454 1 70
						5283 9						
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:	03HB	RRCID ->	292246	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7869 - 13474	
08	34503 X	34173	-0-	-330	-0-	715 1	27068 3	Y	5809	5806 0	75	
09	37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	6390 9	662 1	30122 3	Y	5710	5706 0	79
10	35164 X	35164	-0-	-0-	-0-	6281 9	295 1	28930 3	Y	5399	5405 0	73
11	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	5939 9	633 1	29471 3	Y	4989	4992 0	70
12	34162 X	29357	-0-	-4805	-0-	5488 9	664 1	24193 3	Y	4091	4103 0	58
01	29202 X	27358	-0-	-1844	-0-	4500 9	653 1	22345 3	Y	3964	3591 0	376 1 55
						4360 9						
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:	03HC	RRCID ->	292258	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7820 - 13391	
08	33728 X	32972	-0-	-756	-0-	676 1	25590 3	Y	6096	6093 0	80	
09	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	6706 9	650 1	29590 3	Y	6345	6336 0	89
10	34413 X	34413	-0-	-0-	-0-	6980 9	285 1	27924 3	Y	5640	5651 0	78
11	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	6204 9	564 1	26260 3	Y	5138	5143 0	73
12	32984 X	30011	-0-	-2973	-0-	5652 9	665 1	24228 3	Y	4653	4659 0	67
01	38068 X	28458	-0-	-9610	-0-	5118 9	678 1	23202 3	Y	4162	3775 0	395 1 59
						4578 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		55490 X	31192	-0-	-24298	-0-	629 1	23797 3	Y	6151	6150 0		82
							786 2						
							6766 9						
09		38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	677 1	30817 3	Y	6692	6679 0		95
							7361 9						
10		37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	312 1	30558 3	Y	6415	6421 0		89
							7057 9						
11		38299 X	38299	-0-	-0-	-0-	667 1	31053 3	Y	5981	5984 0		86
							6579 9						
12		32698 X	32698	-0-	-0-	-0-	705 1	25671 3	Y	5747	5750 0		83
							6322 9						
01		31682 X	30846	-0-	-836	-0-	721 1	24663 3	Y	4965	4506 0	470 1	72
							5462 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													
-----													
08		42990 X	42990	-0-	-0-	-0-	796 1	36643 3	Y	5010	5027 0		73
							40 4	5511 9					
09		39663 X	39663	-0-	-0-	-0-	633 1	34031 3	Y	4544	4541 0		76
							1 4	4998 9					
10		38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	556 1	33272 3	Y	4262	4285 0		53
							21 4	4688 9					
11		35176 X	35176	-0-	-0-	-0-	489 1	30149 3	Y	4100	4086 0		67
							28 4	4510 9					
12		35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	489 1	30365 3	Y	3997	3938 0		126
							342 4	4397 9					
01		32581 X	32513	-0-	-68	-0-	602 1	27774 3	Y	3737	2621 0	1135 1	107
							26 4	4111 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
-----													
08		32054 X	28546	-0-	-3508	-0-	505 1	23246 3	Y	4336	4350 0		62
							25 4	4770 9					
09		31020 X	27020	-0-	-4000	-0-	414 1	22271 3	Y	3940	3937 0		65
							1 4	4334 9					
10		32054 X	25968	-0-	-6086	-0-	357 1	21370 3	Y	3843	3861 0		47
							14 4	4227 9					
11		31020 X	23694	-0-	-7326	-0-	318 1	19566 3	Y	3447	3439 0		55
							18 4	3792 9					
12		30876 X	23328	-0-	-7548	-0-	309 1	19174 3	Y	3299	3251 0		103
							216 4	3629 9					
*01		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	380 1	17508 3	Y	3016	2117 0	917 1	85
							16 4	3318 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
-----													
08		46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	847 1	38991 3	Y	6471	6490 0		93
							42 4	7118 9					
09		42773 X	42773	-0-	-0-	-0-	661 1	35618 3	Y	5902	5897 0		98
							2 4	6492 9					
10		49294 X	49294	-0-	-0-	-0-	692 1	41408 3	Y	6516	6534 0		80
							26 4	7168 9					
11		43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	598 1	36910 3	Y	5672	5660 0		92
							35 4	6239 9					
12		43305 X	43305	-0-	-0-	-0-	586 1	36395 3	Y	5375	5299 0		168
							411 4	5913 9					
*01		38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	709 1	32697 3	Y	4926	3457 0	1498 1	139
							30 4	5419 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC				797110											
PILONCILLO				WELL #: D 1H	RRCID -> 263582	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9746	- 14466						
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO				WELL #: A 4H	RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 8780	- 13754						
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	679 3	4 4	45 9	Y	41	40 0			7
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	41 1	740 3	3 4	50 9	Y	45	46 0			6
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	35 1	780 3	3 4	51 9	Y	46	46 0			6
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	33 1	699 3	3 4	110 9	Y	100	100 0			6
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33 1	691 3	3 4	92 9	Y	84	84 0			6
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24 1	520 3	2 4	72 9	Y	65	65 0			6
-----															
PILONCILLO				WELL #: B 1H	RRCID -> 264716	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 8347	PERF. 8922	- 13500						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO				WELL #: D 4HD	RRCID -> 265393	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8904	- 13828						
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	88 1	1550 3	8 4	122 9	Y	111	112 0			12
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	82 1	1545 3	6 4	136 9	Y	124	125 0			11
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67 1	1559 3	6 4	122 9	Y	111	112 0			10
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 3	6 4	130 9	Y	118	119 0			9
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	70 1	1530 3	7 4	133 9	Y	121	120 0			10
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1491 3	7 4	116 9	Y	105	106 0			9
-----															
PILONCILLO				WELL #: D 4HA	RRCID -> 265394	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 8978	- 13903						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076								
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	262 1	4641 3	110 9		Y	100	99 0				11
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	240 1	4461 3	96 9		Y	87	87 0				11
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	197 1	4543 3	107 9		Y	97	97 0				11
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	197 1	4161 3	75 9		Y	68	69 0				10
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	206 1	4407 3	68 9		Y	62	62 0				10
01	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	209 1	4334 3	47 9		Y	43	43 0				10
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832								
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	128 1	2235 3	161 9		Y	146	146 0				16
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	117 1	2158 3	156 9		Y	142	142 0				16
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	94 1	2161 3	162 9		Y	147	147 0				16
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	102 1	2150 3	142 9		Y	129	131 0				14
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	106 1	2259 3	135 9		Y	123	122 0				15
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	109 1	2262 3	160 9		Y	145	145 0				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8990 - 13542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID ->	265405	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8812 PERF. 9482 - 14373	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108 PERF. 9726 - 14675	
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	166 1	2947 3	Y	77 77 0	15
						15 4	85 9			
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	155 1	2872 3	Y	42 44 0	13
						11 4	46 9			
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	127 1	2925 3	Y	37 38 0	12
						11 4	41 9			
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	130 1	2725 3	Y	40 40 0	12
						11 4	44 9			
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	133 1	2860 3	Y	40 40 0	12
						12 4	44 9			
01	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	136 1	2796 3	Y	54 52 0	14
						15 4	59 9			

  

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823 PERF. 9222 - 14070	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID ->	266098	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8563 PERF. 9236 - 13907	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 9236 - 14560				
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	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45 1	783 3	Y	68	69 0	1	
						4 4	75 9					
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43 1	804 3	Y	65	65 0	1	
						3 4	72 9					
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	31 1	726 3	Y	90	90 0	1	
						3 4	99 9					
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	28 1	605 3	Y	79	80 0	-0-	
						2 4	87 9					
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	33 1	727 3	Y	71	71 0	-0-	
						3 4	78 9					
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	342 3	Y	25	25 0	-0-	
						2 4	28 9					
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650		PERF.10288 - 14523	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	45 1	805 3	Y	14	13 0	10	
						4 4	15 9					
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	13	13 0	10	
						3 4	14 9					
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33 1	757 3	Y	12	12 0	10	
						3 4	13 9					
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	31 1	668 3	Y	12	12 0	10	
						3 4	13 9					
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36 1	776 3	Y	18	19 0	9	
						3 4	20 9					
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36 1	724 3	Y	32	32 0	9	
						4 4	35 9					
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33 1	597 3	Y	25	24 0	7	
						3 4	28 9					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	544 3	Y	9	9 0	7	
						2 4	10 9					
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25 1	567 3	Y	24	23 0	8	
						2 4	26 9					
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	546 3	Y	28	30 0	6	
						2 4	31 9					
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	Y	29	29 0	6	
						2 4	32 9					
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	624 3	Y	33	32 0	7	
						3 4	36 9					
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394	
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	166 1	2909 3	Y	195	192 0	25	
						14 4	215 9					
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	152 1	2833 3	Y	187	187 0	25	
						10 4	206 9					
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	122 1	2807 3	Y	213	212 0	26	
						11 4	234 9					
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	125 1	2633 3	Y	211	213 0	24	
						11 4	232 9					
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	123 1	2624 3	Y	204	203 0	25	
						12 4	224 9					
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	124 1	2598 3	Y	211	211 0	25	
						15 4	232 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	513 3	Y	41	39	0	5
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 4	45 9					
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1	547 3	Y	24	24	0	5
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2 4	26 9					
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25 1	563 3	Y	32	31	0	6
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 4	35 9					
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	Y	35	36	0	5
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2 4	39 9					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	Y	33	33	0	5
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2 4	36 9					
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	524 3	Y	26	27	0	4
						3 4	29 9					
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	641 3	Y	171	170	0	7
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	3 4	188 9					
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35 1	631 3	Y	111	114	0	4
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	3 4	122 9					
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	Y	143	143	0	4
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 4	157 9					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	Y	131	131	0	4
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 4	144 9					
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42 1	889 3	Y	252	248	0	8
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	4 4	277 9					
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	180	182	0	6
						3 4	198 9					
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	394 3	Y	26	26	0	1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 4	29 9					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	399 3	Y	27	27	0	1
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 4	30 9					
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18 1	447 3	Y	33	33	0	1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	2 4	36 9					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	24	25	0	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	2 4	26 9					
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	399 3	Y	34	33	0	1
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	2 4	37 9					
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	398 3	Y	35	35	0	1
						2 4	39 9					
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	128 1	2246 3	Y	75	75	0	4
09	3000 N	4082	-0-	1082	1082	11 4	83 9					
09	3000 N	4082	-0-	1082	1082	205 1	3779 3	Y	75	75	0	4
10	3100 N	4535	-0-	1435	2517	15 4	83 9					
10	3100 N	4535	-0-	1435	2517	184 1	4217 3	Y	107	107	0	4
11	3000 N	4095	-0-	1095	3612	16 4	118 9					
11	3000 N	4095	-0-	1095	3612	179 1	3755 3	Y	133	133	0	4
12	3100 N	3795	-0-	695	4307	15 4	146 9					
12	3100 N	3795	-0-	695	4307	162 1	3445 3	Y	157	155	0	6
*01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	15 4	173 9					
*01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	64 1	1330 3	Y	65	67	0	4
						7 4	72 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614						
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2263 3	11 4	176 9	Y	160	161 0				9
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	114 1	2116 3	9 4	169 9	Y	154	154 0				9
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	93 1	2140 3	8 4	184 9	Y	167	167 0				9
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	89 1	1838 3	7 4	166 9	Y	151	154 0				6
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	51 1	1103 3	5 4	91 9	Y	83	84 0				5
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	92 1	1917 3	10 4	150 9	Y	136	136 0				5

PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8892 - 13369						
08	2511 N	1624	-0-	-887	-0-	86 1	1507 3	7 4	24 9	Y	22	21 0				10
09	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	86 1	1600 3	6 4	25 9	Y	23	23 0				10
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	89 1	2037 3	7 4	34 9	Y	31	31 0				10
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	67 1	1422 3	6 4	25 9	Y	23	24 0				9
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 3	5 4	24 9	Y	22	22 0				9
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	7 4	25 9	Y	23	23 0				9

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247						
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	66 1	1154 3	6 4	48 9	Y	44	44 0				3
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	52 1	967 3	4 4	41 9	Y	37	36 0				4
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	41 1	934 3	4 4	42 9	Y	38	38 0				4
11	1110 N	863	-0-	-247	-0-	36 1	772 3	3 4	52 9	Y	47	47 0				4
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	42 1	892 3	4 4	59 9	Y	54	54 0				4
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	812 3	4 4	50 9	Y	45	45 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	857 3	Y	12	12 0			21
						4 4	13 9						
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	Y	12	12 0			21
						3 4	13 9						
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	810 3	Y	9	9 0			21
						3 4	10 9						
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	32 1	680 3	Y	15	15 0			21
						3 4	17 9						
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	827 3	Y	21	22 0			20
						3 4	23 9						
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	Y	9	9 0			20
						3 4	10 9						

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	709 3	Y	59	58 0			5
						4 4	65 9						
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36 1	681 3	Y	64	64 0			5
						3 4	70 9						
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	712 3	Y	43	44 0			4
						2 4	47 9						
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	Y	35	36 0			3
						2 4	39 9						
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	Y	40	39 0			4
						2 4	44 9						
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	45	45 0			4
						3 4	50 9						

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

08	713 N	440	-0-	-273	-0-	21 1	380 3	Y	34	34 0			2
						2 4	37 9						
09	690 N	196	-0-	-494	-0-	9 1	169 3	Y	16	16 0			2
						18 9							
10	713 N	14	-0-	-699	-0-	13 3	1 9	Y	1	3 0			-0-
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	4 1	86 3	Y	10	10 0			-0-
						11 9							
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	42 1	873 3	Y	80	78 0			2
						4 4	88 9						
*01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	22	24 0			-0-
						2 4	24 9						

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	334 3	Y	58	58 0			1
						2 4	64 9						
09	390 N	18	-0-	-372	-0-	15 3	3 9	Y	3	4 0			-0-
10	403 N	69	-0-	-334	-0-	2 1	56 3	Y	10	9 0			1
						11 9							
11	390 N	269	-0-	-121	-0-	10 1	215 3	Y	40	40 0			1
						44 9							
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	43	42 0			2
						1 4	47 9						
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	52	51 0			3
						2 4	57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143				
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
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	893 3	Y	52	52	0		2
						4 4	57 9						
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	639 3	Y	51	51	0		2
						3 4	56 9						
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 1	1031 3	Y	86	86	0		2
						4 4	95 9						
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	983 3	Y	67	68	0		1
						4 4	74 9						
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 3	Y	65	64	0		2
						5 4	72 9						
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	Y	67	66	0		3
						6 4	74 9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
08	T. A.	7	-0-	7	160	5 3	2 9	Y	2	3	0		-0-
09	T. A.	77	-0-	77	237	3 1	49 3	Y	23	22	0		1
						25 9							
10	T. A.	97	-0-	97	334	2 1	62 3	Y	30	30	0		1
						33 9							
11	0	687	-0-	687	1021	28 1	590 3	Y	61	60	0		2
						2 4	67 9						
12	0	1005	-0-	1005	2026	42 1	878 3	Y	74	73	0		3
						4 4	81 9						
01	0	1000	-0-	1000	3026	38 1	828 3	Y	118	118	0		3
						4 4	130 9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	124 1	2197 3	Y	46	47	0		14
						11 4	51 9						
09	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	99 1	1842 3	Y	47	48	0		13
						7 4	52 9						
10	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	73 1	1655 3	Y	44	44	0		13
						6 4	48 9						
11	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	74 1	1552 3	Y	43	43	0		13
						7 4	47 9						
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	69 1	1469 3	Y	39	39	0		13
						7 4	43 9						
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85 1	1788 3	Y	88	87	0		14
						9 4	97 9						
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464						
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72 1	1282 3	6 4	28 9	Y	25	24	0			4
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	65 1	1207 3	4 4	46 9	Y	42	42	0			4
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1233 3	5 4	47 9	Y	43	44	0			3
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	52 1	1094 3	4 4	37 9	Y	34	36	0			1
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48 1	1009 3	4 4	33 9	Y	30	30	0			1
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 3	5 4	35 9	Y	32	30	0			3

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928						
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	904 3	4 4	143 9	Y	130	127	0			9
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	42 1	759 3	3 4	72 9	Y	65	67	0			7
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33 1	759 3	3 4	36 9	Y	33	35	0			5
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31 1	643 3	2 4	19 9	Y	17	18	0			4
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45 1	951 3	4 4	24 9	Y	22	22	0			4
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39 1	828 3	4 4	52 9	Y	47	47	0			4

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14484						
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	200 1	3522 3	17 4	91 9	Y	83	82	0			4
09	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	170 1	3151 3	12 4	63 9	Y	57	58	0			3
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	149 1	3406 3	13 4	57 9	Y	52	53	0			2
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	178 1	3718 3	15 4	45 9	Y	41	41	0			2
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	175 1	3748 3	15 4	43 9	Y	39	38	0			3
*01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	183 1	3784 3	20 4	64 9	Y	58	58	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	28	28	0		17
						4	4	31	9						
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	29	29	0		17
						3	4	32	9						
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	40	41	0		16
						2	4	44	9						
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	Y	39	40	0		15
						2	4	43	9						
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	51	51	0		15
						3	4	56	9						
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	29	30	0		14
						2	4	32	9						

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

08	2232 N	1354	-0-	-878	-0-	67	1	1190	3	Y	83	84	0		18
						6	4	91	9						
09	3000 N	3571	-0-	571	571	170	1	3140	3	Y	226	222	0		22
						12	4	249	9						
10	3100 N	2721	-0-	-379	192	106	1	2418	3	Y	171	173	0		20
						9	4	188	9						
11	2593 N	2401	-0-	-192	-0-	101	1	2108	3	Y	166	168	0		18
						9	4	183	9						
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1944	3	Y	130	130	0		18
						8	4	143	9						
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	77	1	1591	3	Y	103	106	0		15
						9	4	113	9						

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	410	3	Y	8	8	0		2
						2	4	9	9						
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	9	9	0		2
						2	4	10	9						
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	22	21	0		3
						2	4	24	9						
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	16	1	325	3	Y	34	34	0		3
						2	4	37	9						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	91	90	0		4
						2	4	100	9						
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	65	65	0		4
						2	4	72	9						

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	3	Y	98	97	0		13
						13	4	108	9						
09	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	113	1	2094	3	Y	79	80	0		12
						7	4	87	9						
10	2511 N	1864	-0-	-647	-0-	74	1	1709	3	Y	67	68	0		11
						7	4	74	9						
11	2430 N	1889	-0-	-541	-0-	82	1	1722	3	Y	71	71	0		11
						7	4	78	9						
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	3	Y	43	43	0		11
						4	4	47	9						
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	3	Y	77	76	0		12
						9	4	85	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646								
08	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	100 1	1789 3	9 4	101 9	Y	92	92 0				24
09	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	92 1	1716 3	6 4	99 9	Y	90	91 0				23
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	121 1	2792 3	11 4	166 9	Y	151	150 0				24
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	115 1	2419 3	10 4	153 9	Y	139	140 0				23
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	117 1	2504 3	11 4	136 9	Y	124	123 0				24
*01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	115 1	2365 3	13 4	130 9	Y	118	119 0				23

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585								
08	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	166 1	2947 3	15 4	80 9	Y	73	73 0				5
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	162 1	2998 3	12 4	61 9	Y	55	56 0				4
10	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	133 1	3029 3	11 4	53 9	Y	48	48 0				4
11	3210 X	3029	-0-	-181	-0-	133 1	2831 3	11 4	54 9	Y	49	50 0				3
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	133 1	2850 3	12 4	53 9	Y	48	47 0				4
01	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	130 1	2708 3	15 4	52 9	Y	47	47 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	99 1	1740 3	Y	91	90 0		11
						8 4	100 9					
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	90 1	1671 3	Y	67	69 0		9
						6 4	74 9					
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	72 1	1647 3	Y	102	102 0		9
						6 4	112 9					
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73 1	1518 3	Y	99	99 0		9
						6 4	109 9					
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75 1	1592 3	Y	98	98 0		9
						8 4	108 9					
*01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78 1	1630 3	Y	106	108 0		7
						9 4	117 9					

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	8	9 0		13
						9 9						
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	101 3	Y	5	5 0		13
						6 9						
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	101 3	Y	5	5 0		13
						6 9						
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	1	14 0		-0-
						1 9						
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	163 1	2881 3	Y	139	139 0		17
						14 4	153 9					
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	144 1	2692 3	Y	131	132 0		16
						10 4	144 9					
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	121 1	2771 3	Y	140	140 0		16
						11 4	154 9					
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	117 1	2478 3	Y	132	133 0		15
						11 4	145 9					
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	126 1	2715 3	Y	164	163 0		16
						12 4	180 9					
01	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	121 1	2481 3	Y	177	178 0		15
						14 4	195 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	137 1	2406 3	12 4	76 9	Y	69	69 0			4
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	124 1	2310 3	9 4	46 9	Y	42	44 0			2
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	76 1	1731 3	7 4	56 9	Y	51	51 0			2
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85 1	1775 3	7 4	25 9	Y	23	24 0			1
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 3	10 4	30 9	Y	27	27 0			1
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 3	11 4	56 9	Y	51	50 0			2
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093				
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	267 1	4714 3	25 4	431 9	Y	392	391 0			3
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	249 1	4628 3	20 4	409 9	Y	372	375 0			-0-
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	208 1	4770 3	19 4	437 9	Y	397	397 0			-0-
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	216 1	4538 3	20 4	307 9	Y	279	279 0			-0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	218 1	4666 3	22 4	231 9	Y	210	210 0			-0-
*01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	221 1	4589 3	25 4	300 9	Y	273	271 0			2
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235				
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54 1	942 3	4 4	6 9	Y	5	5 0			4
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3	3 4	15 9	Y	14	13 0			5
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40 1	908 3	4 4	1 9	Y	1	6 0			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	36 1	770 3	3 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	2 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	3 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180				
08	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	128 1	2245 3	11 4	96 9	Y	87	86 0			3
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	150 1	2788 3	10 4	101 9	Y	92	91 0			4
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 3	11 4	72 9	Y	65	66 0			3
11	2730 X	2407	-0-	-323	-0-	106 1	2205 3	9 4	87 9	Y	79	79 0			3
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	125 1	2683 3	12 4	100 9	Y	91	90 0			4
01	2697 X	664	-0-	-2033	-0-	30 1	607 3	3 4	24 9	Y	22	25 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	3	Y	16	15	0			7
						6	4	18	9							
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	3	Y	17	17	0			7
						6	4	19	9							
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	3	Y	33	33	0			7
						5	4	36	9							
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	58	1	1209	3	Y	33	34	0			6
						5	4	36	9							
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	3	Y	37	36	0			7
						5	4	41	9							
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	Y	37	37	0			7
						7	4	41	9							
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916						
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	7079	-0-	-211	-0-	307	1	6458	3	Y	259	260	0			3
						29	4	285	9							
*12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	327	1	7015	3	Y	269	268	0			4
						31	4	296	9							
*01	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	380	1	7881	3	Y	319	319	0			4
						44	4	351	9							
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295						
08	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	67	1	1204	3	Y	3	4	0			2
						6	4	3	9							
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	3	Y	6	6	0			2
						6	4	7	9							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	71	1	1617	3	Y	7	7	0			2
						6	4	8	9							
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	9	9	0			2
						6	4	10	9							
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	3	Y	11	11	0			2
						8	4	12	9							
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	3	Y	11	10	0			3
						9	4	12	9							
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011						
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	107	1	1913	3	Y	52	52	0			13
						9	4	57	9							
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	3	Y	63	63	0			13
						7	4	69	9							
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	82	1	1894	3	Y	65	64	0			14
						7	4	72	9							
11	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	63	1	1317	3	Y	46	46	0			14
						5	4	51	9							
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	3	Y	86	84	0			16
						8	4	95	9							
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	3	Y	86	87	0			15
						9	4	95	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	62 1	1102 3	45 9	45 9	Y	41	42 0		2
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1065 3	39 9	39 9	Y	35	35 0		2
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48 1	1077 3	41 9	41 9	Y	37	37 0		2
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	42 9	42 9	Y	38	38 0		2
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 3	52 9	52 9	Y	47	47 0		2
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	962 3	61 9	61 9	Y	55	54 0		3
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305			
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47 1	822 3	76 9	76 9	Y	69	69 0		13
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	44 1	813 3	74 9	74 9	Y	67	68 0		12
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	36 1	836 3	84 9	84 9	Y	76	75 0		13
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37 1	797 3	105 9	105 9	Y	95	95 0		13
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40 1	853 3	116 9	116 9	Y	105	104 0		14
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	97 9	97 9	Y	88	89 0		13
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	50 1	871 3	46 9	46 9	Y	42	43 0		7
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	52 9	52 9	Y	47	47 0		7
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	97 1	2204 3	76 9	76 9	Y	69	69 0		7
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	104 1	2181 3	91 9	91 9	Y	83	84 0		6
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	107 1	2297 3	88 9	88 9	Y	80	80 0		6
*01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	2276 3	91 9	91 9	Y	83	83 0		6
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	117 1	2088 3	84 9	84 9	Y	76	75 0		5
09	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	78 1	1459 3	58 9	58 9	Y	53	54 0		4
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	-0-	20 1	339 3	2 4	25 9	Y	23	23	0			3
09	600 N	380	-0-	-220	-0-	-0-	18 1	336 3	1 4	25 9	Y	23	23	0			3
10	620 N	395	-0-	-225	-0-	-0-	16 1	351 3	2 4	26 9	Y	24	23	0			4
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	2 4	25 9	Y	23	24	0			3
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	1 4	14 9	Y	13	12	0			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	877 3	4 4	1 9	Y	1	10	0			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	856 3	3 4	2 9	Y	2	2	0			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	851 3	3 4	20 9	Y	18	17	0			1
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	4 4	20 9	Y	18	17	0			2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	797 3	3 4	28 9	Y	25	25	0			2
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	4 4	33 9	Y	30	30	0			2

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	873 3	4 4	52 9	Y	47	47	0			9
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	862 3	3 4	50 9	Y	45	46	0			8
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	919 3	4 4	63 9	Y	57	57	0			8
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	858 3	4 4	45 9	Y	41	41	0			8
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	897 3	4 4	45 9	Y	41	41	0			8
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	870 3	5 4	44 9	Y	40	39	0			9

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

08	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	-0-	56 1	971 3	4 4	56 9	Y	51	52	0			7
09	1770 N	1136	-0-	-634	-0-	-0-	55 1	1019 3	4 4	58 9	Y	53	53	0			7
10	1488 N	942	-0-	-546	-0-	-0-	39 1	877 3	4 4	22 9	Y	20	20	0			7
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	-0-	35 1	752 3	3 4	46 9	Y	42	42	0			7
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	4 4	54 9	Y	49	49	0			7
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	853 3	4 4	54 9	Y	49	49	0			7





-----															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		T. A.	1105	-0-	1105	1160	56	1	971	3	Y	67	66	0	2
							4	4	74	9					
09		T. A.	518	-0-	518	1678	24	1	440	3	Y	47	48	0	1
							2	4	52	9					
10		T. A.	524	-0-	524	2202	19	1	463	3	Y	36	37	0	-0-
							2	4	40	9					
11		0	571	-0-	571	2773	23	1	499	3	Y	43	43	0	-0-
							2	4	47	9					
12		0	663	-0-	663	3436	27	1	578	3	Y	51	50	0	1
							2	4	56	9					
01		0	648	-0-	648	4084	25	1	536	3	Y	76	75	0	2
							3	4	84	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969				
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	31	30	0	8
							2	4	34	9					
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	22	22	0	8
							2	4	24	9					
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	Y	40	41	0	7
							2	4	44	9					
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	42	43	0	6
							2	4	46	9					
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	37	37	0	6
							2	4	41	9					
*01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	47	47	0	6
							3	4	52	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659				
08		1922 N	1546	-0-	-376	-0-	77	1	1350	3	Y	103	102	0	21
							6	4	113	9					
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1703	3	Y	137	136	0	22
							6	4	151	9					
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	3	Y	136	136	0	22
							7	4	150	9					
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	3	Y	112	115	0	19
							7	4	123	9					
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1626	3	Y	109	108	0	20
							8	4	120	9					
*01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	3	Y	118	118	0	20
							9	4	130	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134				
08		1116 N	832	-0-	-284	-0-	43	1	763	3	Y	20	20	0	2
							4	4	22	9					
09		1080 N	998	-0-	-82	-0-	50	1	922	3	Y	21	21	0	2
							3	4	23	9					
10		1116 N	966	-0-	-150	-0-	40	1	898	3	Y	22	21	0	3
							4	4	24	9					
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	974	3	Y	26	27	0	2
							4	4	29	9					
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	3	Y	31	30	0	3
							4	4	34	9					
*01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	39	39	0	3
							5	4	43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24 1	432 3	Y	30	30 0	2
						2 4	33 9				
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	21 1	401 3	Y	22	22 0	2
						1 4	24 9				
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	18 1	412 3	Y	23	23 0	2
						2 4	25 9				
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 1	407 3	Y	48	48 0	2
						2 4	53 9				
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	Y	56	55 0	3
						2 4	62 9				
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	61	60 0	4
						2 4	67 9				
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59 1	1046 3	Y	36	34 0	4
						5 4	40 9				
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	52 1	982 3	Y	33	33 0	4
						3 4	36 9				
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	59 1	1363 3	Y	48	48 0	4
						5 4	53 9				
11	1080 N	507	-0-	-573	-0-	23 1	449 3	Y	30	31 0	3
						2 4	33 9				
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	16	16 0	3
						18 9					
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	15	15 0	3
						17 9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	691 3	Y	67	67 0	12
						4 4	74 9				
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	675 3	Y	68	69 0	11
						3 4	75 9				
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32 1	720 3	Y	69	69 0	11
						2 4	76 9				
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	624 3	Y	56	56 0	11
						2 4	62 9				
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	Y	55	55 0	11
						2 4	61 9				
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25 1	530 3	Y	48	48 0	11
						3 4	53 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46 1	818 3	Y	84	84 0	8
						4 4	92 9				
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42 1	772 3	Y	80	80 0	8
						3 4	88 9				
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	35 1	831 3	Y	67	67 0	8
						3 4	74 9				
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41 1	864 3	Y	49	50 0	7
						4 4	54 9				
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	42 1	902 3	Y	51	50 0	8
						4 4	56 9				
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40 1	834 3	Y	60	60 0	8
						4 4	66 9				



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105 1	1852 3	9 4	144 9	Y	131	132	0		16
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	97 1	1812 3	7 4	151 9	Y	137	137	0		16
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	80 1	1837 3	7 4	167 9	Y	152	152	0		16
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	80 1	1692 3	7 4	153 9	Y	139	141	0		14
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	83 1	1780 3	8 4	167 9	Y	152	150	0		16
*01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82 1	1701 3	9 4	175 9	Y	159	159	0		16
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872					
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	771 3	4 4	64 9	Y	58	58	0		52
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1	892 3	3 4	67 9	Y	61	62	0		51
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43 1	991 3	4 4	46 9	Y	42	43	0		50
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	948 3	4 4	36 9	Y	33	34	0		49
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	2 4	31 9	Y	28	20	0		57
*01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	4 4	17 9	Y	15	15	0		57
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734					
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1	1466 3	7 4	134 9	Y	122	120	0		21
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	77 1	1432 3	6 4	144 9	Y	131	131	0		21
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	60 1	1384 3	5 4	153 9	Y	139	140	0		20
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 3	5 4	152 9	Y	138	140	0		18
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	56 1	1206 3	5 4	141 9	Y	128	128	0		18
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 3	7 4	168 9	Y	153	153	0		18
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930					
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62 1	1098 3	6 4	69 9	Y	63	63	0		6
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1065 3	4 4	106 9	Y	96	95	0		7
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47 1	1064 3	4 4	81 9	Y	74	74	0		7
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	911 3	4 4	105 9	Y	95	94	0		8
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	45 1	948 3	4 4	109 9	Y	99	99	0		8
*01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	5 4	139 9	Y	126	125	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8939	PERF. 9232	- 15304							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013	COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8486	- 13677							
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	144 1	2550 3	12 4	229 9	Y	208	207 0			8
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	129 1	2381 3	9 4	213 9	Y	194	195 0			7
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	108 1	2499 3	9 4	253 9	Y	230	229 0			8
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	106 1	2220 3	9 4	189 9	Y	172	174 0			6
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99 1	2135 3	10 4	178 9	Y	162	162 0			6
*01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	100 1	2072 3	11 4	184 9	Y	167	168 0			5
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 9834	- 16870							
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1	975 3	4 4	101 9	Y	92	91 0			9
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	50 1	901 3	3 4	99 9	Y	90	89 0			10
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	931 3	4 4	107 9	Y	97	97 0			10
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	3 4	95 9	Y	86	87 0			9
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 3	4 4	121 9	Y	110	109 0			10
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1	862 3	4 4	106 9	Y	96	96 0			10
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8817	- 13234							
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 3	6 4	200 9	Y	182	180 0			11
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	46 1	833 3	3 4	147 9	Y	134	136 0			9
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1432 3	5 4	201 9	Y	183	181 0			11
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	61 1	1288 3	5 4	174 9	Y	158	161 0			8
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	58 1	1255 3	5 4	147 9	Y	134	134 0			8
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 3	7 4	238 9	Y	216	215 0			9
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330	- 16094							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	693 3	4 4	58 9	Y	53	54 0			11
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	728 3	3 4	26 9	Y	24	24 0			11
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32 1	731 3	3 4	28 9	Y	25	25 0			11
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	625 3	2 4	20 9	Y	18	19 0			10
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	2 4	19 9	Y	17	17 0			10
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	3 4	58 9	Y	53	52 0			11
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526						
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	670 3	4 4	74 9	Y	67	67 0			8
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41 1	745 3	3 4	59 9	Y	54	55 0			7
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	2 4	66 9	Y	60	60 0			7
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	26 1	555 3	2 4	69 9	Y	63	62 0			8
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	649 3	2 4	78 9	Y	71	70 0			9
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	3 4	69 9	Y	63	63 0			9
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970						
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59 1	1041 3	5 4	40 9	Y	36	35 0			20
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53 1	972 3	4 4	37 9	Y	34	35 0			19
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 3	4 4	41 9	Y	37	38 0			18
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	937 3	4 4	40 9	Y	36	36 0			18
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1	1218 3	5 4	50 9	Y	45	45 0			18
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45 1	935 3	5 4	41 9	Y	37	37 0			18
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	169 1	2986 3	15 4	254 9	Y	231	230 0		8
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	148 1	2749 3	10 4	215 9	Y	195	197 0		6
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	131 1	3003 3	11 4	223 9	Y	203	204 0		5
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	126 1	2641 3	11 4	211 9	Y	192	194 0		3
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	120 1	2560 3	11 4	217 9	Y	197	196 0		4
*01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	130 1	2717 3	15 4	219 9	Y	199	199 0		4
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300			
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	654 3	4 4	19 9	Y	17	17 0		3
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	35 1	635 3	3 4	19 9	Y	17	17 0		3
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28 1	648 3	2 4	20 9	Y	18	18 0		3
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	607 3	2 4	26 9	Y	24	25 0		2
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	2 4	31 9	Y	28	28 0		2
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	3 4	29 9	Y	26	26 0		2
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978			
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	174 1	3090 3	15 4	388 9	Y	353	351 0		3
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	155 1	2879 3	11 4	385 9	Y	350	352 0		1
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	126 1	2914 3	11 4	393 9	Y	357	358 0		-0-
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	126 1	2634 3	11 4	337 9	Y	306	306 0		-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	130 1	2789 3	12 4	341 9	Y	310	308 0		2
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	136 1	2793 3	15 4	373 9	Y	339	340 0		1
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425			
08	T. A.	276	-0-	276	287	13 1	243 3	2 4	18 9	Y	16	15 0		1
09	T. A.	5664	-0-	5664	5951	273 1	5052 3	21 4	318 9	Y	289	284 0		6
10	T. A.	4797	-0-	4797	10748	188 1	4325 3	16 4	268 9	Y	244	245 0		5
11	0	4065	-0-	4065	14813	174 1	3643 3	15 4	233 9	Y	212	215 0		2
12	0	3867	-0-	3867	18680	162 1	3472 3	15 4	218 9	Y	198	197 0		3
01	0	3781	-0-	3781	22461	162 1	3366 3	19 4	234 9	Y	213	213 0		3



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	Y	71	71	0		6
						6	4	78	9						
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	76	76	0		6
						4	4	84	9						
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	104	103	0		7
						4	4	114	9						
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	110	111	0		6
						4	4	121	9						
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	Y	110	109	0		7
						4	4	121	9						
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	Y	118	118	0		7
						5	4	130	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	43	1	763	3	Y	82	82	0		19
						4	4	90	9						
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	42	1	757	3	Y	80	80	0		19
						3	4	88	9						
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	33	1	761	3	Y	98	97	0		20
						3	4	108	9						
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	3	Y	89	90	0		19
						4	4	98	9						
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	93	92	0		20
						4	4	102	9						
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	985	3	Y	104	106	0		18
						5	4	114	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	169	1	2980	3	Y	222	219	0		11
						15	4	244	9						
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	3	Y	202	203	0		10
						10	4	222	9						
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	121	1	2795	3	Y	187	187	0		10
						11	4	206	9						
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	121	1	2567	3	Y	182	184	0		8
						11	4	200	9						
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	Y	223	221	0		10
						12	4	245	9						
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2579	3	Y	219	219	0		10
						14	4	241	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	149	1	2624	3	Y	149	149	0		9
						13	4	164	9						
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2412	3	Y	173	173	0		9
						9	4	190	9						
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	181	181	0		9
						9	4	199	9						
11	2580 X	2101	-0-	-479	-0-	89	1	1848	3	Y	143	146	0		6
						7	4	157	9						
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	3	Y	171	170	0		7
						10	4	188	9						
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	3	Y	185	185	0		7
						11	4	204	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	741 3	Y	63	63 0	11
						4 4	69 9				
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	Y	60	60 0	11
						3 4	66 9				
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	31 1	715 3	Y	70	69 0	12
						2 4	77 9				
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	31 1	663 3	Y	73	74 0	11
						3 4	80 9				
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	648 3	Y	77	76 0	12
						2 4	85 9				
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	638 3	Y	82	82 0	12
						3 4	90 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50 1	881 3	Y	69	69 0	10
						4 4	76 9				
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3	Y	62	62 0	10
						3 4	68 9				
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	954 3	Y	81	81 0	10
						4 4	89 9				
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	41 1	874 3	Y	103	103 0	10
						4 4	113 9				
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	Y	104	104 0	10
						4 4	114 9				
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42 1	869 3	Y	103	105 0	8
						5 4	113 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47 1	829 3	Y	120	118 0	15
						4 4	132 9				
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1	931 3	Y	127	127 0	15
						3 4	140 9				
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 3	Y	144	144 0	15
						4 4	158 9				
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	48 1	985 3	Y	146	148 0	13
						4 4	161 9				
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38 1	804 3	Y	116	115 0	14
						3 4	128 9				
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	115	116 0	13
						5 4	127 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57 1	988 3	Y	142	142 0	18
						5 4	156 9				
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	53 1	990 3	Y	142	142 0	18
						4 4	156 9				
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	48 1	1087 3	Y	123	123 0	18
						4 4	135 9				
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	954 3	Y	93	94 0	17
						4 4	102 9				
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	954 3	Y	96	96 0	17
						4 4	106 9				
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	101	101 0	17
						5 4	111 9				

-----													
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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	167 1	2969 3	Y	154	153 0	15	
							15 4	169 9					
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	163 1	3016 3	Y	158	158 0	15	
							12 4	174 9					
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	131 1	2987 3	Y	162	162 0	15	
							11 4	178 9					
11		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	121 1	2539 3	Y	145	147 0	13	
							11 4	160 9					
12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	123 1	2624 3	Y	143	142 0	14	
							12 4	157 9					
*01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1	2690 3	Y	155	155 0	14	
							15 4	171 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		C 1VH	RRCID ->	269774	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8724 - 14843
08		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	997 1	11373 3	Y	121	118 0	10	
							58 4	133 9					
09		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	943 1	10884 3	Y	150	149 0	11	
							44 4	165 9					
10		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	867 1	11016 3	Y	144	145 0	10	
							43 4	158 9					
11		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	797 1	10088 3	Y	129	131 0	8	
							44 4	142 9					
12		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	827 1	10555 3	Y	106	106 0	8	
							48 4	117 9					
01		11687 X	11229	-0-	-458	-0-	683 1	10405 3	Y	77	78 0	7	
							56 4	85 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		D 15HC	RRCID ->	269775	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8919 - 13919
08		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	59 1	1051 3	Y	97	96 0	12	
							5 4	107 9					
09		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	46 1	871 3	Y	108	108 0	12	
							3 4	119 9					
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	55 1	1272 3	Y	120	119 0	13	
							5 4	132 9					
11		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	46 1	963 3	Y	110	112 0	11	
							4 4	121 9					
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	56 1	1231 3	Y	131	130 0	12	
							5 4	144 9					
*01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56 1	1188 3	Y	132	133 0	11	
							6 4	145 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		D 21HB	RRCID ->	269776	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9528 - 14858
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	125 1	2210 3	Y	213	211 0	20	
							11 4	234 9					
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	115 1	2122 3	Y	235	235 0	20	
							9 4	259 9					
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	92 1	2117 3	Y	203	204 0	19	
							8 4	223 9					
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	94 1	1974 3	Y	208	211 0	16	
							8 4	229 9					
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96 1	2043 3	Y	208	206 0	18	
							10 4	229 9					
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	98 1	1993 3	Y	189	189 0	18	
							10 4	208 9					

-----												
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
									M		CODE	
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	173 1	3054 3	Y	255	253 0	6
							15 4	281 9				
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	152 1	2834 3	Y	283	284 0	5
							10 4	311 9				
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	133 1	3044 3	Y	259	260 0	4
							11 4	285 9				
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	139 1	2901 3	Y	250	252 0	2
							12 4	275 9				
12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	138 1	2986 3	Y	246	245 0	3
							13 4	271 9				
*01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	137 1	2861 3	Y	237	237 0	3
							15 4	261 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115	
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	42 1	745 3	Y	131	131 0	20
							4 4	144 9				
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	37 1	686 3	Y	138	138 0	20
							3 4	152 9				
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	39 1	875 3	Y	114	115 0	19
							4 4	125 9				
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	919 3	Y	90	92 0	17
							4 4	99 9				
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	862 3	Y	101	101 0	17
							3 4	111 9				
*01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	Y	142	142 0	17
							4 4	156 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733	
08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	99 1	1748 3	Y	135	135 0	17
							8 4	149 9				
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	77 1	1402 3	Y	133	134 0	16
							6 4	146 9				
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	63 1	1443 3	Y	139	139 0	16
							5 4	153 9				
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 3	Y	142	143 0	15
							6 4	156 9				
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	67 1	1437 3	Y	149	148 0	16
							6 4	164 9				
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1357 3	Y	147	148 0	15
							7 4	162 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235	
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	44 1	767 3	Y	84	84 0	16
							4 4	92 9				
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	42 1	800 3	Y	90	89 0	17
							3 4	99 9				
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	Y	96	95 0	18
							3 4	106 9				
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	96	97 0	17
							2 4	106 9				
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	701 3	Y	91	91 0	17
							3 4	100 9				
*01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	Y	82	83 0	16
							4 4	90 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	467 3	Y	89	88 0	19
						2 4	98 9				
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	434 3	Y	84	84 0	19
						1 4	92 9				
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	18 1	458 3	Y	77	76 0	20
						2 4	85 9				
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	18 1	415 3	Y	61	61 0	20
						2 4	67 9				
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	Y	61	61 0	20
						2 4	67 9				
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	62	62 0	20
						2 4	68 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1210 3	Y	79	79 0	19
						6 4	87 9				
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62 1	1154 3	Y	67	69 0	17
						4 4	74 9				
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	52 1	1186 3	Y	72	71 0	18
						4 4	79 9				
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52 1	1079 3	Y	69	70 0	17
						4 4	76 9				
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	53 1	1132 3	Y	70	69 0	18
						5 4	77 9				
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 3	Y	71	70 0	19
						5 4	78 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
08	1457 N	490	-0-	-967	-0-	27 1	460 3	Y	1	15 0	1
						2 4	1 9				
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 3	Y	2	3 0	-0-
						6 4	2 9				
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	69 1	1585 3	Y	15	14 0	1
						6 4	17 9				
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	63 1	1302 3	Y	24	25 0	-0-
						5 4	26 9				
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	63 1	1374 3	Y	25	24 0	1
						5 4	28 9				
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61 1	1269 3	Y	24	24 0	1
						7 4	26 9				
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	137 1	2429 3	Y	274	271 0	9
						12 4	301 9				
09	3000 N	3329	-0-	329	329	152 1	2828 3	Y	308	310 0	7
						10 4	339 9				
10	2798 N	2469	-0-	-329	-0-	94 1	2165 3	Y	184	186 0	5
						8 4	202 9				
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 3	Y	224	225 0	4
						9 4	246 9				
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	107 1	2292 3	Y	231	229 0	6
						10 4	254 9				
*01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106 1	2204 3	Y	235	235 0	6
						11 4	259 9				

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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	83 1	1447 3	142 9	Y	93	92 0		13
						7 4	102 9						
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	72 1	1338 3	95 9	Y	86	87 0		12
						5 4	95 9						
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	59 1	1384 3	100 9	Y	91	91 0		12
						5 4	100 9						
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59 1	1257 3	96 9	Y	87	88 0		11
						5 4	96 9						
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	79 1	1690 3	128 9	Y	116	115 0		12
						8 4	128 9						
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	77 1	1614 3	139 9	Y	126	126 0		12
						9 4	139 9						
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	506 3	35 9	Y	32	32 0		15
						2 4	35 9						
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	51 9	Y	46	47 0		14
						2 4	51 9						
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28 1	644 3	61 9	Y	55	55 0		14
						2 4	61 9						
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25 1	539 3	54 9	Y	49	50 0		13
						2 4	54 9						
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	499 3	35 9	Y	32	32 0		13
						2 4	35 9						
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	32 9	Y	29	30 0		12
						2 4	32 9						
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578				
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45 1	774 3	142 9	Y	129	129 0		22
						4 4	142 9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1	861 3	143 9	Y	130	131 0		21
						3 4	143 9						
10	775 N	582	-0-	-193	-0-	22 1	475 3	83 9	Y	75	76 0		20
						2 4	83 9						
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	48 1	997 3	146 9	Y	133	133 0		20
						4 4	146 9						
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	45 1	957 3	114 9	Y	104	104 0		20
						4 4	114 9						
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	171 9	Y	155	153 0		22
						4 4	171 9						
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190				
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	56 1	984 3	173 9	Y	157	157 0		5
						5 4	173 9						
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	50 1	934 3	169 9	Y	154	155 0		4
						3 4	169 9						
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	41 1	943 3	160 9	Y	145	145 0		4
						4 4	160 9						
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	35 1	753 3	199 9	Y	181	183 0		2
						3 4	199 9						
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38 1	805 3	147 9	Y	134	134 0		2
						3 4	147 9						
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38 1	827 3	131 9	Y	119	119 0		2
						4 4	131 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	202 1	3575 3	Y	134	133 0	31
						17 4	147 9				
09	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	155 1	2872 3	Y	135	136 0	30
						10 4	149 9				
10	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	114 1	2607 3	Y	160	159 0	31
						9 4	176 9				
11	3330 X	633	-0-	-2697	-0-	26 1	558 3	Y	43	46 0	28
						2 4	47 9				
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-		28
*01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	213 1	4398 3	Y	173	171 0	30
						25 4	190 9				

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403		
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	154 1	2739 3	Y	99	98 0	18
						13 4	109 9				
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	143 1	2636 3	Y	96	96 0	18
						10 4	106 9				
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	116 1	2671 3	Y	101	102 0	17
						11 4	111 9				
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	121 1	2519 3	Y	101	102 0	16
						11 4	111 9				
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	130 1	2770 3	Y	107	106 0	17
						12 4	118 9				
*01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133 1	2765 3	Y	112	113 0	16
						15 4	123 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	50 1	875 3	Y	56	57 0	15
						4 4	62 9				
09	1050 N	742	-0-	-308	-0-	35 1	654 3	Y	45	47 0	13
						3 4	50 9				
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	30 1	669 3	Y	48	48 0	13
						2 4	53 9				
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	28 1	599 3	Y	46	46 0	13
						2 4	51 9				
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29 1	637 3	Y	46	47 0	12
						2 4	51 9				
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	621 3	Y	48	47 0	13
						3 4	53 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	442 3	Y	51	51 0	9
						2 4	56 9				
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26 1	478 3	Y	26	26 0	9
						2 4	29 9				
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	462 3	Y	26	25 0	10
						2 4	29 9				
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	26	27 0	9
						2 4	29 9				
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1	484 3	Y	44	44 0	9
						2 4	48 9				
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	49	48 0	10
						2 4	54 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	57 1	1004 3	Y	162	161 0	22
						5 4	178 9				
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	Y	144	144 0	22
						4 4	158 9				
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	50 1	1135 3	Y	145	145 0	22
						4 4	160 9				
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	Y	230	229 0	23
						4 4	253 9				
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	43 1	934 3	Y	221	220 0	24
						4 4	243 9				
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	212	213 0	23
						5 4	233 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	268 1	4732 3	Y	253	252 0	5
						25 4	278 9				
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	253 1	4677 3	Y	223	223 0	5
						20 4	245 9				
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	212 1	4852 3	Y	239	238 0	6
						19 4	263 9				
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	209 1	4367 3	Y	283	284 0	5
						19 4	311 9				
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	201 1	4296 3	Y	299	297 0	7
						19 4	329 9				
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	204 1	4237 3	Y	309	311 0	5
						24 4	340 9				
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	102 1	1153 3	Y	179	176 0	8
						6 4	197 9				
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	100 1	1153 3	Y	139	140 0	7
						4 4	153 9				
10	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	63 1	784 3	Y	150	150 0	7
						3 4	165 9				
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	83 1	1034 3	Y	208	208 0	7
						4 4	229 9				
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	109 1	1400 3	Y	277	274 0	10
						5 4	305 9				
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	473 3	Y	94	100 0	4
						2 4	103 9				





-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	172 1	3019 3	Y	122	120 0		6
							15 4	134 9					
09		3600 X	3386	-0-	-214	-0-	168 1	3120 3	Y	78	79 0		5
							12 4	86 9					
10		3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	106 1	2418 3	Y	73	73 0		5
							9 4	80 9					
11		3600 X	2300	-0-	-1300	-0-	101 1	2110 3	Y	73	73 0		5
							9 4	80 9					
12		3410 X	3011	-0-	-399	-0-	130 1	2757 3	Y	102	101 0		6
							12 4	112 9					
*01		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 3	Y	108	109 0		5
							15 4	119 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156		
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56 1	995 3	Y	44	45 0		15
							5 4	48 9					
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	51 1	952 3	Y	35	35 0		15
							3 4	39 9					
10		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	41 1	968 3	Y	57	57 0		15
							4 4	63 9					
11		1050 N	980	-0-	-70	-0-	41 1	863 3	Y	65	65 0		15
							4 4	72 9					
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	42 1	904 3	Y	65	65 0		15
							5 4	72 9					
*01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	Y	65	65 0		15
							5 4	72 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	104 1	1830 3	Y	144	144 0		11
							9 4	158 9					
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	97 1	1822 3	Y	153	153 0		11
							7 4	168 9					
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	80 1	1815 3	Y	130	130 0		11
							7 4	143 9					
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	80 1	1699 3	Y	127	128 0		10
							7 4	140 9					
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	82 1	1752 3	Y	126	125 0		11
							8 4	139 9					
*01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	85 1	1761 3	Y	150	150 0		11
							9 4	165 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
08		1984 N	1842	-0-	-142	-0-	91 1	1616 3	Y	115	114 0		17
							8 4	127 9					
09		1920 N	191	-0-	-1729	-0-	9 1	169 3	Y	12	15 0		14
							13 9						
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	92 1	2129 3	Y	169	167 0		16
							8 4	186 9					
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	76 1	1595 3	Y	134	135 0		15
							7 4	147 9					
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 3	Y	166	165 0		16
							8 4	183 9					
*01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1656 3	Y	182	182 0		16
							9 4	200 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	113	112	0		22
						4	4	124	9						
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	760	3	Y	99	99	0		22
						3	4	109	9						
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	Y	126	126	0		22
						3	4	139	9						
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	35	1	746	3	Y	110	112	0		20
						3	4	121	9						
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	111	110	0		21
						3	4	122	9						
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	170	169	0		22
						4	4	187	9						

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2802	3	Y	101	101	0		14
						13	4	111	9						
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	3	Y	98	98	0		14
						10	4	108	9						
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	115	1	2658	3	Y	122	121	0		15
						11	4	134	9						
11	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	117	1	2458	3	Y	128	129	0		14
						11	4	141	9						
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	124	1	2657	3	Y	133	132	0		15
						12	4	146	9						
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	3	Y	142	143	0		14
						15	4	156	9						

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	2	2	0		1
						2	9								
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	10	9	0		2
						11	9								
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	10	1	233	3	Y	22	21	0		3
						24	9								
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	0		2
	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	3	0		-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	3	Y	79	79	0		16
						9	4	87	9						
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	3	Y	90	89	0		17
						7	4	99	9						
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	92	92	0		17
						7	4	101	9						
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1689	3	Y	92	92	0		17
						7	4	101	9						
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	3	Y	96	95	0		18
						8	4	106	9						
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	3	Y	98	98	0		18
						9	4	108	9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	134	-0-	-207	-0-	7 1 4 9	123 3	Y	4	4 0		1
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	12 1 1 4	221 3	Y	8	8 0		1
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	5 1 3 9	103 3	Y	3	3 0		1
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		Y	-0-	1 0		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	45 3	Y	2	2 0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9314	- 15311			
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	151 1 13 4	2652 3	Y	42	41 0		3
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	139 1 10 4	2566 3	Y	41	41 0		3
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	115 1 10 4	2653 3	Y	70	69 0		4
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117 1 11 4	2460 3	Y	79	79 0		4
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	75 1 8 4	1621 3	Y	51	51 0		4
*01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	119 1 14 4	2478 3	Y	80	80 0		4
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8850	- 13460			
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	75 1 6 4	1325 3	Y	92	91 0		22
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73 1 6 4	1359 3	Y	98	97 0		23
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	61 1 5 4	1393 3	Y	119	119 0		23
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	64 1 6 4	1328 3	Y	121	122 0		22
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	60 1 5 4	1268 3	Y	110	110 0		22
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	74 1 7 4	1527 3	Y	141	142 0		21
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 9365	- 14323			
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	640 3	Y	29	28 0		13
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1 3 4	678 3	Y	63	63 0		13
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	704 3	Y	68	68 0		13
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1 3 4	671 3	Y	69	70 0		12
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	696 3	Y	69	68 0		13
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	702 3	Y	73	73 0		13

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	104 1	1841 3	Y	155	153 0		4
						9 4	171 9					
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	87 1	1605 3	Y	107	108 0		3
						6 4	118 9					
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	73 1	1681 3	Y	107	108 0		2
						6 4	118 9					
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	67 1	1404 3	Y	88	89 0		1
						6 4	97 9					
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	77 1	1675 3	Y	104	104 0		1
						8 4	114 9					
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	66 1	1358 3	Y	93	92 0		2
						7 4	102 9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120		
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	719 3	Y	43	44 0		-0-
						4 4	47 9					
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	629 3	Y	38	38 0		-0-
						3 4	42 9					
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	24 1	551 3	Y	40	40 0		-0-
						2 4	44 9					
11	690 N	500	-0-	-190	-0-	23 1	431 3	Y	40	40 0		-0-
						2 4	44 9					
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19 1	409 3	Y	37	37 0		-0-
						2 4	41 9					
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	Y	35	35 0		-0-
						2 4	39 9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976		
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.	204	-0-	204	204	9 1	187 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
12	T. A.	207	-0-	207	411	8 1	191 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	411			Y	-0-	1 0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708		
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-

-----															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	3	Y	156	155	0	8
							10	4	172	9					
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2059	3	Y	135	136	0	7
							7	4	149	9					
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	92	1	2114	3	Y	152	152	0	7
							8	4	167	9					
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	1936	3	Y	150	152	0	5
							8	4	165	9					
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	3	Y	161	161	0	5
							9	4	177	9					
*01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	170	171	0	4
							9	4	187	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		D 18HE	RRCID ->	271221	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8798 - 14513		
-----															
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2200	3	Y	126	127	0	16
							11	4	139	9					
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2063	3	Y	138	138	0	16
							7	4	152	9					
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	91	1	2078	3	Y	144	145	0	15
							8	4	158	9					
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	1912	3	Y	154	157	0	12
							8	4	169	9					
12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	156	155	0	13
							9	4	172	9					
*01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	156	156	0	13
							9	4	172	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		D 18HF	RRCID ->	271307	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8985 - 14631		
-----															
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	3	Y	127	128	0	17
							13	4	140	9					
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2637	3	Y	151	151	0	17
							10	4	166	9					
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2677	3	Y	159	159	0	17
							11	4	175	9					
11		2700 X	2607	-0-	-93	-0-	111	1	2336	3	Y	137	139	0	15
							9	4	151	9					
12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	117	1	2522	3	Y	143	142	0	16
							11	4	157	9					
*01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	3	Y	146	147	0	15
							14	4	161	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		A 11HE	RRCID ->	271337	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8473 - 12683		
-----															
08		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	885	3	Y	142	141	0	10
							4	4	156	9					
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	3	Y	127	129	0	8
							4	4	140	9					
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	3	Y	120	121	0	7
							4	4	132	9					
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	3	Y	104	105	0	6
							4	4	114	9					
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	3	Y	123	121	0	8
							5	4	135	9					
*01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	136	138	0	6
							6	4	150	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	189 1	2853 3	14 4	168 9	Y	153	152 0		12
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	153 1	2847 3	10 4	143 9	Y	130	131 0		11
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	123 1	2846 3	11 4	102 9	Y	93	94 0		10
11	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	124 1	2600 3	11 4	48 9	Y	44	46 0		8
12	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	126 1	2700 3	12 4	39 9	Y	35	35 0		8
01	2914 X	2829	-0-	-85	-0-	128 1	2646 3	15 4	40 9	Y	36	35 0		9
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244				
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	71 1	1259 3	6 4	144 9	Y	131	131 0		15
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1557 3	6 4	129 9	Y	117	118 0		14
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	68 1	1575 3	6 4	138 9	Y	125	124 0		15
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	67 1	1421 3	6 4	178 9	Y	162	163 0		14
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	69 1	1497 3	7 4	180 9	Y	164	163 0		15
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 3	7 4	186 9	Y	169	170 0		14
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565				
08	T. A.	350	-0-	350	521	51 1	236 3	2 4	61 9	Y	55	55 0		13
09	T. A.	345	-0-	345	866	50 1	233 3	1 4	61 9	Y	55	56 0		12
10	T. A.	358	-0-	358	1224	47 1	245 3	66 9		Y	60	60 0		12
11	0	246	-0-	246	1470	32 1	141 3	73 9		Y	66	66 0		12
12	0	352	-0-	352	1822	36 1	175 3	141 9		Y	128	125 0		15
01	0	142	-0-	142	1964	14 1	72 3	56 9		Y	51	52 0		14
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826				
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	848 3	4 4	63 9	Y	57	58 0		16
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43 1	804 3	3 4	57 9	Y	52	53 0		15
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	35 1	781 3	3 4	47 9	Y	43	44 0		14
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	32 1	682 3	3 4	47 9	Y	43	43 0		14
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	3 4	56 9	Y	51	50 0		15
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	661 3	3 4	69 9	Y	63	62 0		16

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55 1	970 3	Y	106	105 0	13
						4 4	117 9				
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	950 3	Y	89	89 0	13
						3 4	98 9				
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41 1	923 3	Y	103	103 0	13
						4 4	113 9				
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	41 1	863 3	Y	118	120 0	11
						4 4	130 9				
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	42 1	923 3	Y	121	119 0	13
						4 4	133 9				
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	42 1	864 3	Y	118	118 0	13
						4 4	130 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68 1	321 3	Y	17	17 0	6
						2 4	19 9				
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	68 1	318 3	Y	35	35 0	6
						1 4	39 9				
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	57 1	301 3	Y	79	78 0	7
						2 4	87 9				
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62 1	279 3	Y	79	79 0	7
						1 4	87 9				
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	65 1	317 3	Y	60	61 0	6
						2 4	66 9				
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	220 3	Y	20	22 0	4
						1 4	22 9				
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511			
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	121 1	1833 3	Y	156	155 0	14
						9 4	172 9				
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97 1	1792 3	Y	152	153 0	13
						7 4	167 9				
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	89 1	2028 3	Y	176	176 0	13
						8 4	194 9				
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	80 1	1699 3	Y	154	157 0	10
						7 4	169 9				
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	109 1	2330 3	Y	202	200 0	12
						10 4	222 9				
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76 1	1576 3	Y	141	143 0	10
						10 4	155 9				



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	EOM BALANCE
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	59 1	898 3	4 4	134 9	Y	122	118 0			7
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	34 1	617 3	3 4	42 9	Y	38	42 0			3
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	652 3	2 4	52 9	Y	47	47 0			3
11	1050 N	688	-0-	-362	-0-	28 1	599 3	2 4	59 9	Y	54	54 0			3
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29 1	619 3	2 4	62 9	Y	56	55 0			4
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31 1	669 3	3 4	62 9	Y	56	55 0			5
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908					
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	212 1	980 3	5 4	135 9	Y	123	121 0			16
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	220 1	995 3	4 4	127 9	Y	115	117 0			14
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	189 1	994 3	4 4	107 9	Y	97	98 0			13
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	201 1	891 3	4 4	103 9	Y	94	94 0			13
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	191 1	932 3	4 4	135 9	Y	123	121 0			15
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	178 1	935 3	5 4	144 9	Y	131	130 0			16
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580					
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	454 1	2114 3	10 4	248 9	Y	225	224 0			13
09	1770 X	1576	-0-	-194	-0-	259 1	1182 3	4 4	131 9	Y	119	123 0			9
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	373 1	1954 3	7 4	213 9	Y	194	193 0			10
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	356 1	1568 3	7 4	186 9	Y	169	171 0			8
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	405 1	1960 3	9 4	220 9	Y	200	198 0			10
*01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	419 1	2196 3	11 4	255 9	Y	232	232 0			10
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816					
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	374 1	6577 3	34 4	393 9	Y	357	356 0			4
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	341 1	6316 3	26 4	381 9	Y	346	349 0			1
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	273 1	6295 3	25 4	393 9	Y	357	357 0			1
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	277 1	5823 3	26 4	370 9	Y	336	337 0			-0-
12	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	282 1	6027 3	27 4	367 9	Y	334	331 0			3
*01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	286 1	5922 3	32 4	377 9	Y	343	344 0			2

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	111 1	1701 3	8 4	108 9	Y	98	95 0			14
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	62 1	1150 3	4 4	98 9	Y	89	89 0			14
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	50 1	1163 3	4 4	111 9	Y	101	102 0			13
11	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	53 1	1139 3	4 4	106 9	Y	96	97 0			12
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	55 1	1170 3	5 4	97 9	Y	88	87 0			13
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 3	6 4	89 9	Y	81	82 0			12
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857					
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	258 1	4548 3	24 4	253 9	Y	230	229 0			6
09	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	235 1	4342 3	17 4	249 9	Y	226	226 0			6
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	191 1	4411 3	17 4	263 9	Y	239	239 0			6
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	197 1	4149 3	18 4	222 9	Y	202	204 0			4
12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	204 1	4378 3	20 4	223 9	Y	203	202 0			5
*01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	206 1	4275 3	24 4	229 9	Y	208	208 0			5
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981					
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	90 1	1334 3	7 4	149 9	Y	135	134 0			13
09	1620 N	1007	-0-	-613	-0-	46 1	863 3	3 4	95 9	Y	86	87 0			12
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	53 1	1226 3	5 4	147 9	Y	134	133 0			13
11	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	57 1	1191 3	5 4	155 9	Y	141	143 0			11
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	62 1	1326 3	5 4	167 9	Y	152	150 0			13
*01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 3	7 4	183 9	Y	166	167 0			12
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938					
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	190 1	3376 3	17 4	206 9	Y	187	186 0			4
09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	198 1	3677 3	14 4	191 9	Y	174	175 0			3
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	169 1	3891 3	15 4	200 9	Y	182	181 0			4
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	179 1	3754 3	16 4	226 9	Y	205	206 0			3
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	187 1	4009 3	17 4	233 9	Y	212	210 0			5
*01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	197 1	4101 3	22 4	249 9	Y	226	226 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	15 1	260 3	Y	43	45 0	13
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	Y	38	40 0	11
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19 1	470 3	Y	43	44 0	10
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	Y	36	38 0	8
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	520 3	Y	50	49 0	9
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	79	79 0	9
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694		
08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	283 1	5019 3	Y	218	217 0	5
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	254 1	4686 3	Y	214	215 0	4
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	208 1	4765 3	Y	229	229 0	4
11	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213 1	4459 3	Y	232	234 0	2
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	219 1	4691 3	Y	235	233 0	4
*01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	223 1	4647 3	Y	244	245 0	3
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752		
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	38 1	677 3	Y	172	172 0	8
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	35 1	639 3	Y	165	165 0	8
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	39 1	878 3	Y	190	191 0	7
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40 1	824 3	Y	179	180 0	6
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30 1	656 3	Y	163	163 0	6
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	217	215 0	8
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620		
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	383 1	6757 3	Y	334	334 0	5
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	338 1	6286 3	Y	309	312 0	2
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	268 1	6158 3	Y	315	315 0	2
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	282 1	5898 3	Y	336	337 0	1
12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	278 1	5978 3	Y	323	320 0	4
01	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	279 1	5792 3	Y	328	329 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	35	1	622	3	Y	71	71	0		8
						3	4	78	9						
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	57	58	0		7
						3	4	63	9						
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	24	1	564	3	Y	49	50	0		6
						2	4	54	9						
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	25	1	542	3	Y	63	63	0		6
						2	4	69	9						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	59	59	0		6
						2	4	65	9						
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	64	64	0		6
						3	4	70	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925					
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	456	1	8065	3	Y	602	599	0		9
						42	4	662	9						
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	442	1	8194	3	Y	609	612	0		6
						33	4	670	9						
10	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	374	1	8579	3	Y	669	669	0		6
						35	4	736	9						
11	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	369	1	7727	3	Y	648	651	0		3
						35	4	713	9						
12	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	387	1	8292	3	Y	661	657	0		7
						37	4	727	9						
*01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	392	1	8128	3	Y	679	679	0		7
						44	4	747	9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687					
08	5983 X	4606	-0-	-1377	-0-	235	1	4151	3	Y	180	179	0		4
						22	4	198	9						
09	5790 X	3785	-0-	-2005	-0-	185	1	3422	3	Y	150	151	0		3
						13	4	165	9						
10	5983 X	4002	-0-	-1981	-0-	157	1	3635	3	Y	178	178	0		3
						14	4	196	9						
11	5460 X	3676	-0-	-1784	-0-	156	1	3300	3	Y	188	190	0		1
						13	4	207	9						
12	5642 X	3791	-0-	-1851	-0-	158	1	3410	3	Y	189	188	0		2
						15	4	208	9						
*01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	229	1	4756	3	Y	276	274	0		4
						27	4	304	9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749					
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	193	193	0		19
						17	4	212	9						
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	194	1	3601	3	Y	171	172	0		18
						13	4	188	9						
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	150	1	3440	3	Y	230	229	0		19
						13	4	253	9						
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	156	1	3256	3	Y	231	232	0		18
						13	4	254	9						
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	171	1	3641	3	Y	251	249	0		20
						15	4	276	9						
*01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	180	1	3752	3	Y	246	247	0		19
						20	4	271	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8920	- 14880			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	306 1 29 4	5388 3 348 9	Y	316	315 0	1
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	288 1 22 4	5327 3 343 9	Y	312	313 0	-0-
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	232 1 21 4	5352 3 372 9	Y	338	338 0	-0-
11	5130 X	2552	-0-	-2578	-0-	108 1 9 4	2269 3 166 9	Y	151	151 0	-0-
12	5301 X	1696	-0-	-3605	-0-	69 1 7 4	1511 3 109 9	Y	99	99 0	-0-
01	3999 X	1697	-0-	-2302	-0-	73 1 7 4	1505 3 112 9	Y	102	102 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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			
08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	426 1 38 4	7516 3 481 9	Y	437	435 0	5
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	408 1 31 4	7558 3 505 9	Y	459	461 0	3
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	336 1 31 4	7704 3 535 9	Y	486	487 0	2
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	347 1 32 4	7260 3 534 9	Y	485	486 0	1
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	340 1 33 4	7302 3 745 9	Y	677	669 0	9
*01	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	338 1 38 4	7048 3 761 9	Y	692	693 0	8

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709			
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	285 1 27 4	5021 3 374 9	Y	340	338 0	4
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	263 1 21 4	4867 3 365 9	Y	332	334 0	2
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	213 1 19 4	4865 3 376 9	Y	342	343 0	1
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	210 1 19 4	4419 3 474 9	Y	431	431 0	1
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	213 1 20 4	4557 3 458 9	Y	416	414 0	3
01	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	209 1 25 4	4370 3 383 9	Y	348	350 0	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3345	3	Y	169	168 0
							17	4	186	9			15
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	171	1	3176	3	Y	139	140 0
							12	4	153	9			14
10		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	139	1	3211	3	Y	162	161 0
							13	4	178	9			15
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	142	1	2965	3	Y	145	148 0
							13	4	160	9			12
12		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	140	1	3002	3	Y	143	142 0
							13	4	157	9			13
01		3317 X	3225	-0-	-92	-0-	140	1	2905	3	Y	149	150 0
							16	4	164	9			12
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
08		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	385	1	6805	3	Y	347	345 0
							35	4	382	9			5
09		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	351	1	6495	3	Y	339	342 0
							27	4	373	9			2
10		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	289	1	6667	3	Y	354	355 0
							27	4	389	9			1
11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	282	1	5914	3	Y	359	359 0
							26	4	395	9			1
12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	283	1	6051	3	Y	367	364 0
							27	4	404	9			4
01		6758 X	6625	-0-	-133	-0-	284	1	5898	3	Y	374	375 0
							32	4	411	9			3
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024		
08		7099 X	6524	-0-	-575	-0-	326	1	5752	3	Y	378	379 0
							30	4	416	9			1
09		6870 X	6321	-0-	-549	-0-	302	1	5576	3	Y	381	382 0
							24	4	419	9			-0-
10		7099 X	6194	-0-	-905	-0-	239	1	5499	3	Y	395	395 0
							21	4	435	9			-0-
11		6660 X	5584	-0-	-1076	-0-	235	1	4921	3	Y	370	370 0
							21	4	407	9			-0-
12		6758 X	6431	-0-	-327	-0-	264	1	5671	3	Y	427	423 0
							26	4	470	9			4
*01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	243	1	5034	3	Y	390	392 0
							28	4	429	9			2
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028		
08		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	250	249 0
							21	4	275	9			4
09		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	205	1	3825	3	Y	223	224 0
							16	4	245	9			3
10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	186	1	4259	3	Y	258	257 0
							16	4	284	9			4
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	3	Y	276	277 0
							16	4	304	9			3
12		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	189	1	4058	3	Y	291	289 0
							17	4	320	9			5
01		4309 X	4208	-0-	-101	-0-	179	1	3724	3	Y	259	259 0
							20	4	285	9			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39 1	697 3	4 4	31 9	Y	28	26 0			6
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	685 3	3 4	31 9	Y	28	27 0			7
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	683 3	2 4	31 9	Y	28	29 0			6
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	28 1	603 3	2 4	29 9	Y	26	27 0			5
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28 1	604 3	2 4	29 9	Y	26	26 0			5
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	3 4	26 9	Y	24	25 0			4
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377						
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	466 3	2 4	21 9	Y	19	18 0			8
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27 1	516 3	2 4	23 9	Y	21	20 0			9
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	478 3	2 4	22 9	Y	20	20 0			9
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	20 1	426 3	2 4	21 9	Y	19	20 0			8
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	2 4	21 9	Y	19	20 0			7
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	2 4	19 9	Y	17	17 0			7
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	9 1	178 3	Y	63	64	0	5	
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	69 9	167 3	Y	46	48	0	3	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	51 9	308 3	Y	78	76	0	5	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13 1	86 9	Y	72	72	0	5	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 4	79 9	Y	80	80	0	5	
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	Y	80	81	0	4	
						2 4	88 9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081			
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	238 1	4183 3	Y	146	146	0	23	
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	22 4	161 9	Y	153	153	0	23	
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	233 1	4334 3	Y	137	138	0	22	
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	17 4	168 9	Y	100	101	0	21	
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	194 1	4451 3	Y	100	100	0	21	
01	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	18 4	151 9	Y	100	101	0	20	
						197 1	4128 3	Y					
						18 4	110 9						
						201 1	4312 3	Y					
						19 4	110 9						
						197 1	4121 3	Y					
						23 4	110 9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216			
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	273 1	4806 3	Y	257	255	0	5	
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	25 4	283 9	Y	240	242	0	3	
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	247 1	4577 3	Y	265	264	0	4	
11	4680 X	4643	-0-	-37	-0-	19 4	264 9	Y	267	268	0	3	
12	4836 X	4830	-0-	-6	-0-	197 1	4556 3	Y	277	275	0	5	
01	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	18 4	292 9	Y	271	272	0	4	
						197 1	4134 3	Y					
						18 4	294 9						
						201 1	4305 3	Y					
						19 4	305 9						
						197 1	4109 3	Y					
						22 4	298 9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967			
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	305 1	5381 3	Y	322	320	0	2	
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	28 4	354 9	Y	356	357	0	1	
10	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	312 1	5815 3	Y	348	349	0	-0-	
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	24 4	392 9	Y	309	309	0	-0-	
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	256 1	5878 3	Y	305	304	0	1	
*01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	23 4	383 9	Y	312	312	0	1	
						258 1	5394 3	Y					
						23 4	340 9						
						264 1	5645 3	Y					
						26 4	336 9						
						265 1	5523 3	Y					
						30 4	343 9						



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	288	1 5084	3 355	3 9	Y	323	324	0		1
09	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	275	1 5073	3 348	3 9	Y	316	317	0		-0-
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	224	1 5161	3 322	3 9	Y	293	293	0		-0-
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	230	1 4828	3 312	3 9	Y	284	284	0		-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	240	1 5158	3 337	3 9	Y	306	304	0		2
*01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	235	1 4891	3 374	3 9	Y	340	341	0		1

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507					
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	345	1 6068	3 405	3 9	Y	368	366	0		3
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	308	1 5707	3 408	3 9	Y	371	374	0		-0-
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	250	1 5756	3 460	3 9	Y	418	417	0		1
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	254	1 5327	3 454	3 9	Y	413	414	0		-0-
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	264	1 5650	3 460	3 9	Y	418	416	0		2
*01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	263	1 5471	3 448	3 9	Y	407	408	0		1

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	311	1 5504	3 325	3 9	Y	295	295	0		9
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	295	1 5471	3 330	3 9	Y	300	302	0		7
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	241	1 5569	3 301	3 9	Y	274	275	0		6
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	245	1 5137	3 295	3 9	Y	268	270	0		4
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	256	1 5489	3 323	3 9	Y	294	291	0		7
*01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	259	1 5375	3 352	3 9	Y	320	321	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	633 1	11145 3	57 4	703 9	Y	639	637	0		14
09	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	564 1	10453 3	41 4	684 9	Y	622	625	0		11
10	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	468 1	10718 3	42 4	682 9	Y	620	622	0		9
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	463 1	9720 3	42 4	681 9	Y	619	622	0		6
12	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	470 1	10082 3	44 4	719 9	Y	654	649	0		11
*01	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	481 1	9990 3	54 4	756 9	Y	687	687	0		11
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780					
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	250 1	4424 3	22 4	116 9	Y	105	103	0		17
09	4590 X	4544	-0-	-46	-0-	226 1	4200 3	17 4	101 9	Y	92	92	0		17
10	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	182 1	4182 3	16 4	116 9	Y	105	105	0		17
11	4590 X	4040	-0-	-550	-0-	179 1	3736 3	15 4	110 9	Y	100	101	0		16
12	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	165 1	3538 3	15 4	100 9	Y	91	90	0		17
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	178 1	3679 3	20 4	109 9	Y	99	100	0		16
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550					
08	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	369 1	6524 3	34 4	295 9	Y	268	267	0		2
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	337 1	6249 3	25 4	273 9	Y	248	250	0		-0-
10	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	259 1	5947 3	23 4	321 9	Y	292	290	0		2
11	6360 X	5916	-0-	-444	-0-	254 1	5336 3	23 4	303 9	Y	275	276	0		1
12	6572 X	6246	-0-	-326	-0-	263 1	5613 3	26 4	344 9	Y	313	310	0		4
01	6045 X	5980	-0-	-65	-0-	256 1	5317 3	29 4	378 9	Y	344	345	0		3
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428					
08	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	338 1	5950 3	31 4	246 9	Y	224	223	0		12
09	5640 X	5331	-0-	-309	-0-	264 1	4869 3	21 4	177 9	Y	161	163	0		10
10	5828 X	5599	-0-	-229	-0-	223 1	5137 3	21 4	218 9	Y	198	198	0		10
11	5640 X	5592	-0-	-48	-0-	241 1	5084 3	23 4	244 9	Y	222	223	0		9
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	264 1	5655 3	26 4	272 9	Y	247	245	0		11
*01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	304 1	6327 3	34 4	292 9	Y	265	265	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	551 1	9734 3	Y	456	457 0	3
						50 4	502 9				
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	486 1	9022 3	Y	451	453 0	1
						37 4	496 9				
10	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	400 1	9170 3	Y	475	475 0	1
						37 4	523 9				
11	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	406 1	8508 3	Y	493	494 0	-0-
						37 4	542 9				
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	413 1	8845 3	Y	500	497 0	3
						39 4	550 9				
*01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	411 1	8521 3	Y	509	511 0	1
						47 4	560 9				
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460			
08	6975 X	6889	-0-	-86	-0-	351 1	6209 3	Y	270	271 0	1
						32 4	297 9				
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	351 1	6504 3	Y	271	272 0	-0-
						27 4	298 9				
10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	283 1	6502 3	Y	279	278 0	1
						26 4	307 9				
11	6750 X	6510	-0-	-240	-0-	281 1	5894 3	Y	281	282 0	-0-
						26 4	309 9				
12	6975 X	6911	-0-	-64	-0-	292 1	6265 3	Y	296	294 0	2
						28 4	326 9				
*01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	299 1	6174 3	Y	306	307 0	1
						34 4	337 9				
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370			
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	385 1	6793 3	Y	281	280 0	3
						35 4	309 9				
09	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	357 1	6627 3	Y	306	308 0	1
						27 4	337 9				
10	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	294 1	6736 3	Y	323	324 0	-0-
						28 4	355 9				
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	289 1	6065 3	Y	313	313 0	-0-
						27 4	344 9				
12	6851 X	6165	-0-	-686	-0-	260 1	5571 3	Y	280	280 0	-0-
						26 4	308 9				
01	6851 X	3619	-0-	-3232	-0-	155 1	3232 3	Y	195	195 0	-0-
						17 4	215 9				
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986			
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	440 1	7764 3	Y	313	314 0	2
						40 4	344 9				
09	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	399 1	7383 3	Y	306	308 0	-0-
						30 4	337 9				
10	8339 X	8043	-0-	-296	-0-	320 1	7340 3	Y	321	321 0	-0-
						30 4	353 9				
11	8070 X	7265	-0-	-805	-0-	313 1	6579 3	Y	313	313 0	-0-
						29 4	344 9				
12	8339 X	8054	-0-	-285	-0-	341 1	7306 3	Y	340	337 0	3
						33 4	374 9				
*01	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	381 1	7931 3	Y	373	373 0	3
						44 4	410 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	257 1	4529 3	Y	300	301 0			4
							24 4	330 9						
09		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	259 1	4791 3	Y	293	296 0			1
							20 4	322 9						
10		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	217 1	4986 3	Y	315	314 0			2
							20 4	347 9						
11		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	228 1	4781 3	Y	319	319 0			2
							21 4	351 9						
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	237 1	5066 3	Y	284	282 0			4
							23 4	312 9						
*01		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	239 1	4987 3	Y	316	316 0			4
							27 4	348 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222			COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076			
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	199 1	3498 3	Y	160	159 0			13
							17 4	176 9						
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	194 1	3585 3	Y	192	192 0			13
							13 4	211 9						
10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	187 1	4304 3	Y	235	233 0			15
							16 4	259 9						
11		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	179 1	3747 3	Y	209	211 0			13
							15 4	230 9						
12		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	161 1	3428 3	Y	180	178 0			15
							15 4	198 9						
01		4123 X	3693	-0-	-430	-0-	159 1	3304 3	Y	193	193 0			15
							18 4	212 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223			COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073			
08		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	202 1	3583 3	Y	232	231 0			8
							17 4	255 9						
09		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	194 1	3591 3	Y	259	260 0			7
							13 4	285 9						
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	177 1	4063 3	Y	277	276 0			8
							15 4	305 9						
11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	168 1	3538 3	Y	262	263 0			7
							15 4	288 9						
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	162 1	3471 3	Y	255	253 0			9
							15 4	281 9						
01		4061 X	3983	-0-	-78	-0-	167 1	3470 3	Y	297	296 0			10
							19 4	327 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016			
08		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	391 1	6891 3	Y	536	536 0			5
							36 4	590 9						
09		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	372 1	6893 3	Y	490	492 0			3
							28 4	539 9						
10		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	299 1	6862 3	Y	517	518 0			2
							28 4	569 9						
11		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	324 1	6800 3	Y	545	547 0			-0-
							30 4	600 9						
12		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	286 1	6117 3	Y	513	510 0			3
							28 4	564 9						
01		7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	269 1	5581 3	Y	422	423 0			2
							31 4	464 9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	356 1	6286 3	Y	176	175	0	18	
09	6360 X	6282	-0-	-78	-0-	33 4	194 9						
10	6572 X	5248	-0-	-1324	-0-	311 1	5760 3	Y	170	170	0	18	
11	6360 X	4996	-0-	-1364	-0-	24 4	187 9						
12	6572 X	5524	-0-	-1048	-0-	212 1	4849 3	Y	153	154	0	17	
*01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	19 4	168 9						
						219 1	4589 3	Y	153	156	0	14	
						20 4	168 9						
						237 1	5064 3	Y	182	179	0	17	
						23 4	200 9						
						229 1	4762 3	Y	158	158	0	17	
						27 4	174 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742			
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	277 1	4876 3	Y	412	411	0	2	
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	25 4	453 9						
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	254 1	4699 3	Y	395	397	0	-0-	
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	20 4	435 9						
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	209 1	4782 3	Y	395	395	0	-0-	
*01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	19 4	435 9						
						215 1	4515 3	Y	429	429	0	-0-	
						20 4	472 9						
						215 1	4612 3	Y	449	447	0	2	
						20 4	494 9						
						215 1	4464 3	Y	457	457	0	2	
						25 4	503 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080			
08	4681 X	4581	-0-	-100	-0-	232 1	4086 3	Y	221	221	0	3	
09	4530 X	4385	-0-	-145	-0-	20 4	243 9						
10	4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	207 1	3836 3	Y	296	296	0	3	
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	16 4	326 9						
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	89 1	2047 3	Y	146	149	0	-0-	
*01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	8 4	161 9						
						245 1	5132 3	Y	419	417	0	2	
						23 4	461 9						
						207 1	4438 3	Y	374	372	0	4	
						20 4	411 9						
						202 1	4199 3	Y	354	356	0	2	
						23 4	389 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142			
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	122 1	2152 3	Y	79	79	0	13	
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	11 4	87 9						
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	108 1	2012 3	Y	85	85	0	13	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	7 4	94 9						
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	92 1	2111 3	Y	95	95	0	13	
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	8 4	105 9						
						110 1	2326 3	Y	111	111	0	13	
						9 4	122 9						
						82 1	1762 3	Y	80	80	0	13	
						8 4	88 9						
						82 1	1718 3	Y	81	81	0	13	
						9 4	89 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* CODE	EOM BALANCE	
08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	246 1	4345 3	Y	312	312	0	2	
						22 4	343 9						
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	226 1	4195 3	Y	335	336	0	1	
						17 4	369 9						
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	182 1	4189 3	Y	309	309	0	1	
						16 4	340 9						
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	185 1	3887 3	Y	318	319	0	-0-	
						16 4	350 9						
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	182 1	3915 3	Y	334	331	0	3	
						17 4	367 9						
*01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	185 1	3841 3	Y	343	343	0	3	
						21 4	377 9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871			
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	246 1	4359 3	Y	144	145	0	8	
						22 4	158 9						
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	223 1	4138 3	Y	131	132	0	7	
						17 4	144 9						
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	184 1	4231 3	Y	139	139	0	7	
						16 4	153 9						
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185 1	3883 3	Y	158	160	0	5	
						16 4	174 9						
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	189 1	4077 3	Y	170	169	0	6	
						17 4	187 9						
*01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196 1	4071 3	Y	181	182	0	5	
						22 4	199 9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781			
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	302 1	5342 3	Y	269	268	0	7	
						28 4	296 9						
09	5610 X	5511	-0-	-99	-0-	268 1	4981 3	Y	219	220	0	6	
						21 4	241 9						
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	232 1	5319 3	Y	255	255	0	6	
						21 4	281 9						
11	5610 X	5089	-0-	-521	-0-	219 1	4594 3	Y	233	234	0	5	
						20 4	256 9						
12	5797 X	5360	-0-	-437	-0-	224 1	4807 3	Y	279	276	0	8	
						22 4	307 9						
01	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	202 1	4198 3	Y	298	297	0	9	
						23 4	328 9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002			
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	311 1	5477 3	Y	179	176	0	5	
						29 4	197 9						
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	289 1	5357 3	Y	228	227	0	6	
						22 4	251 9						
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	324 1	7425 3	Y	290	288	0	8	
						30 4	319 9						
11	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	295 1	6179 3	Y	247	251	0	4	
						28 4	272 9						
12	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	298 1	6395 3	Y	296	292	0	8	
						28 4	326 9						
*01	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	295 1	6128 3	Y	348	348	0	8	
						34 4	383 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110									
PILONCILLO			WELL #:		D 25HC	RRCID ->	276370	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8709 - 16697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-		597 1	10544 3	Y	553	551 0		6
								53 4	608 9					
09		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-		540 1	10030 3	Y	512	516 0		2
								40 4	563 9					
10		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-		438 1	10068 3	Y	532	534 0		-0-
								40 4	585 9					
11		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-		440 1	9231 3	Y	518	518 0		-0-
								40 4	570 9					
12		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-		441 1	9464 3	Y	702	695 0		7
								41 4	772 9					
*01		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-		452 1	9372 3	Y	593	597 0		3
								51 4	652 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 26HP	RRCID ->	276792	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8602 - 14552	
-----														
08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		258 1	4561 3	Y	275	275 0		11
								24 4	303 9					
09		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		226 1	4209 3	Y	256	259 0		8
								17 4	282 9					
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-		187 1	4290 3	Y	271	270 0		9
								16 4	298 9					
11		4530 X	4364	-0-	-166	-0-		187 1	3900 3	Y	237	238 0		8
								16 4	261 9					
12		4681 X	4549	-0-	-132	-0-		191 1	4093 3	Y	225	223 0		10
								17 4	248 9					
*01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		194 1	4015 3	Y	225	225 0		10
								22 4	248 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 25HD	RRCID ->	276824	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8788 - 16698	
-----														
08		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-		547 1	9652 3	Y	419	418 0		5
								49 4	461 9					
09		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-		501 1	9288 3	Y	418	420 0		3
								37 4	460 9					
10		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-		410 1	9402 3	Y	461	461 0		3
								37 4	507 9					
11		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-		414 1	8673 3	Y	452	454 0		1
								38 4	497 9					
12		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-		421 1	9023 3	Y	442	439 0		4
								40 4	486 9					
*01		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-		423 1	8805 3	Y	445	446 0		3
								48 4	490 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 26HN	RRCID ->	277280	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8876 - 14835	
-----														
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		162 1	2867 3	Y	221	221 0		14
								14 4	243 9					
09		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		147 1	2727 3	Y	213	213 0		14
								10 4	234 9					
10		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		121 1	2771 3	Y	224	223 0		15
								11 4	246 9					
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		121 1	2566 3	Y	161	165 0		11
								11 4	177 9					
12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		126 1	2730 3	Y	141	141 0		11
								12 4	155 9					
*01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		131 1	2727 3	Y	137	139 0		9
								15 4	151 9					

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
08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	271	1	4782	3	Y	118	118	0			9
						25	4	130	9							
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	230	1	4277	3	Y	167	165	0			11
						17	4	184	9							
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	188	1	4312	3	Y	157	157	0			11
						16	4	173	9							
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	187	1	3908	3	Y	166	168	0			9
						16	4	183	9							
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	187	1	4007	3	Y	188	186	0			11
						17	4	207	9							
*01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	195	1	4050	3	Y	190	190	0			11
						22	4	209	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	244	1	4306	3	Y	127	125	0			9
						22	4	140	9							
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	301	1	5566	3	Y	127	127	0			9
						24	4	140	9							
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	191	1	4388	3	Y	140	140	0			9
						17	4	154	9							
11	4500 X	4307	-0-	-193	-0-	187	1	3919	3	Y	168	169	0			8
						16	4	185	9							
12	4650 X	4308	-0-	-342	-0-	183	1	3930	3	Y	162	161	0			9
						17	4	178	9							
*01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	198	1	4132	3	Y	157	158	0			8
						22	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	274	1	4849	3	Y	318	318	0			4
						25	4	350	9							
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	253	1	4671	3	Y	307	310	0			1
						20	4	338	9							
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	206	1	4728	3	Y	341	341	0			1
						19	4	375	9							
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	206	1	4335	3	Y	301	302	0			-0-
						19	4	331	9							
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	197	1	4229	3	Y	292	289	0			3
						19	4	321	9							
*01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	213	1	4431	3	Y	353	352	0			4
						25	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

08	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	406	406	0			3
						27	4	447	9							
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	273	1	5056	3	Y	395	397	0			1
						21	4	435	9							
10	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	229	1	5252	3	Y	435	436	0			-0-
						21	4	479	9							
11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	219	1	4590	3	Y	427	427	0			-0-
						20	4	470	9							
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	217	1	4662	3	Y	400	397	0			3
						22	4	440	9							
01	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	215	1	4464	3	Y	391	392	0			2
						25	4	430	9							



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	605 1	10666 3	Y	332	334	0	1	
						54 4	365 9						
09	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	593 1	11004 3	Y	350	351	0	-0-	
						44 4	385 9						
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	470 1	10804 3	Y	368	368	0	-0-	
						43 4	405 9						
11	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	461 1	9650 3	Y	348	348	0	-0-	
						42 4	383 9						
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	446 1	9582 3	Y	333	331	0	2	
						43 4	366 9						
01	10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	402 1	8354 3	Y	305	306	0	1	
						46 4	336 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974			
08	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	481 1	8482 3	Y	306	304	0	6	
						44 4	337 9						
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	481 1	8919 3	Y	301	304	0	3	
						36 4	331 9						
10	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	376 1	8633 3	Y	261	262	0	2	
						35 4	287 9						
11	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	379 1	7943 3	Y	245	246	0	1	
						35 4	270 9						
12	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	372 1	7982 3	Y	236	235	0	2	
						36 4	260 9						
01	8897 X	8469	-0-	-428	-0-	375 1	7786 3	Y	242	242	0	2	
						42 4	266 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510			
08	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	404 1	7120 3	Y	266	266	0	7	
						37 4	293 9						
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	388 1	7184 3	Y	271	274	0	4	
						30 4	298 9						
10	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	307 1	7043 3	Y	232	232	0	4	
						29 4	255 9						
11	6900 X	6589	-0-	-311	-0-	289 1	6045 3	Y	207	209	0	2	
						27 4	228 9						
12	7130 X	6530	-0-	-600	-0-	279 1	5984 3	Y	218	216	0	4	
						27 4	240 9						
01	7006 X	6566	-0-	-440	-0-	289 1	5995 3	Y	227	227	0	4	
						32 4	250 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582			
08	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	676 1	11921 3	Y	417	416	0	7	
						60 4	459 9						
09	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	610 1	11320 3	Y	420	422	0	5	
						45 4	462 9						
10	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	503 1	11539 3	Y	466	468	0	3	
						46 4	513 9						
11	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	514 1	10768 3	Y	460	461	0	2	
						46 4	506 9						
12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	520 1	11155 3	Y	459	456	0	5	
						49 4	505 9						
01	11966 X	11878	-0-	-88	-0-	520 1	10786 3	Y	467	468	0	4	
						58 4	514 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	575 1	10149 3	399 9		Y	363	362 0			3
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	52 4	9759 3	391 9		Y	355	358 0			-0-
10	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	428 1	9814 3	436 9		Y	396	396 0			-0-
11	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	429 1	9015 3	424 9		Y	385	385 0			-0-
12	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	432 1	9255 3	420 9		Y	382	380 0			2
01	10106 X	9972	-0-	-134	-0-	436 1	9056 3	431 9		Y	392	393 0			1
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736					
08	9114 X	6990	-0-	-2124	-0-	358 1	6338 3	261 9		Y	237	237 0			2
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	450 1	8358 3	268 9		Y	244	245 0			1
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	394 1	9035 3	254 9		Y	231	231 0			1
11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	410 1	8622 3	281 9		Y	255	255 0			1
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	427 1	9152 3	297 9		Y	270	269 0			2
01	9424 X	9348	-0-	-76	-0-	413 1	8595 3	293 9		Y	266	266 0			2
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735					
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	157 1	2776 3	191 9		Y	174	172 0			10
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	144 1	2688 3	187 9		Y	170	170 0			10
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	116 1	2681 3	194 9		Y	176	176 0			10
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	116 1	2444 3	187 9		Y	170	172 0			8
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	124 1	2635 3	195 9		Y	177	176 0			9
*01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136 1	2827 3	217 9		Y	197	197 0			9
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047					
08	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	788 1	13907 3	502 9		Y	456	456 0			3
09	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	705 1	13070 3	438 9		Y	398	401 0			-0-
10	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	588 1	13495 3	487 9		Y	443	443 0			-0-
11	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	586 1	12289 3	524 9		Y	476	476 0			-0-
12	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	597 1	12836 3	527 9		Y	479	475 0			4
01	13733 X	13631	-0-	-102	-0-	599 1	12450 3	515 9		Y	468	470 0			2

-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	276 1	4860 3	25 4	209 9	Y	190	188 0			9
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	250 1	4644 3	20 4	199 9	Y	181	182 0			8
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	209 1	4778 3	19 4	246 9	Y	224	223 0			9
11	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	186 1	3897 3	16 4	228 9	Y	207	208 0			8
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	231 1	4949 3	23 4	281 9	Y	255	252 0			11
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	205 1	4263 3	24 4	311 9	Y	283	283 0			11
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751				
08	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	306 1	5412 3	29 4	246 9	Y	224	224 0			4
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	283 1	5246 3	22 4	271 9	Y	246	245 0			5
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	238 1	5443 3	21 4	294 9	Y	267	266 0			6
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	232 1	4861 3	21 4	271 9	Y	246	247 0			5
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	237 1	5069 3	23 4	273 9	Y	248	247 0			6
01	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	232 1	4812 3	27 4	233 9	Y	212	213 0			5
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634				
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	232 1	4094 3	20 4	239 9	Y	217	217 0			6
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	213 1	3934 3	16 4	216 9	Y	196	198 0			4
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	173 1	3966 3	15 4	224 9	Y	204	204 0			4
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	174 1	3640 3	15 4	219 9	Y	199	201 0			2
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	177 1	3787 3	17 4	220 9	Y	200	198 0			4
01	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	151 1	3142 3	17 4	190 9	Y	173	175 0			2
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640				
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	311 1	5476 3	29 4	300 9	Y	273	275 0			1
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	284 1	5280 3	22 4	319 9	Y	290	290 0			1
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	250 1	5737 3	23 4	359 9	Y	326	326 0			1
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	250 1	5233 3	23 4	345 9	Y	314	314 0			1
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	256 1	5469 3	24 4	348 9	Y	316	314 0			3
01	5890 X	5444	-0-	-446	-0-	235 1	4901 3	27 4	281 9	Y	255	257 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	311 1	5513 3	29 4	373 9	Y	339	338 0			4
09	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	285 1	5288 3	22 4	369 9	Y	335	337 0			2
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	232 1	5356 3	21 4	451 9	Y	410	411 0			1
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	232 1	4895 3	21 4	438 9	Y	398	399 0			-0-
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	235 1	5038 3	23 4	435 9	Y	395	392 0			3
01	5487 X	5297	-0-	-190	-0-	223 1	4630 3	25 4	419 9	Y	381	382 0			2
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909					
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	206 1	3636 3	17 4	338 9	Y	307	307 0			3
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	191 1	3542 3	13 4	336 9	Y	305	308 0			-0-
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	163 1	3740 3	14 4	330 9	Y	300	300 0			-0-
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	162 1	3406 3	14 4	340 9	Y	309	309 0			-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	165 1	3532 3	15 4	339 9	Y	308	306 0			2
*01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167 1	3486 3	19 4	354 9	Y	322	324 0			-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601					
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	226 1	3996 3	20 4	536 9	Y	487	486 0			7
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	205 1	3786 3	15 4	516 9	Y	469	472 0			4
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	168 1	3848 3	15 4	536 9	Y	487	488 0			3
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	168 1	3519 3	15 4	516 9	Y	469	471 0			1
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	166 1	3565 3	15 4	502 9	Y	456	453 0			4
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176 1	3648 3	20 4	518 9	Y	471	472 0			3
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872					
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	88 1	1548 3	8 4	79 9	Y	72	73 0			5
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	81 1	1476 3	6 4	85 9	Y	77	78 0			4
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70 1	1590 3	6 4	95 9	Y	86	86 0			4
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68 1	1436 3	6 4	80 9	Y	73	73 0			4
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69 1	1473 3	7 4	79 9	Y	72	71 0			5
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 3	7 4	95 9	Y	86	85 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	462 42	1 4	8156 218	3 9	Y	198	198	0			3
09	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	440 33	1 4	8140 293	3 9	Y	266	268	0			1
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	379 34	1 4	8672 301	3 9	Y	274	273	0			2
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	357 32	1 4	7489 250	3 9	Y	227	229	0			-0-
12	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	371 35	1 4	7953 248	3 9	Y	225	223	0			2
*01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	387 44	1 4	8025 272	3 9	Y	247	248	0			1
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720						
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	141 12	1 4	2489 295	3 9	Y	268	268	0			8
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	129 9	1 4	2380 287	3 9	Y	261	263	0			6
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	104 9	1 4	2407 389	3 9	Y	354	354	0			6
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	108 9	1 4	2260 318	3 9	Y	289	292	0			3
12	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	110 10	1 4	2348 306	3 9	Y	278	276	0			5
*01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	103 11	1 4	2117 400	3 9	Y	364	363	0			6
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906						
08	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	393 36	1 4	6935 228	3 9	Y	207	208	0			9
09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	385 29	1 4	7156 240	3 9	Y	218	218	0			9
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	307 27	1 4	7078 255	3 9	Y	232	233	0			8
11	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	307 28	1 4	6447 187	3 9	Y	170	172	0			6
12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	319 30	1 4	6826 184	3 9	Y	167	167	0			6
01	7285 X	7276	-0-	-9	-0-	324 36	1 4	6712 204	3 9	Y	185	185	0			6
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613						
08	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	398 32	1 4	6032 259	3 9	Y	235	235	0			4
09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	339 26	1 4	6292 257	3 9	Y	234	234	0			4
10	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	264 24	1 4	6042 218	3 9	Y	198	200	0			2
11	6300 X	6146	-0-	-154	-0-	270 25	1 4	5635 216	3 9	Y	196	197	0			1
12	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	278 27	1 4	5989 245	3 9	Y	223	221	0			3
*01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	282 32	1 4	5856 252	3 9	Y	229	230	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	408 1	6186 3	N	279	278 0	5
						32 4	307 9				
09	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	335 1	6213 3	N	268	271 0	2
						26 4	295 9				
10	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	277 1	6358 3	N	273	273 0	2
						26 4	300 9				
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	289 1	6050 3	N	275	276 0	1
						27 4	303 9				
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	295 1	6312 3	N	275	274 0	2
						28 4	303 9				
*01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	291 1	6048 3	N	278	277 0	3
						32 4	306 9				
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	367 1	5541 3	Y	189	187 0	9
						28 4	208 9				
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	288 1	5337 3	Y	182	183 0	8
						21 4	200 9				
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	233 1	5365 3	Y	176	176 0	8
						20 4	194 9				
11	5340 X	5306	-0-	-34	-0-	232 1	4868 3	Y	169	171 0	6
						20 4	186 9				
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	237 1	5090 3	Y	200	198 0	8
						23 4	220 9				
01	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	239 1	4975 3	Y	208	208 0	8
						26 4	229 9				
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	395 1	5983 3	Y	246	245 0	2
						32 4	271 9				
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	322 1	5956 3	Y	247	248 0	1
						26 4	272 9				
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	270 1	6177 3	Y	296	296 0	1
						27 4	326 9				
11	6330 X	6277	-0-	-53	-0-	271 1	5663 3	Y	287	288 0	-0-
						27 4	316 9				
12	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	276 1	5901 3	Y	288	286 0	2
						27 4	317 9				
01	6355 X	6343	-0-	-12	-0-	274 1	5715 3	Y	293	293 0	2
						32 4	322 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	285 1	5025 3	Y	195	192 0	8
						27 4	215 9				
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	249 1	4605 3	Y	185	185 0	8
						19 4	204 9				
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	204 1	4661 3	Y	169	169 0	8
						19 4	186 9				
11	4800 X	4633	-0-	-167	-0-	200 1	4207 3	Y	188	190 0	6
						19 4	207 9				
12	4960 X	4926	-0-	-34	-0-	208 1	4450 3	Y	225	223 0	8
						20 4	248 9				
*01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	209 1	4357 3	Y	220	219 0	9
						25 4	242 9				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	269 1	4747 3	Y	210	209	0		9
						25 4	231 9						
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	245 1	4540 3	Y	167	167	0		9
						19 4	184 9						
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	204 1	4677 3	Y	206	205	0		10
						19 4	227 9						
11	4770 X	4553	-0-	-217	-0-	197 1	4098 3	Y	218	219	0		9
						18 4	240 9						
12	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	199 1	4243 3	Y	220	219	0		10
						18 4	242 9						
01	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	197 1	4120 3	Y	228	228	0		10
						22 4	251 9						
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067			
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	295 1	5168 3	Y	252	251	0		2
						27 4	277 9						
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	276 1	5117 3	Y	253	254	0		1
						21 4	278 9						
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	228 1	5225 3	Y	276	275	0		2
						21 4	304 9						
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	219 1	4609 3	Y	276	276	0		2
						20 4	304 9						
12	5177 X	4576	-0-	-601	-0-	191 1	4084 3	Y	258	256	0		4
						17 4	284 9						
01	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	197 1	4065 3	Y	262	262	0		4
						23 4	288 9						
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580			
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	311 1	5497 3	Y	287	286	0		7
						30 4	316 9						
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	279 1	5167 3	Y	296	298	0		5
						22 4	326 9						
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	228 1	5220 3	Y	315	316	0		4
						23 4	347 9						
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	228 1	4782 3	Y	267	269	0		2
						23 4	294 9						
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	237 1	5101 3	Y	280	278	0		4
						24 4	308 9						
*01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	245 1	5071 3	Y	301	301	0		4
						28 4	331 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826			
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	143 1	2506 3	Y	211	211	0		9
						12 4	232 9						
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	132 1	2429 3	Y	201	202	0		8
						9 4	221 9						
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	110 1	2521 3	Y	245	244	0		9
						9 4	270 9						
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	102 1	2157 3	Y	236	237	0		8
						9 4	260 9						
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2214 3	Y	236	235	0		9
						10 4	260 9						
*01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	106 1	2222 3	Y	254	255	0		8
						11 4	279 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560	
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025		
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	174 1	3087 3	Y	521 518 0	9
						15 4	573 9			
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	152 1	2816 3	Y	480 483 0	6
						10 4	528 9			
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	115 1	2658 3	Y	530 530 0	6
						9 4	583 9			
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	92 1	1955 3	Y	500 504 0	2
						8 4	550 9			
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	111 1	2389 3	Y	587 581 0	8
						10 4	646 9			
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	123 1	2575 3	Y	667 666 0	9
						13 4	734 9			

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253		
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	213 1	3770 3	Y	100 99 0	9
						19 4	110 9			
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	192 1	3547 3	Y	73 73 0	9
						13 4	80 9			
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	156 1	3611 3	Y	85 85 0	9
						13 4	94 9			
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	168 1	3511 3	Y	98 99 0	8
						15 4	108 9			
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	171 1	3678 3	Y	104 104 0	8
						15 4	114 9			
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	169 1	3508 3	Y	106 107 0	7
						19 4	117 9			

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152		
08	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	132 1	2318 3	Y	90 89 0	6
						11 4	99 9			
09	2910 X	811	-0-	-2099	-0-	39 1	738 3	Y	28 29 0	5
						3 4	31 9			
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	128 1	2940 3	Y	122 120 0	7
						11 4	134 9			
11	2910 X	2200	-0-	-710	-0-	97 1	2020 3	Y	67 68 0	6
						9 4	74 9			
12	3007 X	650	-0-	-2357	-0-	27 1	600 3	Y	19 20 0	5
						2 4	21 9			
*01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	197 1	4074 3	Y	161 158 0	8
						22 4	177 9			



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	229 1	4004 3	19 4	638 9	Y	580	579 0			5
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	200 1	3696 3	15 4	567 9	Y	515	520 0			-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	164 1	3779 3	14 4	629 9	Y	572	572 0			-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	158 1	3328 3	14 4	592 9	Y	538	538 0			-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	162 1	3444 3	15 4	662 9	Y	602	597 0			5
*01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	163 1	3392 3	19 4	726 9	Y	660	660 0			5
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529				
08	3193 X	2403	-0-	-790	-0-	116 1	2059 3	10 4	218 9	Y	198	196 0			10
09	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	104 1	1949 3	7 4	211 9	Y	192	193 0			9
10	3193 X	2285	-0-	-908	-0-	87 1	1989 3	7 4	202 9	Y	184	183 0			10
11	2340 X	1962	-0-	-378	-0-	80 1	1701 3	7 4	174 9	Y	158	161 0			7
12	2418 X	2158	-0-	-260	-0-	87 1	1855 3	8 4	208 9	Y	189	186 0			10
*01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	86 1	1792 3	9 4	239 9	Y	217	216 0			11
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470				
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	218 1	3847 3	20 4	331 9	Y	301	300 0			1
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	201 1	3713 3	16 4	319 9	Y	290	291 0			-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	166 1	3801 3	15 4	347 9	Y	315	314 0			1
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	164 1	3449 3	14 4	304 9	Y	276	277 0			-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	174 1	3707 3	15 4	325 9	Y	295	291 0			4
*01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	178 1	3706 3	20 4	347 9	Y	315	315 0			4
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510				
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	327 1	5772 3	30 4	567 9	Y	515	513 0			5
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	240 1	4435 3	18 4	554 9	Y	504	507 0			2
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	211 1	4845 3	19 4	667 9	Y	606	605 0			3
11	5220 X	3995	-0-	-1225	-0-	160 1	3338 3	14 4	483 9	Y	439	442 0			-0-
12	5394 X	4165	-0-	-1229	-0-	168 1	3583 3	15 4	399 9	Y	363	362 0			1
01	T. A.	5710	-0-	5710	5710	233 1	4848 3	27 4	602 9	Y	547	545 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8300 - 14378							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	522 1	9220 3	47 4	853 9	Y	775	772 0			15
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	448 1	8295 3	35 4	845 9	Y	768	771 0			12
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	383 1	8774 3	36 4	900 9	Y	818	818 0			12
11	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	382 1	8030 3	36 4	839 9	Y	763	768 0			7
12	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	367 1	7859 3	35 4	734 9	Y	667	665 0			9
01	8990 X	8546	-0-	-444	-0-	360 1	7449 3	41 4	696 9	Y	633	634 0			8
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8577 - 14541					
08	3813 X	3040	-0-	-773	-0-	145 1	2539 3	13 4	343 9	Y	312	315 0			4
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	179 1	3328 3	13 4	608 9	Y	553	549 0			8
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	136 1	3127 3	11 4	559 9	Y	508	510 0			6
11	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	124 1	2585 3	11 4	458 9	Y	416	420 0			2
12	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	115 1	2453 3	11 4	495 9	Y	450	447 0			5
01	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	109 1	2251 3	13 4	568 9	Y	516	516 0			5
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8258 - 15320					
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	143 1	2500 3	12 4	474 9	Y	431	426 0			12
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	132 1	2443 3	9 4	468 9	Y	425	428 0			9
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	117 1	2680 3	11 4	484 9	Y	440	441 0			8
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	114 1	2374 3	9 4	485 9	Y	441	444 0			5
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	113 1	2425 3	11 4	404 9	Y	367	365 0			7
*01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	115 1	2414 3	12 4	349 9	Y	317	321 0			3
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9382 - 14511					
08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	490 1	8672 3	44 4	299 9	Y	272	271 0			21
09	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	459 1	8516 3	34 4	337 9	Y	306	308 0			19
10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	365 1	8363 3	33 4	369 9	Y	335	335 0			19
11	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	371 1	7773 3	35 4	366 9	Y	333	336 0			16
12	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	372 1	7980 3	36 4	361 9	Y	328	326 0			18
01	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	337 1	6977 3	38 4	391 9	Y	355	354 0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	323 1	5686 3	Y	302	302 0	15
						30 4	332 9				
09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	310 1	5740 3	Y	304	307 0	12
						24 4	334 9				
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	245 1	5580 3	Y	289	289 0	12
						23 4	318 9				
11	5250 X	5193	-0-	-57	-0-	222 1	4644 3	Y	278	280 0	10
						21 4	306 9				
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	228 1	4882 3	Y	289	286 0	13
						22 4	318 9				
01	5456 X	5237	-0-	-219	-0-	225 1	4667 3	Y	291	292 0	12
						25 4	320 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806		
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	650 1	11469 3	Y	348	346 0	5
						59 4	383 9				
09	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	593 1	10973 3	Y	361	362 0	4
						46 4	397 9				
10	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	475 1	10888 3	Y	371	373 0	2
						45 4	408 9				
11	11220 X	10148	-0-	-1072	-0-	442 1	9301 3	Y	333	335 0	-0-
						39 4	366 9				
12	11594 X	10271	-0-	-1323	-0-	444 1	9510 3	Y	250	249 0	1
						42 4	275 9				
01	10509 X	9655	-0-	-854	-0-	435 1	9003 3	Y	153	154 0	-0-
						49 4	168 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258		
08	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	693 1	12244 3	Y	174	172 0	11
						63 4	191 9				
09	12630 X	11714	-0-	-916	-0-	587 1	10879 3	Y	186	185 0	12
						43 4	205 9				
10	13051 X	11638	-0-	-1413	-0-	473 1	10871 3	Y	230	229 0	13
						41 4	253 9				
11	12630 X	10622	-0-	-2008	-0-	473 1	9912 3	Y	175	179 0	9
						44 4	193 9				
12	13051 X	11088	-0-	-1963	-0-	483 1	10370 3	Y	173	172 0	10
						45 4	190 9				
01	11160 X	10677	-0-	-483	-0-	477 1	9933 3	Y	193	193 0	10
						55 4	212 9				
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475		
08	11067 X	10343	-0-	-724	-0-	540 1	9539 3	Y	196	194 0	7
						48 4	216 9				
09	10710 X	9490	-0-	-1220	-0-	475 1	8780 3	Y	182	183 0	6
						35 4	200 9				
10	11067 X	9407	-0-	-1660	-0-	382 1	8783 3	Y	188	188 0	6
						35 4	207 9				
11	10710 X	9935	-0-	-775	-0-	437 1	9157 3	Y	274	274 0	6
						40 4	301 9				
12	11067 X	10330	-0-	-737	-0-	445 1	9532 3	Y	282	280 0	8
						43 4	310 9				
*01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	466 1	9694 3	Y	285	286 0	7
						53 4	314 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	578 1	10195 3	366 9		Y	333	331 0			13
09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	531 1	9845 3	374 9		Y	340	342 0			11
10	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	429 1	9857 3	400 9		Y	364	366 0			9
11	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	428 1	8987 3	375 9		Y	341	344 0			6
12	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	441 1	9449 3	374 9		Y	340	339 0			7
01	10137 X	10132	-0-	-5	-0-	444 1	9229 3	408 9		Y	371	371 0			7
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191					
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	85 1	1495 3	141 9		Y	128	128 0			8
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 3	140 9		Y	127	128 0			7
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	66 1	1511 3	140 9		Y	127	126 0			8
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	71 1	1480 3	123 9		Y	112	114 0			6
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	75 1	1617 3	150 9		Y	136	135 0			7
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74 1	1515 3	173 9		Y	157	157 0			7
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070					
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	229 1	4042 3	803 9		Y	730	727 0			15
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	174 1	3246 3	655 9		Y	595	601 0			9
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	169 1	3898 3	812 9		Y	738	737 0			10
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	160 1	3360 3	740 9		Y	673	679 0			4
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	141 1	3031 3	644 9		Y	585	583 0			6
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	133 1	2762 3	218 9		Y	198	204 0			-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372					
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	290 1	5121 3	592 9		Y	538	532 0			13
09	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	258 1	4787 3	596 9		Y	542	545 0			10
10	5301 X	5282	-0-	-19	-0-	197 1	4527 3	540 9		Y	491	494 0			7
11	5130 X	4705	-0-	-425	-0-	191 1	4008 3	488 9		Y	444	448 0			3
12	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202 1	4324 3	510 9		Y	464	461 0			6
*01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	208 1	4306 3	558 9		Y	507	508 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	172 1	3041 3	15 4	292 9	Y	265	265 0		-0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	163 1	3016 3	12 4	222 9	Y	202	202 0		-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	128 1	2928 3	11 4	256 9	Y	233	233 0		-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	123 1	2577 3	11 4	254 9	Y	231	231 0		-0-
12	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	102 1	2202 3	10 4	221 9	Y	201	200 0		1
01	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	111 1	2297 3	13 4	184 9	Y	167	168 0		-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023				
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	166 1	2932 3	15 4	552 9	Y	502	500 0		8
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	163 1	3012 3	11 4	573 9	Y	521	523 0		6
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	130 1	2966 3	11 4	652 9	Y	593	594 0		5
11	3480 X	3220	-0-	-260	-0-	121 1	2495 3	11 4	593 9	Y	539	543 0		1
12	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	124 1	2651 3	12 4	611 9	Y	555	551 0		5
*01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	127 1	2627 3	15 4	631 9	Y	574	575 0		4
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238 - 15161				
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	183 1	3247 3	18 4	414 9	Y	376	375 0		4
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	169 1	3125 3	14 4	403 9	Y	366	367 0		3
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	139 1	3182 3	13 4	406 9	Y	369	371 0		1
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	139 1	2961 3	14 4	396 9	Y	360	361 0		-0-
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	131 1	2792 3	13 4	367 9	Y	334	332 0		2
*01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	147 1	3043 3	18 4	411 9	Y	374	373 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8542 - 14109			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	315 1	5538 3	Y	250	249 0		3	
						29 4	275 9						
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	282 1	5245 3	Y	224	224 0		3	
						22 4	246 9						
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	227 1	5172 3	Y	229	229 0		3	
						21 4	252 9						
11	5340 X	5102	-0-	-238	-0-	222 1	4636 3	Y	204	206 0		1	
						20 4	224 9						
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	224 1	4795 3	Y	172	171 0		2	
						21 4	189 9						
01	5239 X	5057	-0-	-182	-0-	223 1	4630 3	Y	163	163 0		2	
						25 4	179 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8410 - 14307			
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	290 1	5117 3	Y	397	396 0		3	
						27 4	437 9						
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	264 1	4887 3	Y	393	396 0		-0-	
						21 4	432 9						
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	216 1	4956 3	Y	413	412 0		1	
						20 4	454 9						
11	5400 X	5109	-0-	-291	-0-	213 1	4468 3	Y	372	373 0		-0-	
						19 4	409 9						
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	231 1	4931 3	Y	406	402 0		4	
						23 4	447 9						
*01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	235 1	4881 3	Y	427	427 0		4	
						27 4	470 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876 - 15059			
08	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	807 1	14236 3	Y	507	505 0		6	
						73 4	558 9						
09	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	745 1	13788 3	Y	473	476 0		3	
						56 4	520 9						
10	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	608 1	13968 3	Y	494	495 0		2	
						55 4	543 9						
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	611 1	12821 3	Y	521	522 0		1	
						56 4	573 9						
12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	624 1	13363 3	Y	534	530 0		5	
						58 4	587 9						
01	14477 X	13941	-0-	-536	-0-	608 1	12645 3	Y	563	564 0		4	
						69 4	619 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785 - 15985			
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	174 1	3098 3	Y	128	129 0		6	
						15 4	141 9						
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	159 1	2957 3	Y	116	117 0		5	
						12 4	128 9						
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	127 1	2937 3	Y	126	126 0		5	
						11 4	139 9						
11	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	127 1	2649 3	Y	127	129 0		3	
						11 4	140 9						
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	130 1	2764 3	Y	142	141 0		4	
						12 4	156 9						
*01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	129 1	2709 3	Y	172	172 0		4	
						14 4	189 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	408 1	7208 3	Y		106	105	0		10	
							37 4	117 9								
09		7080 X	6895	-0-	-185	-0-	345 1	6395 3	Y		116	117	0		9	
							27 4	128 9								
10		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	351 1	8046 3	Y		172	171	0		10	
							33 4	189 9								
11		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	336 1	7052 3	Y		156	159	0		7	
							31 4	172 9								
12		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	374 1	8002 3	Y		137	137	0		7	
							36 4	151 9								
*01		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	354 1	7364 3	Y		136	137	0		6	
							40 4	150 9								
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220					
08		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	467 1	8248 3	Y		344	345	0		10	
							42 4	378 9								
09		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	440 1	8138 3	Y		426	427	0		9	
							33 4	469 9								
10		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	362 1	8315 3	Y		441	442	0		8	
							33 4	485 9								
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	351 1	7357 3	Y		406	408	0		6	
							33 4	447 9								
12		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	444 1	9505 3	Y		525	521	0		10	
							42 4	578 9								
*01		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	406 1	8426 3	Y		470	472	0		8	
							46 4	517 9								
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870					
08		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	485 1	8583 3	Y		173	172	0		10	
							44 4	190 9								
09		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	409 1	7592 3	Y		166	166	0		10	
							31 4	183 9								
10		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	382 1	8773 3	Y		220	219	0		11	
							35 4	242 9								
11		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	384 1	8047 3	Y		199	202	0		8	
							35 4	219 9								
12		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	390 1	8369 3	Y		184	184	0		8	
							37 4	202 9								
01		9145 X	8783	-0-	-362	-0-	392 1	8152 3	Y		176	177	0		7	
							45 4	194 9								
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973					
08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	250 1	4398 3	Y		221	220	0		1	
							21 4	243 9								
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	219 1	4041 3	Y		216	216	0		1	
							16 4	238 9								
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183 1	4185 3	Y		192	193	0		-0-	
							15 4	211 9								
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	188 1	3957 3	Y		194	194	0		-0-	
							16 4	213 9								
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	202 1	4321 3	Y		225	223	0		2	
							19 4	248 9								
*01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	195 1	4059 3	Y		235	235	0		2	
							22 4	259 9								

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	522 1	9224 3	Y	331	331 0		2
							47 4	364 9					
09		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	482 1	8932 3	Y	294	296 0		-0-
							36 4	323 9					
10		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	394 1	9058 3	Y	347	346 0		1
							37 4	382 9					
11		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	397 1	8357 3	Y	319	319 0		1
							37 4	351 9					
12		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	402 1	8628 3	Y	345	342 0		4
							39 4	380 9					
*01		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	399 1	8294 3	Y	370	371 0		3
							46 4	407 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
08		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	603 1	10644 3	Y	409	407 0		3
							54 4	450 9					
09		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	547 1	10159 3	Y	408	410 0		1
							40 4	449 9					
10		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	451 1	10348 3	Y	411	412 0		-0-
							41 4	452 9					
11		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	456 1	9573 3	Y	384	384 0		-0-
							42 4	422 9					
12		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	459 1	9872 3	Y	445	440 0		5
							43 4	490 9					
*01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	477 1	9909 3	Y	467	468 0		4
							54 4	514 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939			
08		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	265 1	4661 3	Y	252	250 0		7
							25 4	277 9					
09		4950 X	4893	-0-	-57	-0-	239 1	4418 3	Y	198	200 0		5
							18 4	218 9					
10		5115 X	4962	-0-	-153	-0-	197 1	4542 3	Y	186	186 0		5
							18 4	205 9					
11		4950 X	4566	-0-	-384	-0-	197 1	4155 3	Y	178	180 0		3
							18 4	196 9					
12		5115 X	4795	-0-	-320	-0-	201 1	4320 3	Y	232	228 0		7
							19 4	255 9					
*01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	204 1	4233 3	Y	240	240 0		7
							23 4	264 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155			
08		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	484 1	8542 3	Y	351	349 0		4
							44 4	386 9					
09		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	420 1	7789 3	Y	342	344 0		2
							31 4	376 9					
10		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	355 1	8147 3	Y	386	387 0		1
							33 4	425 9					
11		8430 X	7993	-0-	-437	-0-	345 1	7232 3	Y	349	350 0		-0-
							32 4	384 9					
12		8711 X	8644	-0-	-67	-0-	363 1	7787 3	Y	418	415 0		3
							34 4	460 9					
*01		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	378 1	7854 3	Y	449	448 0		4
							44 4	494 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	213 1	3775 3	Y	143	144 0		17
							19 4	157 9					
09		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	198 1	3652 3	Y	149	149 0		17
							14 4	164 9					
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	163 1	3747 3	Y	178	178 0		17
							14 4	196 9					
11		3540 X	3539	-0-	-1	-0-	151 1	3197 3	Y	162	165 0		14
							13 4	178 9					
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	162 1	3443 3	Y	168	167 0		15
							15 4	185 9					
*01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163 1	3372 3	Y	173	174 0		14
							19 4	190 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097			
08		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	118 1	2103 3	Y	94	93 0		11
							10 4	103 9					
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	132 1	2434 3	Y	130	129 0		12
							9 4	143 9					
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	104 1	2392 3	Y	130	130 0		12
							9 4	143 9					
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	98 1	2044 3	Y	143	144 0		11
							9 4	157 9					
12		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	98 1	2091 3	Y	127	128 0		10
							10 4	140 9					
*01		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104 1	2146 3	Y	125	125 0		10
							11 4	138 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681			
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	733 1	12928 3	Y	465	464 0		2
							66 4	512 9					
09		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	696 1	12910 3	Y	470	472 0		-0-
							52 4	517 9					
10		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	571 1	13125 3	Y	497	497 0		-0-
							52 4	547 9					
11		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	575 1	12030 3	Y	482	482 0		-0-
							52 4	530 9					
12		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	566 1	12128 3	Y	469	466 0		3
							53 4	516 9					
01		13516 X	13305	-0-	-211	-0-	584 1	12117 3	Y	490	490 0		3
							65 4	539 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			
08		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	333 1	5875 3	Y	316	316 0		1
							30 4	348 9					
09		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	302 1	5603 3	Y	307	308 0		-0-
							23 4	338 9					
10		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	259 1	5950 3	Y	351	351 0		-0-
							22 4	386 9					
11		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	259 1	5441 3	Y	341	341 0		-0-
							22 4	375 9					
12		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	267 1	5721 3	Y	367	364 0		3
							25 4	404 9					
*01		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	269 1	5570 3	Y	384	385 0		2
							29 4	422 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	510 1	8985 3	Y	363	362 0	5
							46 4	399 9				
09		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	461 1	8519 3	Y	291	295 0	1
							34 4	320 9				
10		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	370 1	8476 3	Y	358	358 0	1
							35 4	394 9				
11		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	360 1	7553 3	Y	344	345 0	-0-
							33 4	378 9				
12		8370 X	7972	-0-	-398	-0-	339 1	7244 3	Y	325	323 0	2
							31 4	358 9				
01		8556 X	7679	-0-	-877	-0-	333 1	6947 3	Y	328	329 0	1
							38 4	361 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737		
08		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	547 1	9668 3	Y	490	489 0	8
							50 4	539 9				
09		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	512 1	9491 3	Y	486	488 0	6
							39 4	535 9				
10		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	417 1	9568 3	Y	507	508 0	5
							40 4	558 9				
11		9990 X	9889	-0-	-101	-0-	422 1	8846 3	Y	528	530 0	3
							40 4	581 9				
12		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	454 1	9737 3	Y	507	503 0	7
							44 4	558 9				
*01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	435 1	9021 3	Y	542	544 0	5
							49 4	596 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276		
08		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	359 1	6334 3	Y	290	290 0	-0-
							33 4	319 9				
09		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	373 1	6920 3	Y	295	295 0	-0-
							28 4	325 9				
10		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	307 1	7035 3	Y	304	304 0	-0-
							28 4	334 9				
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	293 1	6137 3	Y	294	294 0	-0-
							26 4	323 9				
12		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	343 1	7333 3	Y	339	337 0	2
							33 4	373 9				
*01		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	338 1	7019 3	Y	390	390 0	2
							39 4	429 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		
08		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	525 1	9268 3	Y	391	391 0	1
							48 4	430 9				
09		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	475 1	8804 3	Y	375	376 0	-0-
							36 4	413 9				
10		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	397 1	9118 3	Y	395	395 0	-0-
							37 4	435 9				
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	402 1	8429 3	Y	364	364 0	-0-
							37 4	400 9				
12		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	408 1	8760 3	Y	360	358 0	2
							39 4	396 9				
01		9424 X	9296	-0-	-128	-0-	405 1	8402 3	Y	403	403 0	2
							46 4	443 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 9819 - 15946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	358 1	6317 3	Y	266	265 0	4		
						33 4	293 9						
09	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	368 1	6815 3	Y	257	259 0	2		
						28 4	283 9						
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	271 1	6204 3	Y	250	250 0	2		
						25 4	275 9						
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	277 1	5828 3	Y	292	293 0	1		
						25 4	321 9						
12	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	279 1	6007 3	Y	301	298 0	4		
						27 4	331 9						
*01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	277 1	5752 3	Y	283	285 0	2		
						32 4	311 9						
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9913 - 16182			
08	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	570 1	10077 3	Y	324	323 0	1		
						51 4	356 9						
09	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	520 1	9651 3	Y	307	308 0	-0-		
						39 4	338 9						
10	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	432 1	9895 3	Y	325	324 0	1		
						39 4	358 9						
11	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	434 1	9102 3	Y	343	344 0	-0-		
						40 4	377 9						
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	427 1	9162 3	Y	326	324 0	2		
						41 4	359 9						
*01	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	435 1	9009 3	Y	344	345 0	1		
						49 4	378 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9318 - 15043			
08	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1862 1	8643 3	Y	511	510 0	10		
						45 4	562 9						
09	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	1778 1	8118 3	Y	489	493 0	6		
						34 4	538 9						
10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1583 1	8286 3	Y	587	587 0	6		
						34 4	646 9						
11	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1696 1	7516 3	Y	587	590 0	3		
						34 4	646 9						
12	10044 X	9352	-0-	-692	-0-	1483 1	7192 3	Y	586	582 0	7		
						32 4	645 9						
01	9734 X	9144	-0-	-590	-0-	1353 1	7098 3	Y	595	597 0	5		
						38 4	655 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896			
08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1424 1	6614 3	Y	342	342 0	6		
						34 4	376 9						
09	7500 X	7123	-0-	-377	-0-	1199 1	5475 3	Y	387	388 0	5		
						23 4	426 9						
10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1765 1	9239 3	Y	670	664 0	11		
						37 4	737 9						
11	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1338 1	5927 3	Y	387	393 0	5		
						26 4	426 9						
12	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	1302 1	6306 3	Y	438	435 0	8		
						28 4	482 9						
01	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	1155 1	6058 3	Y	436	438 0	6		
						34 4	480 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	574 1	2669 3	Y	123	119 0			13
							13 4	135 9						
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	538 1	2465 3	Y	98	98 0			13
							9 4	108 9						
10		2945 X	2822	-0-	-123	-0-	430 1	2242 3	Y	128	126 0			15
							9 4	141 9						
11		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	492 1	2179 3	Y	120	122 0			13
							9 4	132 9						
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	498 1	2410 3	Y	137	137 0			13
							11 4	151 9						
*01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	460 1	2417 3	Y	147	148 0			12
							13 4	162 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822			
08		2077 N	1855	-0-	-222	-0-	95 1	1685 3	Y	61	62 0			16
							8 4	67 9						
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	108 1	2015 3	Y	73	73 0			16
							7 4	80 9						
10		2077 N	1239	-0-	-838	-0-	50 1	1143 3	Y	38	39 0			15
							4 4	42 9						
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	80 1	1659 3	Y	64	64 0			15
							7 4	70 9						
12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1898 3	Y	73	73 0			15
							8 4	80 9						
*01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89 1	1829 3	Y	103	103 0			15
							9 4	113 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662			
08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	377 1	6669 3	Y	272	271 0			4
							34 4	299 9						
09		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	343 1	6363 3	Y	325	325 0			4
							27 4	358 9						
10		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	278 1	6394 3	Y	324	326 0			2
							26 4	356 9						
11		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	293 1	6137 3	Y	310	311 0			1
							28 4	341 9						
12		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	287 1	6153 3	Y	366	362 0			5
							28 4	403 9						
01		6727 X	6697	-0-	-30	-0-	289 1	5987 3	Y	354	354 0			5
							32 4	389 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701			
08		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	446 1	7882 3	Y	388	385 0			5
							40 4	427 9						
09		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	408 1	7571 3	Y	388	390 0			3
							31 4	427 9						
10		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	333 1	7631 3	Y	387	389 0			1
							31 4	426 9						
11		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	336 1	7029 3	Y	383	384 0			-0-
							31 4	421 9						
12		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	339 1	7254 3	Y	390	388 0			2
							32 4	429 9						
*01		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	345 1	7180 3	Y	441	441 0			2
							39 4	485 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	688	1	3182	3	Y	147	148	0		13
						16	4	162	9						
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	682	1	3117	3	Y	145	146	0		12
						13	4	160	9						
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	629	1	3296	3	Y	163	164	0		11
						13	4	179	9						
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	684	1	3031	3	Y	176	178	0		9
						13	4	194	9						
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	654	1	3169	3	Y	208	206	0		11
						14	4	229	9						
01	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	521	1	2733	3	Y	226	227	0		10
						15	4	249	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335					
08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	1367	1	6343	3	Y	330	329	0		2
						33	4	363	9						
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	1309	1	5975	3	Y	304	306	0		-0-
						25	4	334	9						
10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1215	1	6369	3	Y	351	351	0		-0-
						25	4	386	9						
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1304	1	5775	3	Y	396	396	0		-0-
						25	4	436	9						
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	1221	1	5910	3	Y	384	382	0		2
						26	4	422	9						
01	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	1070	1	5613	3	Y	390	390	0		2
						31	4	429	9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633					
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	303	1	5352	3	Y	213	211	0		13
						29	4	234	9						
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	269	1	4989	3	Y	175	176	0		12
						22	4	193	9						
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224	1	5144	3	Y	212	211	0		13
						23	4	233	9						
11	5430 X	5225	-0-	-205	-0-	227	1	4762	3	Y	194	197	0		10
						23	4	213	9						
12	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	232	1	4978	3	Y	172	171	0		11
						23	4	189	9						
01	5332 X	5262	-0-	-70	-0-	232	1	4817	3	Y	169	171	0		9
						27	4	186	9						
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474					
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	215	1	3781	3	Y	661	659	0		6
						19	4	727	9						
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	194	1	3582	3	Y	632	634	0		4
						13	4	695	9						
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	156	1	3608	3	Y	656	657	0		3
						13	4	722	9						
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	139	1	2944	3	Y	551	554	0		-0-
						13	4	606	9						
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	134	1	2862	3	Y	511	507	0		4
						13	4	562	9						
*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	3	Y	567	566	0		5
						17	4	624	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1317	1	4108	3	Y	291	291	0		-0-
						20	4	320	9						
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	1324	1	4109	3	Y	345	345	0		-0-
						17	4	380	9						
10	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1248	1	3986	3	Y	339	339	0		-0-
						15	4	373	9						
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1232	1	3674	3	Y	317	317	0		-0-
						15	4	349	9						
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	1221	1	3820	3	Y	326	324	0		2
						17	4	359	9						
*01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1076	1	3928	3	Y	346	346	0		2
						21	4	381	9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973					
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	157	1	2785	3	Y	230	229	0		6
						14	4	253	9						
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	2978	3	Y	234	233	0		7
						11	4	257	9						
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	121	1	2798	3	Y	228	228	0		7
						11	4	251	9						
11	3060 X	123	-0-	-2937	-0-	6	1	107	3	Y	9	13	0		3
						10	9								
12	3162 X	1543	-0-	-1619	-0-	62	1	1344	3	Y	119	116	0		6
						6	4	131	9						
*01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	174	1	3598	3	Y	290	286	0		10
						19	4	319	9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825					
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	250	1	4425	3	Y	312	311	0		1
						23	4	343	9						
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	230	1	4262	3	Y	321	322	0		-0-
						16	4	353	9						
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	197	1	4493	3	Y	352	352	0		-0-
						19	4	387	9						
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	204	1	4292	3	Y	361	361	0		-0-
						19	4	397	9						
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	208	1	4449	3	Y	360	358	0		2
						19	4	396	9						
*01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	201	1	4187	3	Y	366	367	0		1
						23	4	403	9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053					
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	270	1	4754	3	Y	192	190	0		17
						25	4	211	9						
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	254	1	4698	3	Y	182	183	0		16
						21	4	200	9						
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	208	1	4768	3	Y	177	178	0		15
						20	4	195	9						
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	206	1	4312	3	Y	157	159	0		13
						19	4	173	9						
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1	4549	3	Y	179	178	0		14
						20	4	197	9						
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	214	1	4444	3	Y	188	188	0		14
						25	4	207	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10239 - 17058					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	267	1	4694	3	Y	219	218	0		14
						25	4	241	9						
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	250	1	4643	3	Y	175	177	0		12
						20	4	193	9						
10	4805 X	4513	-0-	-292	-0-	180	1	4135	3	Y	165	166	0		11
						16	4	182	9						
11	4650 X	3647	-0-	-1003	-0-	159	1	3336	3	Y	125	127	0		9
						14	4	138	9						
12	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	116	1	2495	3	Y	87	86	0		10
						11	4	96	9						
01	3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	128	1	2653	3	Y	97	97	0		10
						14	4	107	9						
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277					
08	25964 X	11320	-0-	-14644	-0-	2478	1	7717	3	Y	985	978	0		25
						41	4	1084	9						
09	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	2266	1	7037	3	Y	475	490	0		10
						29	4	523	9						
10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	2293	1	7322	3	Y	443	446	0		7
						31	4	487	9						
11	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	2300	1	6839	3	Y	394	396	0		5
						32	4	433	9						
12	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	2278	1	7122	3	Y	439	435	0		9
						31	4	483	9						
*01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2059	1	7517	3	Y	472	473	0		8
						41	4	519	9						
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236					
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1192	1	3710	3	Y	248	247	0		1
						18	4	273	9						
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1260	1	3910	3	Y	327	327	0		1
						15	4	360	9						
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	1307	1	4176	3	Y	334	334	0		1
						16	4	367	9						
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1239	1	3689	3	Y	301	302	0		-0-
						15	4	331	9						
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1128	1	3522	3	Y	300	298	0		2
						15	4	330	9						
01	5301 X	5152	-0-	-149	-0-	1017	1	3711	3	Y	367	366	0		3
						20	4	404	9						
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368					
08	7378 X	6665	-0-	-713	-0-	1543	1	4807	3	Y	264	263	0		1
						25	4	290	9						
09	7140 X	6831	-0-	-309	-0-	1574	1	4883	3	Y	321	321	0		1
						21	4	353	9						
10	7378 X	6590	-0-	-788	-0-	1485	1	4737	3	Y	317	316	0		2
						19	4	349	9						
11	7140 X	6114	-0-	-1026	-0-	1442	1	4291	3	Y	329	330	0		1
						19	4	362	9						
12	6975 X	6176	-0-	-799	-0-	1403	1	4390	3	Y	329	327	0		3
						21	4	362	9						
01	6262 X	6213	-0-	-49	-0-	1246	1	4550	3	Y	356	356	0		3
						25	4	392	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	418	1	7371	3	Y	313	313	0
							38	4	344	9				-0-
09		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	361	1	6715	3	Y	318	318	0
							27	4	350	9				-0-
10		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	299	1	6852	3	Y	331	331	0
							28	4	364	9				-0-
11		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	309	1	6485	3	Y	355	355	0
							29	4	391	9				-0-
12		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	312	1	6660	3	Y	426	422	0
							30	4	469	9				4
01		7161 X	7015	-0-	-146	-0-	299	1	6210	3	Y	429	431	0
							34	4	472	9				2
-----														
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
08		11625 X	10089	-0-	-1536	-0-	511	1	9024	3	Y	462	463	0
							46	4	508	9				11
09		11250 X	9664	-0-	-1586	-0-	466	1	8635	3	Y	481	483	0
							34	4	529	9				9
10		11625 X	9748	-0-	-1877	-0-	385	1	8820	3	Y	462	465	0
							35	4	508	9				6
11		11130 X	9050	-0-	-2080	-0-	388	1	8156	3	Y	428	431	0
							35	4	471	9				3
12		10323 X	9835	-0-	-488	-0-	408	1	8764	3	Y	567	561	0
							39	4	624	9				9
*01		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	406	1	8433	3	Y	570	571	0
							46	4	627	9				8
-----														
PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
08		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	433	1	7622	3	Y	263	262	0
							40	4	289	9				5
09		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	368	1	6837	3	Y	249	251	0
							28	4	274	9				3
10		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	302	1	6941	3	Y	292	290	0
							28	4	321	9				5
11		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	305	1	6375	3	Y	287	289	0
							28	4	316	9				3
12		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	300	1	6408	3	Y	271	269	0
							29	4	298	9				5
01		7130 X	6785	-0-	-345	-0-	295	1	6137	3	Y	290	291	0
							34	4	319	9				4
-----														
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
08		3100 N	7025	-0-	3925	8362	353	1	6223	3	Y	379	379	0
							32	4	417	9				9
09		3000 N	7356	-0-	4356	12718	351	1	6491	3	Y	443	445	0
							27	4	487	9				7
10		20015 X	7297	-0-	-12718	-0-	283	1	6508	3	Y	436	438	0
							26	4	480	9				5
11		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	247	1	5192	3	Y	454	457	0
							23	4	499	9				2
12		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	265	1	5709	3	Y	389	388	0
							26	4	428	9				3
*01		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	270	1	5623	3	Y	416	417	0
							31	4	458	9				2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9826 - 14364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	300 1	5293 3	28 4	879 9	Y	799	791 0			22
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	263 1	4866 3	21 4	815 9	Y	741	745 0			18
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	215 1	4927 3	19 4	465 9	Y	423	432 0			9
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	208 1	4354 3	19 4	424 9	Y	385	388 0			6
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	216 1	4632 3	20 4	202 9	Y	184	186 0			4
01	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	214 1	4449 3	25 4	190 9	Y	173	175 0			2
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833					
08	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	356 1	6273 3	33 4	417 9	N	379	381 0			8
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	317 1	5864 3	24 4	477 9	N	434	435 0			7
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	266 1	6112 3	25 4	403 9	N	366	369 0			4
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	262 1	5486 3	23 4	371 9	N	337	339 0			2
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	265 1	5710 3	26 4	372 9	N	338	335 0			5
*01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	269 1	5569 3	31 4	496 9	N	451	450 0			6
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362					
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	418 1	7390 3	39 4	691 9	N	628	627 0			13
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	365 1	6769 3	29 4	641 9	N	583	587 0			9
10	7254 X	7204	-0-	-50	-0-	276 1	6331 3	26 4	571 9	N	519	521 0			7
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	307 1	6436 3	29 4	758 9	N	689	689 0			7
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	314 1	6731 3	30 4	780 9	N	709	703 0			13
*01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	308 1	6428 3	34 4	723 9	N	657	659 0			11
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669					
08	1054 N	929	-0-	-125	-0-	39 1	689 3	4 4	197 9	N	179	178 0			10
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	48 1	887 3	4 4	220 9	N	200	200 0			10
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	45 1	1033 3	4 4	218 9	N	198	198 0			10
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	34 1	700 3	3 4	152 9	N	138	140 0			8
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 3	5 4	220 9	N	200	198 0			10
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	5 4	173 9	N	157	158 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	414 X	25	-0-	-389	-0-	25	3			Y	-0-				1
*12	248 X	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	3	Y	-0-				1
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0		1
						1	9								

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	358	1	6327	3	Y	329	331	0		12
						33	4	362	9						
09	6540 X	6526	-0-	-14	-0-	318	1	5881	3	Y	275	279	0		8
						24	4	303	9						
10	6758 X	6463	-0-	-295	-0-	258	1	5923	3	Y	235	236	0		7
						23	4	259	9						
11	6540 X	5814	-0-	-726	-0-	252	1	5286	3	Y	230	231	0		6
						23	4	253	9						
12	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	263	1	5622	3	Y	254	251	0		9
						26	4	279	9						
*01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	262	1	5426	3	Y	256	258	0		7
						30	4	282	9						

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	348	1	6140	3	N	595	592	0		13
						32	4	655	9						
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	295	1	5470	3	N	433	439	0		7
						21	4	476	9						
10	6293 X	6032	-0-	-261	-0-	229	1	5252	3	N	483	484	0		6
						20	4	531	9						
11	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	248	1	5219	3	N	460	461	0		5
						22	4	506	9						
12	6293 X	6233	-0-	-60	-0-	256	1	5446	3	N	462	458	0		9
						23	4	508	9						
*01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	262	1	5413	3	N	503	503	0		9
						29	4	553	9						

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4000	3	N	320	320	0		2
						19	4	352	9						
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	210	1	3889	3	N	346	348	0		-0-
						15	4	381	9						
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	169	1	3888	3	N	377	377	0		-0-
						15	4	415	9						
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3427	3	N	352	352	0		-0-
						15	4	387	9						
12	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	163	1	3486	3	N	345	343	0		2
						15	4	380	9						
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166	1	3453	3	N	403	404	0		1
						19	4	443	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4225	3	N	333	331	0		4
						22	4	366	9						
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	3	N	328	330	0		2
						16	4	361	9						
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	149	1	3420	3	N	312	312	0		2
						13	4	343	9						
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	168	1	3521	3	N	334	335	0		1
						15	4	367	9						
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	171	1	3643	3	N	333	331	0		3
						15	4	366	9						
*01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3656	3	N	355	354	0		4
						20	4	391	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243					
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	279	1	4910	3	N	576	573	0		9
						26	4	634	9						
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	265	1	4925	3	N	576	579	0		6
						21	4	634	9						
10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	230	1	5281	3	N	633	634	0		5
						21	4	696	9						
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	229	1	4791	3	N	602	605	0		2
						21	4	662	9						
12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	231	1	4958	3	N	597	593	0		6
						23	4	657	9						
*01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	3	N	631	631	0		6
						27	4	694	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556					
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	366	1	6452	3	Y	748	747	0		14
						35	4	823	9						
09	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	299	1	5557	3	Y	691	695	0		10
						24	4	760	9						
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	241	1	5546	3	Y	722	722	0		10
						24	4	794	9						
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	254	1	5299	3	Y	731	736	0		5
						25	4	804	9						
12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	272	1	5835	3	Y	773	768	0		10
						26	4	850	9						
*01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	257	1	5340	3	Y	734	737	0		7
						30	4	807	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447					
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	299	1	5281	3	Y	348	347	0		5
						27	4	383	9						
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	267	1	4935	3	Y	320	323	0		2
						21	4	352	9						
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	212	1	4857	3	Y	320	321	0		1
						19	4	352	9						
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	214	1	4484	3	Y	341	342	0		-0-
						19	4	375	9						
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	219	1	4714	3	Y	344	342	0		2
						22	4	378	9						
*01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	236	1	4903	3	Y	359	360	0		1
						27	4	395	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8690 - 14622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	327 1	5758 3	30 4	336 9	Y	305	306 0			4
09	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	293 1	5437 3	22 4	299 9	Y	272	273 0			3
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	241 1	5561 3	23 4	317 9	Y	288	287 0			4
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	247 1	5182 3	23 4	327 9	Y	297	299 0			2
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	253 1	5421 3	24 4	330 9	Y	300	297 0			5
01	5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1	4608 3	25 4	309 9	Y	281	283 0			3
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465					
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	306 1	5401 3	29 4	277 9	Y	252	251 0			9
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	244 1	4505 3	19 4	224 9	Y	204	206 0			7
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	215 1	4961 3	20 4	261 9	Y	237	236 0			8
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	213 1	4461 3	19 4	299 9	Y	272	272 0			8
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	206 1	4420 3	20 4	288 9	Y	262	260 0			10
*01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	231 1	4786 3	27 4	336 9	Y	305	305 0			10
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674					
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	264 1	4643 3	25 4	804 9	Y	731	727 0			13
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	235 1	4369 3	18 4	704 9	Y	640	646 0			7
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	191 1	4365 3	17 4	765 9	Y	695	696 0			6
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	201 1	4232 3	18 4	785 9	Y	714	716 0			4
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	183 1	3906 3	18 4	714 9	Y	649	644 0			9
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	167 1	3463 3	20 4	682 9	Y	620	623 0			6
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186					
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	116 1	2063 3	10 4	428 9	Y	389	389 0			5
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	124 1	2292 3	9 4	384 9	Y	349	353 0			1
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	121 1	2781 3	11 4	370 9	Y	336	337 0			-0-
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	118 1	2491 3	11 4	348 9	Y	316	316 0			-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	110 1	2351 3	10 4	312 9	Y	284	282 0			2
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	101 1	2112 3	11 4	386 9	Y	351	350 0			3

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	183 1	3238 3	Y	535	532 0	5	
							15 4	589 9					
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	166 1	3064 3	Y	463	467 0	1	
							12 4	509 9					
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	139 1	3173 3	Y	507	507 0	1	
							12 4	558 9					
11		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	131 1	2745 3	Y	464	465 0	-0-	
							11 4	510 9					
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	126 1	2706 3	Y	455	452 0	3	
							12 4	501 9					
01		3131 X	3080	-0-	-51	-0-	117 1	2426 3	Y	476	477 0	2	
							13 4	524 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	232 1	4100 3	N	415	414 0	2	
							21 4	457 9					
09		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	214 1	3972 3	N	435	436 0	1	
							16 4	479 9					
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	174 1	3992 3	N	397	398 0	-0-	
							15 4	437 9					
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	164 1	3443 3	N	433	433 0	-0-	
							14 4	476 9					
12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	177 1	3787 3	N	458	454 0	4	
							17 4	504 9					
*01		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	179 1	3720 3	N	416	418 0	2	
							20 4	458 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
08		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	469 1	8273 3	Y	337	337 0	2	
							42 4	371 9					
09		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	427 1	7937 3	Y	320	322 0	-0-	
							32 4	352 9					
10		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	345 1	7916 3	Y	305	305 0	-0-	
							32 4	336 9					
11		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	371 1	7770 3	Y	311	311 0	-0-	
							35 4	342 9					
12		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	356 1	7627 3	Y	294	291 0	3	
							33 4	323 9					
*01		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	371 1	7710 3	Y	332	332 0	3	
							42 4	365 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261			COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	99 1	1739 3	Y	75	75 0	14	
							8 4	83 9					
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	90 1	1652 3	Y	79	78 0	15	
							6 4	87 9					
10		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	72 1	1654 3	Y	102	102 0	15	
							6 4	112 9					
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79 1	1641 3	Y	100	101 0	14	
							7 4	110 9					
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	89 1	1932 3	Y	106	106 0	14	
							8 4	117 9					
*01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1	1457 3	Y	111	112 0	13	
							7 4	122 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8622 - 14910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	623 1	11000 3	56 4	970 9	Y	882	880 0			13
09	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	568 1	10547 3	42 4	904 9	Y	822	829 0			6
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	455 1	10448 3	42 4	928 9	Y	844	846 0			4
11	11070 X	10335	-0-	-735	-0-	426 1	8924 3	39 4	946 9	Y	860	862 0			2
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	466 1	10003 3	44 4	1060 9	Y	964	956 0			10
*01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	460 1	9584 3	52 4	1067 9	Y	970	972 0			8
-----															
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9885 - 15086					
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	332 1	5847 3	31 4	188 9	Y	171	172 0			11
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	297 1	5500 3	23 4	221 9	Y	201	201 0			11
10	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	214 1	4890 3	19 4	194 9	Y	176	176 0			11
11	5640 X	5215	-0-	-425	-0-	228 1	4765 3	21 4	201 9	Y	183	185 0			9
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	250 1	5335 3	24 4	229 9	Y	208	206 0			11
*01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	244 1	5073 3	28 4	238 9	Y	216	215 0			12
-----															
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218					
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	99 1	1735 3	8 4	194 9	Y	176	176 0			7
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	90 1	1689 3	6 4	177 9	Y	161	162 0			6
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	76 1	1720 3	7 4	166 9	Y	151	152 0			5
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76 1	1585 3	7 4	144 9	Y	131	133 0			3
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	79 1	1692 3	8 4	106 9	Y	96	96 0			3
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	7 4	74 9	Y	67	67 0			3
-----															
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015					
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	440 1	7772 3	40 4	244 9	Y	222	223 0			-0-
09	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	386 1	7146 3	30 4	233 9	Y	212	212 0			-0-
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	342 1	7848 3	31 4	284 9	Y	258	257 0			1
11	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	358 1	7500 3	33 4	242 9	Y	220	221 0			-0-
12	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	355 1	7614 3	33 4	321 9	Y	292	288 0			4
*01	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	385 1	7996 3	44 4	380 9	Y	345	345 0			4



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	358 1	6319 3	33 4	330 9	Y	300	301 0			4
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	343 1	6359 3	27 4	389 9	Y	354	354 0			4
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	270 1	6173 3	25 4	479 9	Y	435	435 0			4
11	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	264 1	5557 3	24 4	521 9	Y	474	476 0			2
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	289 1	6205 3	28 4	691 9	Y	628	621 0			9
*01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	285 1	5913 3	32 4	744 9	Y	676	675 0			10

PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660						
08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	717 1	12654 3	64 4	369 9	Y	335	336 0			2
09	12750 X	12139	-0-	-611	-0-	607 1	11243 3	44 4	245 9	Y	223	225 0			-0-
10	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	539 1	12396 3	49 4	342 9	Y	311	310 0			1
11	12750 X	12725	-0-	-25	-0-	556 1	11655 3	50 4	464 9	Y	422	423 0			-0-
12	13175 X	11976	-0-	-1199	-0-	514 1	10992 3	48 4	422 9	Y	384	383 0			1
01	12927 X	11851	-0-	-1076	-0-	526 1	10903 3	59 4	363 9	Y	330	331 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978						
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	54 1	937 3	4 4	301 9	Y	274	271 0			9
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 3	4 4	220 9	Y	200	202 0			7
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	47 1	1066 3	4 4	234 9	Y	213	213 0			7
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	44 1	938 3	4 4	205 9	Y	186	189 0			4
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	48 1	1025 3	4 4	219 9	Y	199	198 0			5
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46 1	953 3	5 4	207 9	Y	188	188 0			5



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		A 23HD	RRCID ->	283002	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8468 - 15006			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	269 1	4762 3	Y	326	327 0			2
							26 4	359 9						
09		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	247 1	4579 3	Y	291	292 0			1
							20 4	320 9						
10		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	200 1	4594 3	Y	330	330 0			1
							21 4	363 9						
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	206 1	4312 3	Y	346	347 0			-0-
							21 4	381 9						
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	205 1	4396 3	Y	316	314 0			2
							21 4	348 9						
01		4805 X	4701	-0-	-104	-0-	200 1	4147 3	Y	301	303 0			-0-
							23 4	331 9						
-----														
PILONCILLO		WELL #:		A 23HE	RRCID ->	283003	COMPL. DATE	05/14/2017	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8468 - 15056			
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	128 1	2277 3	Y	170	168 0			19
							11 4	187 9						
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	117 1	2179 3	Y	174	175 0			18
							9 4	191 9						
10		2356 N	2269	-0-	-87	-0-	89 1	2015 3	Y	144	145 0			17
							7 4	158 9						
11		2280 N	2011	-0-	-269	-0-	85 1	1786 3	Y	121	123 0			15
							7 4	133 9						
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	89 1	1917 3	Y	136	135 0			16
							8 4	150 9						
*01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91 1	1875 3	Y	141	143 0			14
							10 4	155 9						
-----														
PILONCILLO		WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283004	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8411 - 14708			
08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	232 1	4085 3	Y	373	374 0			3
							21 4	410 9						
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	209 1	3858 3	Y	336	339 0			-0-
							17 4	370 9						
10		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	172 1	3915 3	Y	369	369 0			-0-
							17 4	406 9						
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	179 1	3754 3	Y	381	381 0			-0-
							17 4	419 9						
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	195 1	4213 3	Y	412	410 0			2
							18 4	453 9						
*01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	189 1	3931 3	Y	369	371 0			-0-
							22 4	406 9						
-----														
PILONCILLO		WELL #:		A 23HG	RRCID ->	283005	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 8400 - 14801			
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	118 1	2100 3	Y	152	151 0			8
							10 4	167 9						
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	110 1	2045 3	Y	137	138 0			7
							7 4	151 9						
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	93 1	2157 3	Y	160	159 0			8
							8 4	176 9						
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	108 1	2252 3	Y	181	183 0			6
							9 4	199 9						
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	102 1	2207 3	Y	124	124 0			6
							10 4	136 9						
*01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	93 1	1935 3	Y	184	183 0			7
							10 4	202 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	257	1	4525	3	Y	458	458	0
							24	4	504	9				4
09		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	229	1	4225	3	Y	447	449	0
							17	4	492	9				2
10		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	187	1	4292	3	Y	487	487	0
							16	4	536	9				2
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	184	1	3850	3	Y	461	463	0
							16	4	507	9				-0-
12		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	189	1	4073	3	Y	468	465	0
							17	4	515	9				3
*01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195	1	4045	3	Y	490	490	0
							22	4	539	9				3
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960			
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	3	Y	110	108	0
							9	4	121	9				15
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	3	Y	107	108	0
							7	4	118	9				14
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1708	3	Y	97	97	0
							7	4	107	9				14
11		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	69	1	1456	3	Y	83	85	0
							6	4	91	9				12
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	Y	103	102	0
							7	4	113	9				13
*01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1744	3	Y	118	119	0
							9	4	130	9				12
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051			COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605			
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	232	1	4091	3	Y	340	339	0
							23	4	374	9				3
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	220	1	4068	3	Y	339	341	0
							17	4	373	9				1
10		4619 X	4481	-0-	-138	-0-	170	1	3908	3	Y	352	353	0
							16	4	387	9				-0-
11		4470 X	4127	-0-	-343	-0-	170	1	3566	3	Y	341	341	0
							16	4	375	9				-0-
12		4619 X	4253	-0-	-366	-0-	176	1	3771	3	Y	262	260	0
							18	4	288	9				2
*01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	183	1	3810	3	Y	256	258	0
							22	4	282	9				-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541			
08		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	311	1	5527	3	Y	534	534	0
							29	4	587	9				6
09		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	291	1	5417	3	Y	627	627	0
							22	4	690	9				6
10		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	230	1	5285	3	Y	634	636	0
							21	4	697	9				4
11		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	238	1	4986	3	Y	629	631	0
							21	4	692	9				2
12		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	239	1	5118	3	Y	633	629	0
							24	4	696	9				6
*01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	239	1	4957	3	Y	529	532	0
							27	4	582	9				3

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	211 1	3741 3	Y	496	491 0	6
							19 4	546 9				
09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	179 1	3323 3	Y	406	410 0	2
							13 4	447 9				
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	162 1	3698 3	Y	489	489 0	2
							14 4	538 9				
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	179 1	3722 3	Y	531	532 0	1
							15 4	584 9				
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	189 1	4035 3	Y	453	451 0	3
							17 4	498 9				
*01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	201 1	4151 3	Y	461	461 0	3
							22 4	507 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055			COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769	
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	116 1	2040 3	Y	184	183 0	8
							10 4	202 9				
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	121 1	2235 3	Y	202	202 0	8
							9 4	222 9				
10		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	114 1	2592 3	Y	300	299 0	9
							9 4	330 9				
11		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	114 1	2383 3	Y	301	303 0	7
							9 4	331 9				
12		3100 N	3769	-0-	669	669	153 1	3284 3	Y	289	287 0	9
							14 4	318 9				
*01		3100 N	2970	-0-	-130	539	124 1	2598 3	Y	213	214 0	8
							14 4	234 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784	
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	190 1	3365 3	Y	350	349 0	7
							17 4	385 9				
09		3540 X	3519	-0-	-21	-0-	163 1	3011 3	Y	303	307 0	3
							12 4	333 9				
10		3658 X	3427	-0-	-231	-0-	126 1	2919 3	Y	337	337 0	3
							11 4	371 9				
11		3540 X	3291	-0-	-249	-0-	133 1	2767 3	Y	345	347 0	1
							11 4	380 9				
12		3658 X	3450	-0-	-208	-0-	141 1	3030 3	Y	242	242 0	1
							13 4	266 9				
*01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1	2982 3	Y	214	214 0	1
							17 4	235 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250	
08		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	294 1	4003 3	Y	275	275 0	4
							19 4	303 9				
09		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	281 1	3943 3	Y	239	240 0	3
							15 4	263 9				
10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	241 1	3940 3	Y	277	275 0	5
							15 4	305 9				
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	236 1	3583 3	Y	325	326 0	4
							15 4	358 9				
12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233 1	3677 3	Y	331	329 0	6
							16 4	364 9				
*01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	241 1	3602 3	Y	330	331 0	5
							18 4	363 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 9597 - 16007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	310	1	4215	3	Y	325	323	0	4
						21	4	358	9					
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	3	Y	246	249	0	1
						16	4	271	9					
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	260	1	4241	3	Y	314	314	0	1
						16	4	345	9					
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	263	1	3992	3	Y	337	338	0	-0-
						16	4	371	9					
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	303	1	4736	3	Y	436	430	0	6
						23	4	480	9					
*01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	271	1	4057	3	Y	341	345	0	2
						22	4	375	9					
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH		9116 PERF. 9701 - 16012				
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	324	1	4383	3	Y	163	163	0	4
						21	4	179	9					
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	283	1	3994	3	Y	177	177	0	4
						15	4	195	9					
10	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	211	1	3449	3	Y	165	166	0	3
						13	4	182	9					
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	240	1	3644	3	Y	186	188	0	1
						15	4	205	9					
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	297	1	4664	3	Y	228	225	0	4
						19	4	251	9					
*01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	262	1	3934	3	Y	211	212	0	3
						21	4	232	9					
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH		9245 PERF. 9800 - 16097				
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	410	1	5567	3	Y	333	332	0	8
						29	4	366	9					
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	382	1	5362	3	Y	303	306	0	5
						22	4	333	9					
10	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	327	1	5372	3	Y	324	325	0	4
						22	4	356	9					
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	328	1	4981	3	Y	318	319	0	3
						22	4	350	9					
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	333	1	5227	3	Y	368	364	0	7
						24	4	405	9					
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	340	1	5081	3	Y	398	399	0	6
						28	4	438	9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH		8988 PERF.10010 - 15899				
08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	685	1	12087	3	Y	361	359	0	4
						61	4	397	9					
09	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	636	1	11784	3	Y	345	346	0	3
						47	4	380	9					
10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	509	1	11669	3	Y	368	369	0	2
						46	4	405	9					
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	428	1	8971	3	Y	298	300	0	-0-
						39	4	328	9					
12	6200 X	5077	-0-	-1123	-0-	209	1	4473	3	Y	341	339	0	2
						20	4	375	9					
01	10633 X	6855	-0-	-3778	-0-	294	1	6097	3	Y	391	391	0	2
						34	4	430	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	368	1 5022	3 Y	446	443 0	6
						27	4 491	9			
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	345	1 4852	3 Y	408	412 0	2
						21	4 449	9			
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	299	1 4875	3 Y	382	383 0	1
						20	4 420	9			
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	300	1 4547	3 Y	377	378 0	-0-
						20	4 415	9			
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	299	1 4717	3 Y	437	433 0	4
						21	4 481	9			
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	307	1 4573	3 Y	445	446 0	3
						25	4 490	9			
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904			
08	930 X	439	-0-	-491	-0-	23	1 405	3 Y	8	8 0	-0-
						2	4 9	9			
09	900 X	162	-0-	-738	-0-	7	1 124	3 Y	28	27 0	1
						31	9 4	9			
10	806 X	153	-0-	-653	-0-	4	1 70	3 Y	72	71 0	2
						79	9 23	3			
11	420 X	36	-0-	-384	-0-	23	3 13	9 Y	12	13 0	1
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778			
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	377	1 5104	3 Y	483	484 0	5
						28	4 531	9			
09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	341	1 4802	3 Y	381	386 0	-0-
						22	4 419	9			
10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	326	1 5331	3 Y	497	496 0	1
						23	4 547	9			
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	321	1 4886	3 Y	441	442 0	-0-
						23	4 485	9			
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	330	1 5175	3 Y	409	408 0	1
						24	4 450	9			
01	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	291	1 4364	3 Y	341	342 0	-0-
						25	4 375	9			
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948			
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	336	1 4575	3 Y	250	250 0	1
						23	4 275	9			
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	307	1 4341	3 Y	270	271 0	-0-
						17	4 297	9			
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	276	1 4506	3 Y	337	337 0	-0-
						18	4 371	9			
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1 4164	3 Y	381	381 0	-0-
						18	4 419	9			
12	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	295	1 4638	3 Y	443	439 0	4
						19	4 487	9			
*01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	281	1 4209	3 Y	385	387 0	2
						23	4 424	9			

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		0	4319	-0-	4319	4319	191	1	3983	3	Y	116	115 0	1
							17	4	128	9				
12		0	8374	-0-	8374	12693	360	1	7707	3	Y	249	245 0	5
							33	4	274	9				
01		0	7790	-0-	7790	20483	340	1	7072	3	Y	309	308 0	6
							38	4	340	9				

-----  
 PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

08		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	3	Y	291	291 0	2
							34	4	320	9				
09		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	337	1	6254	3	Y	314	315 0	1
							25	4	345	9				
10		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	278	1	6378	3	Y	308	308 0	1
							26	4	339	9				
11		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	306	1	6417	3	Y	349	349 0	1
							29	4	384	9				
12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	285	1	6114	3	Y	316	315 0	2
							28	4	348	9				
01		6913 X	6348	-0-	-565	-0-	275	1	5711	3	Y	300	301 0	1
							32	4	330	9				

-----  
 PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

08		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	454	1	5451	3	Y	984	982 0	10
							29	4	1082	9				
09		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	469	1	5857	3	Y	995	999 0	6
							25	4	1095	9				
10		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	408	1	5813	3	Y	1063	1065 0	4
							25	4	1169	9				
11		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	401	1	5289	3	Y	978	982 0	-0-
							25	4	1076	9				
12		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	391	1	5199	3	Y	927	923 0	4
							24	4	1020	9				
*01		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	388	1	5047	3	Y	988	988 0	4
							28	4	1087	9				

-----  
 PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	242	1	4287	3	Y	380	380 0	1
							23	4	418	9				
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	220	1	4063	3	Y	381	382 0	-0-
							17	4	419	9				
10		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4090	3	Y	371	371 0	-0-
							15	4	408	9				
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	182	1	3832	3	Y	407	407 0	-0-
							16	4	448	9				
12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	196	1	4208	3	Y	389	388 0	1
							17	4	428	9				
01		4371 X	4355	-0-	-16	-0-	182	1	3776	3	Y	342	343 0	-0-
							21	4	376	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		7750 X	2857	-0-	-4893	-0-	142	1	2514	3	Y	172	181	0	-0-
							12	4	189	9					
09		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	520	1	9623	3	Y	1101	1080	0	21
							40	4	1211	9					
10		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	353	1	8095	3	Y	940	944	0	17
							34	4	1034	9					
11		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	347	1	7274	3	Y	903	909	0	11
							34	4	993	9					
12		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	362	1	7743	3	Y	938	932	0	17
							34	4	1032	9					
*01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	351	1	7275	3	Y	878	883	0	12
							39	4	966	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	232	1	4085	3	Y	472	467	0	10
							20	4	519	9					
09		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	163	1	3054	3	Y	323	330	0	3
							12	4	355	9					
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	133	1	3062	3	Y	334	335	0	2
							11	4	367	9					
11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	127	1	2656	3	Y	359	361	0	-0-
							11	4	395	9					
12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	152	1	3253	3	Y	363	360	0	3
							14	4	399	9					
*01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134	1	2803	3	Y	294	295	0	2
							15	4	323	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
08		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	273	1	4807	3	Y	753	750	0	13
							26	4	828	9					
09		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	249	1	4595	3	Y	771	773	0	11
							19	4	848	9					
10		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	204	1	4666	3	Y	804	805	0	10
							19	4	884	9					
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	199	1	4170	3	Y	685	691	0	4
							18	4	754	9					
12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	244	1	5230	3	Y	737	731	0	10
							24	4	811	9					
*01		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	217	1	4519	3	Y	683	684	0	9
							25	4	751	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393															
08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	417	1	5014	3	Y	726	723	0	8
							25	4	799	9					
09		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	369	1	4620	3	Y	640	645	0	3
							19	4	704	9					
10		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	336	1	4807	3	Y	778	776	0	5
							18	4	856	9					
11		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	326	1	4286	3	Y	691	695	0	1
							18	4	760	9					
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	337	1	4508	3	Y	648	644	0	5
							19	4	713	9					
*01		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	341	1	4409	3	Y	611	613	0	3
							24	4	672	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307			
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		
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	496 1 32 4	5946 3 1289 9	Y	1172	1165 0	18		
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	465 1 24 4	5814 3 1124 9	Y	1022	1031 0	9		
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	395 1 23 4	5640 3 1015 9	Y	923	927 0	5		
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	391 1 22 4	5138 3 961 9	Y	874	876 0	3		
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	415 1 24 4	5505 3 1058 9	Y	962	954 0	11		
*01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	432 1 31 4	5619 3 1234 9	Y	1122	1121 0	12		
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8155 - 16437			
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	383 1 23 4	4623 3 836 9	Y	760	763 0	13		
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	356 1 17 4	4436 3 982 9	Y	893	894 0	12		
10	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	337 1 18 4	4815 3 1021 9	Y	928	929 0	11		
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	328 1 18 4	4308 3 922 9	Y	838	843 0	6		
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	331 1 19 4	4413 3 961 9	Y	874	869 0	11		
*01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	324 1 22 4	4209 3 964 9	Y	876	878 0	9		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 9538 - 16067			
08	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	504 1 46 4	8898 3 462 9	Y	420	418 0	7		
09	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	440 1 33 4	8159 3 481 9	Y	437	438 0	6		
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	351 1 33 4	8041 3 483 9	Y	439	440 0	5		
11	8610 X	8371	-0-	-239	-0-	355 1 33 4	7440 3 543 9	Y	494	495 0	4		
12	8897 X	8583	-0-	-314	-0-	361 1 34 4	7738 3 450 9	Y	409	408 0	5		
*01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	371 1 42 4	7709 3 468 9	Y	425	425 0	5		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606	- 15929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	246 1	4346 3	Y	160	159 0	13
						22 4	176 9				
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	233 1	4321 3	Y	159	160 0	12
						17 4	175 9				
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	187 1	4300 3	Y	189	188 0	13
						16 4	208 9				
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	191 1	4017 3	Y	193	194 0	12
						17 4	212 9				
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	195 1	4162 3	Y	195	193 0	14
						17 4	215 9				
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	187 1	3885 3	Y	193	193 0	14
						21 4	212 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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			
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	387 1	6824 3	Y	929	929 0	17
						35 4	1022 9				
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	353 1	6545 3	Y	768	775 0	10
						27 4	845 9				
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	282 1	6454 3	Y	782	783 0	9
						25 4	860 9				
11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	277 1	5829 3	Y	1170	1166 0	13
						25 4	1287 9				
12	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	282 1	6025 3	Y	1194	1187 0	20
						27 4	1313 9				
*01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	279 1	5806 3	Y	850	860 0	10
						32 4	935 9				

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 9765	- 18328			
08	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	635 1	11195 3	Y	747	752 0	13
						57 4	822 9				
09	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	578 1	10707 3	Y	688	692 0	9
						43 4	757 9				
10	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	473 1	10855 3	Y	755	756 0	8
						43 4	831 9				
11	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	474 1	9951 3	Y	729	735 0	2
						44 4	802 9				
12	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	487 1	10420 3	Y	746	741 0	7
						46 4	821 9				
*01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	473 1	9815 3	Y	750	752 0	5
						53 4	825 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	757 1	13368 3	68 4	1294 9	Y	1176	1173	0		16
09	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	699 1	12968 3	53 4	1319 9	Y	1199	1203	0		12
10	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	563 1	12940 3	51 4	1337 9	Y	1215	1218	0		9
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	581 1	12187 3	53 4	1354 9	Y	1231	1237	0		3
12	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	552 1	11829 3	52 4	1320 9	Y	1200	1194	0		9
*01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	545 1	11311 3	61 4	1340 9	Y	1218	1221	0		6
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393					
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	366 1	6433 3	33 4	758 9	Y	689	688	0		11
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	343 1	6358 3	27 4	767 9	Y	697	699	0		9
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	276 1	6335 3	26 4	792 9	Y	720	720	0		9
11	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	287 1	5999 3	27 4	793 9	Y	721	726	0		4
12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	300 1	6442 3	29 4	741 9	Y	674	670	0		8
*01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	294 1	6124 3	34 4	721 9	Y	655	657	0		6
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205					
08	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	539 1	9498 3	48 4	892 9	Y	811	808	0		15
09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	485 1	8990 3	36 4	774 9	Y	704	710	0		9
10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	382 1	8780 3	35 4	862 9	Y	784	783	0		10
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	391 1	8206 3	36 4	905 9	Y	823	827	0		6
12	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	400 1	8546 3	38 4	871 9	Y	792	788	0		10
*01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	404 1	8377 3	46 4	960 9	Y	873	873	0		10
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083					
08	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	473 1	8352 3	42 4	1151 9	Y	1046	1048	0		27
09	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	434 1	8047 3	33 4	1132 9	Y	1029	1034	0		22
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	348 1	7997 3	33 4	1166 9	Y	1060	1063	0		19
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	329 1	6884 3	31 4	1064 9	Y	967	975	0		11
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	366 1	7849 3	35 4	1242 9	Y	1129	1119	0		21
*01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	357 1	7407 3	41 4	1177 9	Y	1070	1074	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	272 1	4796 3	474 9		Y	431	431 0			3
09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	249 1	4633 3	447 9		Y	406	408 0			1
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	201 1	4628 3	542 9		Y	493	493 0			1
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	222 1	4661 3	622 9		Y	565	566 0			-0-
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	232 1	4978 3	619 9		Y	563	559 0			4
*01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	223 1	4632 3	568 9		Y	516	519 0			1

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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								
08	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	504 1	8893 3	1352 9		Y	1229	1223 0			28
09	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	450 1	8349 3	1261 9		Y	1146	1153 0			21
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	353 1	8060 3	1221 9		Y	1110	1113 0			18
11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	351 1	7361 3	1178 9		Y	1071	1076 0			13
12	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	369 1	7899 3	1254 9		Y	1140	1133 0			20
*01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	373 1	7737 3	1342 9		Y	1220	1222 0			18

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 8711 - 19013								
08	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	353 1	6218 3	700 9		Y	636	633 0			12
09	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	308 1	5710 3	659 9		Y	599	603 0			8
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	239 1	5488 3	656 9		Y	596	598 0			6
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	190 1	3966 3	504 9		Y	458	462 0			2
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	222 1	4753 3	454 9		Y	413	412 0			3
01	5270 X	5094	-0-	-176	-0-	213 1	4393 3	463 9		Y	421	422 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	347 1	6134 3	32 4	699 9	Y	635	631 0			12
09	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	331 1	6140 3	25 4	527 9	Y	479	485 0			6
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	250 1	5765 3	23 4	734 9	Y	667	663 0			10
11	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	254 1	5329 3	23 4	664 9	Y	604	609 0			5
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	256 1	5470 3	24 4	616 9	Y	560	557 0			8
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	260 1	5392 3	30 4	590 9	Y	536	537 0			7
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327					
08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	288 1	5074 3	27 4	710 9	N	645	643 0			11
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	261 1	4853 3	21 4	661 9	N	601	605 0			7
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	207 1	4762 3	19 4	681 9	N	619	620 0			6
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	215 1	4516 3	20 4	715 9	N	650	652 0			4
12	5363 X	4879	-0-	-484	-0-	189 1	4080 3	17 4	593 9	N	539	537 0			6
01	4991 X	4433	-0-	-558	-0-	178 1	3701 3	20 4	534 9	N	485	487 0			4
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480					
08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	395 1	6977 3	36 4	329 9	Y	299	299 0			5
09	7110 X	7003	-0-	-107	-0-	341 1	6316 3	26 4	320 9	Y	291	293 0			3
10	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	273 1	6285 3	25 4	321 9	Y	292	291 0			4
11	7110 X	6391	-0-	-719	-0-	276 1	5798 3	25 4	292 9	Y	265	266 0			3
12	7347 X	6352	-0-	-995	-0-	268 1	5739 3	26 4	319 9	Y	290	287 0			6
01	6479 X	6300	-0-	-179	-0-	271 1	5634 3	31 4	364 9	Y	331	331 0			6
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004					
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	356 1	6274 3	33 4	355 9	Y	323	323 0			1
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	323 1	5983 3	25 4	353 9	Y	321	321 0			1
10	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	264 1	6052 3	24 4	358 9	Y	325	325 0			1
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	266 1	5576 3	24 4	317 9	Y	288	289 0			-0-
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	277 1	5938 3	26 4	323 9	Y	294	291 0			3
01	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	262 1	5434 3	30 4	316 9	Y	287	288 0			2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		10323 X	10274	-0-	-49	-0-	523 1	9244 3	Y	418	418	0		2
							47 4	460 9						
09		9990 X	9921	-0-	-69	-0-	481 1	8907 3	Y	452	454	0		-0-
							36 4	497 9						
10		10323 X	9865	-0-	-458	-0-	389 1	8947 3	Y	448	448	0		-0-
							36 4	493 9						
11		9990 X	9022	-0-	-968	-0-	386 1	8096 3	Y	459	459	0		-0-
							35 4	505 9						
12		10261 X	9190	-0-	-1071	-0-	385 1	8265 3	Y	457	454	0		3
							37 4	503 9						
*01		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	406 1	8432 3	Y	527	527	0		3
							46 4	580 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476			COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
08		7223 X	6351	-0-	-872	-0-	322 1	5680 3	Y	290	289	0		1
							30 4	319 9						
09		6990 X	5863	-0-	-1127	-0-	281 1	5209 3	Y	319	320	0		-0-
							22 4	351 9						
10		7223 X	5960	-0-	-1263	-0-	235 1	5381 3	Y	294	294	0		-0-
							21 4	323 9						
11		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	300 1	6298 3	Y	460	459	0		1
							28 4	506 9						
12		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	360 1	7702 3	Y	506	501	0		6
							33 4	557 9						
*01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	328 1	6807 3	Y	440	443	0		3
							37 4	484 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501			COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358			
08		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	431 1	7595 3	Y	319	319	0		2
							39 4	351 9						
09		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	379 1	7022 3	Y	319	321	0		-0-
							28 4	351 9						
10		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	318 1	7304 3	Y	341	341	0		-0-
							30 4	375 9						
11		7650 X	7241	-0-	-409	-0-	312 1	6537 3	Y	330	330	0		-0-
							29 4	363 9						
12		7905 X	7552	-0-	-353	-0-	319 1	6833 3	Y	336	333	0		3
							30 4	370 9						
01		7409 X	7317	-0-	-92	-0-	317 1	6591 3	Y	339	341	0		1
							36 4	373 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504			COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
08		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	465 1	8201 3	Y	244	244	0		1
							42 4	268 9						
09		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	433 1	8009 3	Y	352	352	0		1
							33 4	387 9						
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	347 1	7959 3	Y	372	373	0		-0-
							32 4	409 9						
11		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	347 1	7292 3	Y	324	324	0		-0-
							33 4	356 9						
12		8029 X	7652	-0-	-377	-0-	325 1	6970 3	Y	296	295	0		1
							31 4	326 9						
01		8153 X	7627	-0-	-526	-0-	332 1	6917 3	Y	309	309	0		1
							38 4	340 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	629 1	11128 3	Y	492	489 0		9
							56 4	541 9					
09		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	564 1	10451 3	Y	482	485 0		6
							41 4	530 9					
10		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	458 1	10529 3	Y	482	484 0		4
							42 4	530 9					
11		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	462 1	9687 3	Y	455	458 0		1
							42 4	501 9					
12		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	463 1	9902 3	Y	459	456 0		4
							43 4	505 9					
01		10819 X	10771	-0-	-48	-0-	468 1	9716 3	Y	485	485 0		4
							53 4	534 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014			
08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	594 1	10485 3	Y	489	488 0		4
							53 4	538 9					
09		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	540 1	10005 3	Y	494	496 0		2
							40 4	543 9					
10		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	437 1	10021 3	Y	500	501 0		1
							40 4	550 9					
11		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	447 1	9393 3	Y	524	525 0		-0-
							41 4	576 9					
12		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	456 1	9781 3	Y	539	534 0		5
							43 4	593 9					
*01		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	469 1	9743 3	Y	569	570 0		4
							53 4	626 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461			
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	412 1	7293 3	N	666	665 0		11
							38 4	733 9					
09		7530 X	7452	-0-	-78	-0-	351 1	6505 3	N	517	523 0		5
							27 4	569 9					
10		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	317 1	7267 3	N	702	700 0		7
							29 4	772 9					
11		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	312 1	6549 3	N	696	701 0		2
							29 4	766 9					
12		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	334 1	7175 3	N	690	685 0		7
							31 4	759 9					
*01		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	332 1	6915 3	N	674	675 0		6
							37 4	741 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193			
08		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	298 1	5260 3	Y	487	486 0		8
							27 4	536 9					
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	259 1	4791 3	Y	388	394 0		2
							20 4	427 9					
10		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	209 1	4816 3	Y	459	459 0		2
							19 4	505 9					
11		5220 X	5174	-0-	-46	-0-	213 1	4445 3	Y	452	454 0		-0-
							19 4	497 9					
12		5394 X	5250	-0-	-144	-0-	212 1	4530 3	Y	444	440 0		4
							20 4	488 9					
*01		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	213 1	4395 3	Y	463	463 0		4
							25 4	509 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	154	1	2700	3	Y	283	282	0	1
						13	4	311	9					
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	147	1	2734	3	Y	228	229	0	-0-
						10	4	251	9					
10	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	112	1	2582	3	Y	291	289	0	2
						9	4	320	9					
11	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	122	1	2572	3	Y	255	257	0	-0-
						11	4	281	9					
12	3193 X	2790	-0-	-403	-0-	113	1	2417	3	Y	227	225	0	2
						10	4	250	9					
*01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	3	Y	260	260	0	2
						14	4	286	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13884					
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2544	3	Y	327	327	0	2
						12	4	360	9					
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	136	1	2537	3	Y	339	339	0	2
						10	4	373	9					
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	Y	352	352	0	2
						9	4	387	9					
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2193	3	Y	382	383	0	1
						9	4	420	9					
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	3	Y	389	386	0	4
						10	4	428	9					
*01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2200	3	Y	374	375	0	3
						11	4	411	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8733	- 19906					
08	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7953	3	Y	979	977	0	9
						40	4	1077	9					
09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	407	1	7553	3	Y	974	979	0	4
						31	4	1071	9					
10	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	330	1	7558	3	Y	1049	1049	0	4
						31	4	1154	9					
11	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	333	1	6978	3	Y	965	969	0	-0-
						31	4	1062	9					
12	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	326	1	7000	3	Y	996	989	0	7
						31	4	1096	9					
*01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	338	1	7025	3	Y	1003	1005	0	5
						38	4	1103	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 8653	- 19826					
08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	311	1	5492	3	Y	782	778	0	14
						29	4	860	9					
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	281	1	5183	3	Y	653	659	0	8
						22	4	718	9					
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	222	1	5078	3	Y	661	662	0	7
						21	4	727	9					
11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	717	721	0	3
						20	4	789	9					
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	200	1	4285	3	Y	747	742	0	8
						19	4	822	9					
*01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	217	1	4515	3	Y	764	765	0	7
						25	4	840	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793			COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	524 1	9261 3	Y	1518	1512 0		26
							47 4	1670 9					
09		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	454 1	8418 3	Y	1477	1486 0		17
							34 4	1625 9					
10		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	385 1	8845 3	Y	1554	1557 0		14
							35 4	1709 9					
11		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	420 1	8791 3	Y	1556	1565 0		5
							39 4	1712 9					
12		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	421 1	9037 3	Y	1573	1563 0		15
							40 4	1730 9					
*01		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	409 1	8487 3	Y	1621	1622 0		14
							47 4	1783 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962			COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556		
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	216 1	3813 3	Y	583	581 0		9
							19 4	641 9					
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	199 1	3691 3	Y	557	560 0		6
							14 4	613 9					
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	157 1	3610 3	Y	683	682 0		7
							13 4	751 9					
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	150 1	3165 3	Y	577	582 0		2
							13 4	635 9					
12		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	162 1	3469 3	Y	518	515 0		5
							15 4	570 9					
*01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	153 1	3173 3	Y	489	490 0		4
							17 4	538 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298		
08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	184 1	3256 3	Y	514	512 0		6
							16 4	565 9					
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	174 1	3212 3	Y	461	465 0		2
							12 4	507 9					
10		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	143 1	3294 3	Y	422	424 0		-0-
							13 4	464 9					
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	133 1	2805 3	Y	358	358 0		-0-
							11 4	394 9					
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	130 1	2777 3	Y	334	332 0		2
							12 4	367 9					
*01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 3	Y	353	353 0		2
							15 4	388 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221		
08		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	204 1	3596 3	Y	489	488 0		6
							17 4	538 9					
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	182 1	3375 3	Y	474	476 0		4
							13 4	521 9					
10		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	151 1	3477 3	Y	537	537 0		4
							13 4	591 9					
11		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	151 1	3200 3	Y	526	529 0		1
							13 4	579 9					
12		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	171 1	3663 3	Y	734	726 0		9
							15 4	807 9					
*01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 3	Y	658	661 0		6
							19 4	724 9					



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091			COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	4946	3	Y	780	776	0		17
							26	4	858	9						
09		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	256	1	4728	3	Y	774	778	0		13
							20	4	851	9						
10		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	206	1	4749	3	Y	761	763	0		11
							19	4	837	9						
11		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	204	1	4264	3	Y	723	728	0		6
							19	4	795	9						
12		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	215	1	4607	3	Y	752	746	0		12
							20	4	827	9						
*01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	201	1	4164	3	Y	725	728	0		9
							23	4	798	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629					
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	217	1	3831	3	Y	585	583	0		8
							20	4	644	9						
09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	202	1	3737	3	Y	569	572	0		5
							14	4	626	9						
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	162	1	3710	3	Y	544	546	0		3
							14	4	598	9						
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	158	1	3326	3	Y	614	616	0		1
							14	4	675	9						
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	157	1	3360	3	Y	596	592	0		5
							15	4	656	9						
*01		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	161	1	3357	3	Y	541	544	0		2
							19	4	595	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321					
08		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	232	1	4094	3	Y	609	611	0		9
							20	4	670	9						
09		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	213	1	3950	3	Y	587	591	0		5
							16	4	646	9						
10		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	174	1	4003	3	Y	757	756	0		6
							15	4	833	9						
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	161	1	3372	3	Y	606	610	0		2
							14	4	667	9						
12		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	176	1	3785	3	Y	651	646	0		7
							17	4	716	9						
01		3906 X	3860	-0-	-46	-0-	147	1	3048	3	Y	589	592	0		4
							17	4	648	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689					
08		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	654	1	11543	3	Y	540	539	0		4
							59	4	594	9						
09		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	592	1	10972	3	Y	541	543	0		2
							44	4	595	9						
10		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	478	1	10970	3	Y	517	519	0		-0-
							44	4	569	9						
11		11400 X	11166	-0-	-234	-0-	479	1	10036	3	Y	552	552	0		-0-
							44	4	607	9						
12		11780 X	11593	-0-	-187	-0-	487	1	10437	3	Y	566	562	0		4
							46	4	623	9						
01		11284 X	11078	-0-	-206	-0-	480	1	9954	3	Y	536	537	0		3
							54	4	590	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9414 - 15647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	452 1	7985 3	Y	338	338	0	4	
						41 4	372 9						
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	408 1	7563 3	Y	314	316	0	2	
						31 4	345 9						
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	330 1	7611 3	Y	334	334	0	2	
						31 4	367 9						
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	344 1	7221 3	Y	327	329	0	-0-	
						32 4	360 9						
12	7874 X	7743	-0-	-131	-0-	328 1	7056 3	Y	298	296	0	2	
						31 4	328 9						
01	7967 X	7453	-0-	-514	-0-	324 1	6749 3	Y	313	313	0	2	
						36 4	344 9						
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9279 - 19502			
08	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	739 1	13033 3	Y	1391	1386	0	19	
						66 4	1530 9						
09	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	672 1	12471 3	Y	1406	1413	0	12	
						50 4	1547 9						
10	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	539 1	12379 3	Y	1573	1573	0	12	
						49 4	1730 9						
11	13110 X	12805	-0-	-305	-0-	509 1	10670 3	Y	1436	1446	0	2	
						46 4	1580 9						
12	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	552 1	11840 3	Y	1294	1288	0	8	
						53 4	1423 9						
*01	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	496 1	10288 3	Y	1186	1191	0	3	
						56 4	1305 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8181 - 19018			
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	603 1	10641 3	Y	1384	1382	0	19	
						54 4	1522 9						
09	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	536 1	9922 3	Y	1281	1290	0	10	
						40 4	1409 9						
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	432 1	9917 3	Y	1300	1301	0	9	
						40 4	1430 9						
11	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	440 1	9247 3	Y	1235	1240	0	4	
						40 4	1359 9						
12	10664 X	10603	-0-	-61	-0-	415 1	8899 3	Y	1136	1130	0	10	
						39 4	1250 9						
01	10323 X	6116	-0-	-4207	-0-	245 1	5092 3	Y	683	691	0	2	
						28 4	751 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8334 - 19103			
08	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	730 1	12907 3	Y	1536	1534	0	29	
						67 4	1690 9						
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	683 1	12663 3	Y	1589	1595	0	23	
						51 4	1748 9						
10	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	539 1	12385 3	Y	1679	1680	0	22	
						49 4	1847 9						
11	13920 X	12721	-0-	-1199	-0-	504 1	10595 3	Y	1433	1445	0	10	
						46 4	1576 9						
12	14384 X	13140	-0-	-1244	-0-	507 1	10863 3	Y	1565	1554	0	21	
						48 4	1722 9						
*01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	619 1	12881 3	Y	2046	2039	0	28	
						70 4	2251 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9216 - 19529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	175 1	3112 3	15 4	421 9	Y	383	383 0			3
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	152 1	2801 3	10 4	418 9	Y	380	383 0			-0-
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	115 1	2624 3	10 4	441 9	Y	401	401 0			-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	133 1	2834 3	11 4	392 9	Y	356	356 0			-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	114 1	2449 3	11 4	312 9	Y	284	283 0			1
*01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	124 1	2597 3	15 4	352 9	Y	320	321 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360					
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	435 1	7702 3	40 4	363 9	Y	330	329 0			3
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	381 1	7076 3	28 4	355 9	Y	323	326 0			-0-
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	317 1	7268 3	29 4	353 9	Y	321	321 0			-0-
11	7380 X	6782	-0-	-598	-0-	294 1	6150 3	28 4	310 9	Y	282	282 0			-0-
12	7626 X	7298	-0-	-328	-0-	310 1	6632 3	29 4	327 9	Y	297	294 0			3
01	7192 X	6957	-0-	-235	-0-	303 1	6288 3	34 4	332 9	Y	302	303 0			2
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103					
08	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	652 1	11504 3	58 4	1673 9	Y	1521	1512 0			31
09	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	524 1	9700 3	39 4	1520 9	Y	1382	1393 0			20
10	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	383 1	8792 3	35 4	1482 9	Y	1347	1350 0			17
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	418 1	8761 3	38 4	1508 9	Y	1371	1374 0			14
12	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	467 1	10010 3	44 4	1646 9	Y	1496	1485 0			25
*01	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	441 1	9156 3	50 4	1649 9	Y	1499	1503 0			21
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792					
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	440 1	7763 3	40 4	780 9	Y	709	706 0			7
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	399 1	7402 3	30 4	844 9	Y	767	768 0			6
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	324 1	7462 3	30 4	1066 9	Y	969	967 0			8
11	8130 X	7764	-0-	-366	-0-	313 1	6573 3	29 4	849 9	Y	772	778 0			2
12	8401 X	8219	-0-	-182	-0-	328 1	7050 3	31 4	810 9	Y	736	732 0			6
*01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	313 1	6493 3	36 4	725 9	Y	659	662 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8773 X	8623	-0-	-150	-0-	445 1	7856 3	Y	256	255 0	2
						40 4	282 9				
09	8490 X	7784	-0-	-706	-0-	384 1	7105 3	Y	242	243 0	1
						29 4	266 9				
10	8773 X	7770	-0-	-1003	-0-	312 1	7120 3	Y	281	280 0	2
						29 4	309 9				
11	8490 X	6449	-0-	-2041	-0-	279 1	5849 3	Y	269	270 0	1
						25 4	296 9				
12	8773 X	8205	-0-	-568	-0-	348 1	7476 3	Y	316	313 0	4
						33 4	348 9				
*01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	330 1	6833 3	Y	290	291 0	3
						37 4	319 9				
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	561 1	9890 3	Y	502	499 0	7
						50 4	552 9				
09	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	507 1	9408 3	Y	558	558 0	7
						37 4	614 9				
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	410 1	9397 3	Y	560	562 0	5
						37 4	616 9				
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	420 1	8829 3	Y	426	428 0	3
						39 4	469 9				
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	408 1	8781 3	Y	409	408 0	4
						39 4	450 9				
01	9796 X	9275	-0-	-521	-0-	401 1	8346 3	Y	438	439 0	3
						46 4	482 9				
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
08	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	633 1	11176 3	Y	648	645 0	6
						57 4	713 9				
09	12120 X	11991	-0-	-129	-0-	574 1	10640 3	Y	667	669 0	4
						43 4	734 9				
10	12524 X	10958	-0-	-1566	-0-	426 1	9771 3	Y	656	658 0	2
						39 4	722 9				
11	12120 X	10482	-0-	-1638	-0-	440 1	9248 3	Y	685	687 0	-0-
						40 4	754 9				
12	12524 X	11292	-0-	-1232	-0-	466 1	9993 3	Y	717	712 0	5
						44 4	789 9				
*01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	469 1	9748 3	Y	704	707 0	2
						53 4	774 9				
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	569 1	10061 3	Y	1193	1186 0	14
						51 4	1312 9				
09	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	511 1	9473 3	Y	1251	1255 0	10
						38 4	1376 9				
10	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	414 1	9496 3	Y	1363	1363 0	10
						38 4	1499 9				
11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	404 1	8497 3	Y	1217	1226 0	1
						37 4	1339 9				
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	416 1	8924 3	Y	1053	1050 0	4
						39 4	1158 9				
*01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	416 1	8653 3	Y	1052	1054 0	2
						47 4	1157 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364			
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		
08	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	370 1	6549 3	Y	414	413 0	2		
						34 4	455 9						
09	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	349 1	6465 3	Y	373	375 0	-0-		
						27 4	410 9						
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	292 1	6699 3	Y	393	393 0	-0-		
						28 4	432 9						
11	6630 X	6506	-0-	-124	-0-	275 1	5763 3	Y	403	403 0	-0-		
						25 4	443 9						
12	6851 X	6622	-0-	-229	-0-	276 1	5911 3	Y	372	369 0	3		
						26 4	409 9						
01	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	274 1	5683 3	Y	425	424 0	4		
						31 4	468 9						
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9434 - 15357			
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	461 1	8145 3	Y	427	426 0	6		
						42 4	470 9						
09	8220 X	8166	-0-	-54	-0-	399 1	7409 3	Y	298	303 0	1		
						30 4	328 9						
10	8494 X	8092	-0-	-402	-0-	322 1	7377 3	Y	330	330 0	1		
						30 4	363 9						
11	8220 X	7569	-0-	-651	-0-	324 1	6817 3	Y	362	362 0	1		
						30 4	398 9						
12	8494 X	7771	-0-	-723	-0-	327 1	7035 3	Y	344	341 0	4		
						31 4	378 9						
01	7626 X	7471	-0-	-155	-0-	324 1	6724 3	Y	352	352 0	4		
						36 4	387 9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9837 - 15950			
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	265 1	4675 3	Y	574	572 0	8		
						25 4	631 9						
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	247 1	4580 3	Y	598	600 0	6		
						19 4	658 9						
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	222 1	5093 3	Y	678	677 0	7		
						21 4	746 9						
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	207 1	4343 3	Y	591	595 0	3		
						19 4	650 9						
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	216 1	4627 3	Y	602	597 0	8		
						20 4	662 9						
*01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	209 1	4351 3	Y	602	604 0	6		
						25 4	662 9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877			
08	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	308 1	5428 3	Y	476	474 0	3		
						29 4	524 9						
09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	271 1	5038 3	Y	460	462 0	1		
						21 4	506 9						
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	226 1	5183 3	Y	500	501 0	-0-		
						21 4	550 9						
11	5490 X	5421	-0-	-69	-0-	222 1	4652 3	Y	478	478 0	-0-		
						21 4	526 9						
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	245 1	5242 3	Y	442	439 0	3		
						24 4	486 9						
*01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	245 1	5097 3	Y	452	452 0	3		
						28 4	497 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243	COMPL. DATE 10/27/2018	TOTAL DEPTH 8216	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	423 1	7464 3	Y	472	470 0			4
						38 4	519 9						
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	388 1	7221 3	Y	503	504 0			3
						30 4	553 9						
10	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	312 1	7137 3	Y	349	352 0			-0-
						29 4	384 9						
11	7500 X	7345	-0-	-155	-0-	312 1	6510 3	Y	449	449 0			-0-
						29 4	494 9						
12	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	316 1	6781 3	Y	465	462 0			3
						30 4	512 9						
*01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	315 1	6542 3	Y	479	479 0			3
						36 4	527 9						
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8303 - 14105						
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	289 1	5093 3	Y	933	934 0			14
						27 4	1026 9						
09	5970 X	5969	-0-	-1	-0-	250 1	4654 3	Y	950	955 0			9
						20 4	1045 9						
10	6169 X	5838	-0-	-331	-0-	197 1	4488 3	Y	1033	1033 0			9
						17 4	1136 9						
11	5970 X	5807	-0-	-163	-0-	212 1	4437 3	Y	1035	1040 0			4
						19 4	1139 9						
12	6169 X	5989	-0-	-180	-0-	215 1	4603 3	Y	1046	1040 0			10
						20 4	1151 9						
*01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	217 1	4514 3	Y	1100	1101 0			9
						25 4	1210 9						
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209	- 14782			
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
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	346 1	6117 3	Y	1128	1120 0	17
						32 4	1241 9				
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	295 1	5472 3	Y	928	937 0	8
						23 4	1021 9				
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	248 1	5693 3	Y	1167	1164 0	11
						23 4	1284 9				
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	232 1	4853 3	Y	1101	1108 0	4
						21 4	1211 9				
12	6324 X	5913	-0-	-411	-0-	212 1	4535 3	Y	1042	1036 0	10
						20 4	1146 9				
*01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	209 1	4346 3	Y	1108	1110 0	8
						25 4	1219 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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			
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	440 1	7764 3	Y	1508	1503 0	33
						40 4	1659 9				
09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	357 1	6597 3	Y	1105	1122 0	16
						27 4	1216 9				
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	271 1	6232 3	Y	1132	1134 0	14
						25 4	1245 9				
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	257 1	5386 3	Y	975	985 0	4
						23 4	1073 9				
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	355 1	7614 3	Y	1039	1032 0	11
						33 4	1143 9				
*01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	334 1	6946 3	Y	1069	1070 0	10
						38 4	1176 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	346	1	6118	3	Y	1290	1284	0			20
						32	4	1419	9							
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	326	1	6032	3	Y	1249	1256	0			13
						25	4	1374	9							
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	254	1	5823	3	Y	1216	1220	0			9
						23	4	1338	9							
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	5383	3	Y	1175	1180	0			4
						23	4	1293	9							
12	6944 X	6796	-0-	-148	-0-	245	1	5267	3	Y	1145	1139	0			10
						24	4	1260	9							
*01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	5658	3	Y	1378	1377	0			11
						31	4	1516	9							

PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 3284		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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						
08	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	607	1	10739	3	Y	570	576	0			8
						54	4	627	9							
09	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	556	1	10315	3	Y	574	577	0			5
						41	4	631	9							
10	11594 X	11299	-0-	-295	-0-	443	1	10142	3	Y	613	613	0			5
						40	4	674	9							
11	11220 X	9972	-0-	-1248	-0-	422	1	8864	3	Y	588	590	0			3
						39	4	647	9							
12	11594 X	10100	-0-	-1494	-0-	419	1	8981	3	Y	600	595	0			8
						40	4	660	9							
*01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	435	1	9005	3	Y	647	647	0			8
						49	4	712	9							

PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9903 - 15938						
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	3	Y	844	843	0			13
						49	4	928	9							
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	475	1	8784	3	Y	797	802	0			8
						35	4	877	9							
10	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	404	1	9276	3	Y	877	875	0			10
						37	4	965	9							
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	401	1	8397	3	Y	809	812	0			7
						37	4	890	9							
12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	402	1	8613	3	Y	818	813	0			12
						39	4	900	9							
01	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	390	1	8106	3	Y	823	824	0			11
						44	4	905	9							

PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	431	1 7586	3 664	3 664	Y	604	601	0		14
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	388	1 7224	3 639	3 639	Y	581	585	0		10
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	324	1 7437	3 547	3 547	Y	497	499	0		8
11	7890 X	7489	-0-	-401	-0-	313	1 6574	3 573	3 573	Y	521	523	0		6
12	8153 X	7534	-0-	-619	-0-	310	1 6623	3 572	3 572	Y	520	518	0		8
01	7502 X	7063	-0-	-439	-0-	295	1 6152	3 582	3 582	Y	529	530	0		7

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	16957 X	15804	-0-	-1153	-0-	773	1 13666	3 1294	3 1294	Y	1176	1181	0		34
09	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	803	1 14884	3 1133	3 1133	Y	1030	1039	0		25
10	16957 X	16878	-0-	-79	-0-	653	1 14999	3 1166	3 1166	Y	1060	1062	0		23
11	16410 X	15995	-0-	-415	-0-	673	1 14117	3 1142	3 1142	Y	1038	1043	0		18
12	16957 X	16549	-0-	-408	-0-	685	1 14663	3 1136	3 1136	Y	1033	1027	0		24
01	15655 X	15645	-0-	-10	-0-	664	1 13794	3 1111	3 1111	Y	1010	1013	0		21

PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	7502 X	7252	-0-	-250	-0-	356	1 6268	3 595	3 595	Y	541	540	0		10
09	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	308	1 5693	3 559	3 559	Y	508	511	0		7
10	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	271	1 6207	3 657	3 657	Y	597	596	0		8
11	7260 X	6457	-0-	-803	-0-	264	1 5539	3 630	3 630	Y	573	576	0		5
12	7502 X	6591	-0-	-911	-0-	265	1 5697	3 603	3 603	Y	548	545	0		8
01	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	259	1 5389	3 517	3 517	Y	470	473	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	673	1	11904	3	Y	892	893	0			20
						60	4	981	9							
09	13170 X	12522	-0-	-648	-0-	599	1	11109	3	Y	700	707	0			13
						44	4	770	9							
10	13609 X	12554	-0-	-1055	-0-	490	1	11250	3	Y	700	701	0			12
						44	4	770	9							
11	13170 X	11385	-0-	-1785	-0-	481	1	10120	3	Y	673	677	0			8
						44	4	740	9							
12	13609 X	12032	-0-	-1577	-0-	500	1	10697	3	Y	716	710	0			14
						47	4	788	9							
01	11470 X	11337	-0-	-133	-0-	482	1	10000	3	Y	728	731	0			11
						54	4	801	9							
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 7816	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	734 1	12961 3	Y	676	672 0	9
						66 4	744 9				
09	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	672 1	12446 3	Y	667	670 0	6
						50 4	734 9				
10	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	543 1	12446 3	Y	671	672 0	5
						49 4	738 9				
11	13320 X	12669	-0-	-651	-0-	536 1	11240 3	Y	768	769 0	4
						48 4	845 9				
12	13764 X	13111	-0-	-653	-0-	541 1	11583 3	Y	851	845 0	10
						51 4	936 9				
*01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	542 1	11249 3	Y	822	824 0	8
						60 4	904 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH 7835	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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			
08	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	855 1	15087 3	Y	983	982 0	11
						79 4	1081 9				
09	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	767 1	14229 3	Y	936	942 0	5
						59 4	1030 9				
10	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	625 1	14329 3	Y	977	976 0	6
						58 4	1075 9				
11	15510 X	14699	-0-	-811	-0-	625 1	13113 3	Y	820	824 0	2
						59 4	902 9				
12	16027 X	15127	-0-	-900	-0-	634 1	13604 3	Y	753	750 0	5
						61 4	828 9				
01	14756 X	14493	-0-	-263	-0-	619 1	12888 3	Y	833	832 0	6
						70 4	916 9				

PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH 8974	PERF. 9719	- 16720			
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	377 1	6645 3	Y	378	375 0	3
						34 4	416 9				
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	481 1	8922 3	Y	442	443 0	2
						36 4	486 9				
10	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	348 1	8001 3	Y	505	505 0	2
						33 4	556 9				
11	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	353 1	7403 3	Y	506	508 0	-0-
						33 4	557 9				
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	347 1	7461 3	Y	486	483 0	3
						33 4	535 9				
01	8308 X	7614	-0-	-694	-0-	324 1	6762 3	Y	446	447 0	2
						37 4	491 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	535 1	9444 3	48 4	783 9	Y	712	709 0			9
09	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	482 1	8936 3	36 4	694 9	Y	631	636 0			4
10	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	388 1	8905 3	35 4	721 9	Y	655	656 0			3
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	407 1	8558 3	37 4	730 9	Y	664	667 0			-0-
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	381 1	8156 3	36 4	722 9	Y	656	651 0			5
01	9362 X	8990	-0-	-372	-0-	376 1	7816 3	44 4	754 9	Y	685	684 0			6
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756					
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	256 1	4513 3	23 4	278 9	Y	253	251 0			2
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	225 1	4165 3	17 4	195 9	Y	177	179 0			-0-
10	3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	93 1	2146 3	8 4	130 9	Y	118	118 0			-0-
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	257 1	5390 3	23 4	369 9	Y	335	332 0			3
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	171 1	3670 3	15 4	257 9	Y	234	235 0			2
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	162 1	3363 3	19 4	250 9	Y	227	228 0			1
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9361 - 20244					
08	14012 X	11526	-0-	-2486	-0-	594 1	10490 3	53 4	389 9	Y	354	359 0			-0-
09	13560 X	5762	-0-	-7798	-0-	289 1	5357 3	22 4	94 9	Y	85	85 0			-0-
10	14012 X	10907	-0-	-3105	-0-	436 1	9991 3	40 4	440 9	Y	400	395 0			5
11	13560 X	10986	-0-	-2574	-0-	468 1	9796 3	42 4	680 9	Y	618	616 0			7
12	14012 X	10976	-0-	-3036	-0-	463 1	9897 3	43 4	573 9	Y	521	520 0			8
*01	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	466 1	9680 3	53 4	574 9	Y	522	523 0			7
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9162 - 19492					
08	11780 X	7541	-0-	-4239	-0-	388 1	6849 3	36 4	268 9	Y	244	245 0			-0-
09	11400 X	7819	-0-	-3581	-0-	378 1	6997 3	28 4	416 9	Y	378	377 0			1
10	11780 X	9020	-0-	-2760	-0-	349 1	8035 3	33 4	603 9	Y	548	545 0			4
11	11400 X	7878	-0-	-3522	-0-	334 1	6997 3	31 4	516 9	Y	469	472 0			1
12	8556 X	6805	-0-	-1751	-0-	283 1	6073 3	28 4	421 9	Y	383	383 0			1
01	7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	271 1	5649 3	31 4	410 9	Y	373	374 0			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	362	1	6388	3	Y	517	516	0			7
						33	4	569	9							
09	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	322	1	5953	3	Y	479	481	0			5
						25	4	527	9							
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	260	1	5972	3	Y	547	546	0			6
						23	4	602	9							
11	6540 X	6471	-0-	-69	-0-	266	1	5588	3	Y	538	543	0			1
						25	4	592	9							
12	6758 X	6465	-0-	-293	-0-	263	1	5614	3	Y	511	507	0			5
						26	4	562	9							
*01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	260	1	5403	3	Y	510	511	0			4
						30	4	561	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964		PERF.10451 - 17174						
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	488	1	8596	3	Y	577	575	0			12
						44	4	635	9							
09	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	430	1	7962	3	Y	533	535	0			10
						33	4	586	9							
10	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	373	1	8564	3	Y	562	562	0			10
						35	4	618	9							
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	367	1	7699	3	Y	571	572	0			9
						34	4	628	9							
12	8928 X	8441	-0-	-487	-0-	346	1	7421	3	Y	583	578	0			14
						33	4	641	9							
*01	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	326	1	6770	3	Y	562	564	0			12
						37	4	618	9							
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	15748 X	15448	-0-	-300	-0-	772	1	13634	3	Y	884	884	0			10
						70	4	972	9							
09	15240 X	14876	-0-	-364	-0-	711	1	13190	3	Y	837	842	0			5
						54	4	921	9							
10	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	687	1	15772	3	Y	1127	1124	0			8
						64	4	1240	9							
11	15240 X	13064	-0-	-2176	-0-	565	1	11840	3	Y	553	561	0			-0-
						51	4	608	9							
12	15748 X	11514	-0-	-4234	-0-	490	1	10509	3	Y	426	425	0			1
						46	4	469	9							
01	14477 X	10892	-0-	-3585	-0-	477	1	9909	3	Y	411	411	0			1
						54	4	452	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	816 1	14386 3	74 4	833 9	Y	757	761	0			6
09	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	757 1	14014 3	57 4	807 9	Y	734	738	0			2
10	12896 X	4159	-0-	-8737	-0-	163 1	3741 3	14 4	241 9	Y	219	221	0			-0-
11	12480 X	10000	-0-	-2480	-0-	424 1	8897 3	39 4	640 9	Y	582	577	0			5
12	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	577 1	12372 3	54 4	844 9	Y	767	758	0			14
*01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	497 1	10321 3	56 4	735 9	Y	668	672	0			10
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11447 - 13631		
08	3100 N	19096	-0-	15996	15996	16175	2	2921	9	N	2655	2490	1	165
09	67479 X	51483	-0-	-15996	-0-	45045	2	6438	9	N	5853	5654	1	364
10	0	25906	-0-	25906	25906	22140	2	3766	9	N	3424	3548	1	240
11	0	19517	-0-	19517	45423	16702	2	2815	9	N	2559	2346	1	453
*12	62051 X	16628	-0-	-45423	-0-	13746	2	2882	9	N	2620	1904	1	1169
01	0	12905	-0-	12905	12905	11109	2	1796	9	N	1633	1316	1	1486

TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292		WELL #: 3H		RRCID -> 293600		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9518		PERF.10153 - 19607		
07	0	3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-			-0-
08	0	191679	-0-	191679	194756	182525	2	9154	9	N	8322	7909	1	413
09	0	160619	-0-	160619	355375	484	1	152845	2	N	6627	6803	1	237
10	571866 X	216491	-0-	-355375	-0-	207135	2	9356	9	N	8505	8419	1	323
11	231000 X	193977	-0-	-37023	-0-	185836	2	8141	9	N	7401	7274	1	450
12	238700 X	182133	-0-	-56567	-0-	175005	2	7128	9	N	6480	6537	1	393
01	238700 X	141852	-0-	-96848	-0-	136041	2	5811	9	N	5283	5250	1	426

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
08	0	51	-0-	51	855	48	1	3	9	Y	3			14
09	0	217	-0-	217	1072	52	1	105	3	Y	38	48	0	4
10	0	1155	-0-	1155	2227	18	4	42	9					
11	0	1013	-0-	1013	3240	56	1	938	3	Y	146	149	0	1
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3240	161	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3240	37	1	854	3	Y	111	111	0	1
						122	9							
										Y	NO RPT			1
										Y	NO RPT			1

LIGHT RANCH		884566		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597		
08	2100 N	1716	-0-	-384	1497	95	1	1373	3	Y	225	222	0	6
09	0	3423	-0-	3423	4920	248	9	2953	3	Y	249	251	0	4
10	0	4015	-0-	4015	8935	196	1	3508	3	Y	247	244	0	7
11	0	2939	-0-	2939	11874	274	9							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	11874	235	1	2780	3	Y	-0-	7	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11874	272	9			Y	NO RPT			-0-
						159	1			Y	NO RPT			-0-



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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	2797	-0-	2797	3177	169	1	2434	3	Y	176	173	0	5
09	3000 N	457	-0-	-2543	634	194	9	253	3	Y	170	172	0	3
10	2276 N	1642	-0-	-634	-0-	17	1	1385	3	Y	149	148	0	4
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	187	9	1439	3	Y	135	136	0	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93	1							3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164	9			Y	NO RPT			3
						82	1							
						149	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564						
08	9685 X	5015	-0-	-4670	-0-	315	1	4538	3	Y	147	149	0	5
09	0	5812	-0-	5812	5812	162	9	5214	3	Y	229	230	0	4
10	0	4510	-0-	4510	10322	346	1	4012	3	Y	209	207	0	6
11	0	4288	-0-	4288	14610	252	9	3965	3	Y	87	91	0	2
12	0	NO RPT	-0-	-0-	14610	268	1							2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14610	230	9			Y	NO RPT			2
						227	1							
						96	9			Y	NO RPT			
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738						
08	7435 X	3680	-0-	-3755	-0-	234	1	3369	3	Y	70	69	0	2
09	0	5423	-0-	5423	5423	77	9	4871	3	Y	208	207	0	3
10	0	1546	-0-	1546	6969	323	1	1436	3	Y	13	16	0	-0-
11	0	1879	-0-	1879	8848	229	9	1769	3	Y	8	8	0	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8848	96	1							-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8848	14	9			Y	NO RPT			-0-
						101	1							
						9	9			Y	NO RPT			
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460						
08	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	639	1	9219	3	N	1225	1207	0	167
09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	1348	9	8717	3	N	1133	1150	0	150
10	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	578	1	8176	3	N	992	982	0	160
11	9600 X	9448	-0-	-152	-0-	1246	9	8060	3	N	843	849	0	154
12	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	547	1							154
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	1091	9			N	NO RPT			154
						461	1							
						927	9			N	NO RPT			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	15066 X	14363	-0-	-703	-0-	809	1	11665	3	N	1717	1690	0		193
						1889	9								
09	14580 X	12789	-0-	-1791	-0-	685	1	10331	3	N	1612	1635	0		170
						1773	9								
10	15066 X	11923	-0-	-3143	-0-	650	1	9713	3	N	1418	1404	0		184
						1560	9								
11	14430 X	12860	-0-	-1570	-0-	528	1	9229	3	N	2821	2791	0		214
						3103	9								
12	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT				214
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT				214
-----															
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050						
08	3100 N	2856	-0-	-244	14230	167	1	2406	3	N	257	253	0		7
						283	9								
09	3000 N	5996	-0-	2996	17226	351	1	5292	3	N	321	323	0		5
						353	9								
10	3100 N	3433	-0-	333	17559	200	1	2995	3	N	216	215	0		6
						238	9								
11	3000 N	3918	-0-	918	18477	202	1	3526	3	N	173	175	0		4
						190	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18477					N	NO RPT				4
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT				4
-----															
VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
09	7830 X	358	-0-	-7472	-0-	30	1	61	3	N	233	411	0		36
						11	4	256	9						
10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	191	225	0		2
11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	11	13	0		-0-
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT				-0-
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
09	14790 X	984	-0-	-13806	-0-	13	1	27	3	Y	854	865	0		37
						5	4	939	9						
10	15283 X	842	-0-	-14441	-0-	509	1	333	9	Y	303	336	0		4
11	14790 X	924	-0-	-13866	-0-	488	1	436	9	Y	396	396	0		4
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT				4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14310 X	373	-0-	-13937	-0-	8	1	17	3	N	314	348	0		19
						3	4	345	9						
10	14787 X	636	-0-	-14151	-0-	538	1	98	9	N	89	95	0		13
11	11190 X	1858	-0-	-9332	-0-	673	1	315	3	N	791	795	0		9
						870	9								
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT				9
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	960 X	236	-0-	-724	-0-	55	1	111	3	46	55	0	3
						19	4	51	9				
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	833	3	146	148	0	1
						161	9						
11	960 X	891	-0-	-69	-0-	32	1	737	3	111	111	0	1
						122	9						
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108					
08	0	2077	-0-	2077	2077	119	1	1721	3	215	210	0	6
						237	9						
09	3691 X	1614	-0-	-2077	-0-	82	1	1236	3	269	271	0	4
						296	9						
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	121	1	1814	3	84	86	0	2
						92	9						
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	3	20	21	0	1
						22	9						
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271					
08	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	1223	1	17633	3	1723	1691	0	49
						1895	9						
09	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	1111	1	16763	3	1660	1683	0	26
						1826	9						
10	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	1050	1	15706	3	1423	1409	0	40
						1565	9						
11	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	891	1	15571	3	1335	1341	0	34
						1469	9						
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT		34
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
-----													
LIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 291982		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082					
08	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	1169	1	16860	3	1981	1953	0	58
						2179	9						
09	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	1053	1	15889	3	1927	1953	0	32
						2120	9						
10	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	983	1	14691	3	1695	1678	0	49
						1865	9						
11	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	790	1	13798	3	1293	1307	0	35
						1422	9						
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT		35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
LIGHT RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	291983	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8190 - 18566		
M	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	26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	1423	1	20526	3	N	3779	3736	0	109
09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	4157	9	1274	1	N	3301	3356	0	54
10	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	3631	9	1201	1	N	5485	5386	0	153
11	24269 X	24269	-0-	-0-	-0-	6034	9	1049	1	N	4440	4479	0	114
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	4884	9			N	NO RPT			114
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			114
-----														
LIGHT RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7600 - 18473		
08	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	1143	1	16477	3	N	2834	2795	0	81
09	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	3117	9	1044	1	N	2736	2773	0	44
10	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	3010	9	990	1	N	2380	2356	0	68
11	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	2618	9	805	1	N	2241	2251	0	58
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	2465	9			N	NO RPT			58
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			58
-----														
LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8180 - 13658		
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	218	1	3148	3	Y	1026	1011	0	29
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	1129	9	184	1	Y	1002	1015	0	16
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	1102	9	167	1	Y	860	852	0	24
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	946	9	133	1	Y	805	808	0	21
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	886	9			Y	NO RPT			21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF.	8098 - 14353		
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
11	0	1024	-0-	1024	2163	201	9	36	1	N	141	140	0	2
12	0	NO RPT	-0-	-0-	2163	155	9			N	NO RPT			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2163					N	NO RPT			2
-----														
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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933												
BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 -	4884			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	-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	40 N	-0-	-0-	-40		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	0	8	-0-	8		8	8	3			Y	-0-				-0-
-----																
BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 -	4904			
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	139 N	19	-0-	-120		-0-	19	3			Y	-0-				-0-
12	0	11	-0-	11		11	11	3			Y	-0-				-0-
01	0	6	-0-	6		17	6	3			Y	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560 -	4710			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
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-
*12	259 N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-				-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 -	4510			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				40
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	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 #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			-0-
10	0	210	-0-	210	210	210	3			-0-
11	0	150	-0-	150	360	150	3			-0-
12	0	129	-0-	129	489	129	3			-0-
01	0	188	-0-	188	677	188	3			-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			-0-
10	0	256	-0-	256	256	256	3			-0-
11	0	213	-0-	213	469	213	3			-0-
12	0	567	-0-	567	1036	567	3			-0-
01	0	272	-0-	272	1308	272	3			-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:	8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388 - 4418
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835 - 4843
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 - 4979
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	3	1		3
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1				4
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	N	2	3	1		3
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				3
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2	3	1		3
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	N	1				4
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2	3	1		3
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				3
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
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-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2	3	1		3
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1				4
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2	3	1		3
01	0	N	353	-0-	353	-0-	353	3			N	-0-				3
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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 #:		8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241 - 4285	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
09	60 N	23	-0-	-37	-0-		23 3		N	-0-	105	
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-	105	
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-	105	
12	0	9	-0-	9	-0-	9	9 3		N	-0-	105	
01	0	5	-0-	5	-0-	14	5 3		N	-0-	105	
-----												
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 - 4270	
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-	
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 - 4582	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935 - 4950	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
09	60 N	25	-0-	-35	-0-		25 3		N	-0-	90	
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-	90	
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N	-0-	90	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		N	-0-	90	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3		N	-0-	90	
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 - 4758	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	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	
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 W	-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 #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 - 4827		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	0		103	-0-	103	-0-	103	3			N	-0-	-0-	
01	0		46	-0-	46	-0-	149	3			N	-0-	-0-	

BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4842 - 4865
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	1867	N	446	-0-	-1421	-0-	367	3	79	9	Y	72 212
12	0		288	-0-	288	288	188	3	100	9	Y	91 181 1 122
01	0		204	-0-	204	492	101	3	103	9	Y	94 175 1 41

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 - 4920
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 - 4877
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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	55	-0-	-7	-0-	47	3	8	9	N	7	9	1		9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				12
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	17	3	7	9	N	6	10	1		8
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2				10
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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)				14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290											
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418 - 428				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

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

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-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

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
12	0	11327	-0-	11327	124201	11302	2	25	9	N	23			165
01	0	49117	-0-	49117	173318	49033	2	84	9	N	76	167	1	74

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
12	0	99	-0-	99	159	27	1	72	3	N	-0-					187
01	0	556	-0-	556	715	139	1	417	3	N	-0-					187

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	75	26	1	49	3	N			165
12	0	101	-0-	101	176	27	1	74	3	N			165
01	0	569	-0-	569	745	139	1	430	3	N			165

TRIUM, LTD. 871159  
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
RIO-TEX, INC. 712930  
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

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	0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

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	0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

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	0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		//CONT.// 15153 500 //CONT.// 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196						
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347						
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-	-0-	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	-0-	1	3	1	2		Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
-----																
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453						
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-	-0-	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	-0-	1	3	1	2		Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333						
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-	-0-	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	-0-	1	3	1	2		Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330						
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	0	488	-0-	-0-	488	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	0	397	-0-	-0-	397	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	0	235	-0-	-0-	235	30	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	0	17	-0-	-0-	17	1137	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
-----																
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632						
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		CHALLENGER OIL INC		152379		WELL #: 2		RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297
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-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973		WELL #: 42w		RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160
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-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A
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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 10		RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A
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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1190		RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A
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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-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 "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832	
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	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762	
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-
12	0	5	-0-	5	-0-	-0-	82	5	1		N	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	-0-	87	5	1		N	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COTULLA RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
*01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6100 - 6613
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	127 1	1519 3	Y	2	2	1	-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	89 1	1182 3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	916	-0-	-1471	-0-	72 1	843 3	Y	1	1	1	-0-
11	2310 X	482	-0-	-1828	-0-	37 1	445 3	Y	-0-			-0-
12	2387 X	620	-0-	-1767	-0-	30 1	590 3	Y	-0-			-0-
01	930 N	210	-0-	-720	-0-	9 1	201 3	Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		STUMBERG	WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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
08	12 R	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 3	N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43 1	2 3	N	-0-			-0-
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	251 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	43 3	12 9	N	11			38
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	59 3	26 9	N	24	31	1	31
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	76 3	11 9	N	10			41
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 3	20 9	N	18	32	1	27
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157 3	9 9	N	8			35

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		GATES RANCH	WELL #:	1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5290 - 5400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	840 N	595	-0-	-245	-0-	64 1	531 3	Y	-0-					1
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	120 1	946 3	Y	-0-					1
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38 1	851 3	Y	-0-					1
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	9 1	1967 3	Y	-0-					1
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3		Y	-0-					1

GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	63 1	520 3	Y	-0-			2
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	106 1	831 3	Y	-0-			2
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y	-0-			2
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	8 1	1571 3	Y	-0-			2
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			2

-----															
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419															
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
-----															
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															
08		14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	848	1	10117	3	N	141	321	1	36
							155	9							
09		13620 X	9687	-0-	-3933	-0-	672	1	8903	3	N	102	104	1	34
							112	9							
10		12896 X	10409	-0-	-2487	-0-	814	1	9493	3	N	93	90	1	37
							102	9							
11		12480 X	10705	-0-	-1775	-0-	804	1	9724	3	N	161	164	1	34
							177	9							
12		11129 X	10684	-0-	-445	-0-	502	1	10014	3	N	153	147	1	40
							168	9							
01		11129 X	10637	-0-	-492	-0-	461	1	9988	3	N	171	177	1	34
							188	9							
-----															
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654															
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
09		300 N	132	-0-	-168	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
10		310 N	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11		210 N	25	-0-	-185	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	30			30
							33	9							
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			30
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201															
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	407	-0-	407	407	407 2	N	-0-		-0-
09	0	575	-0-	575	982	575 2	N	-0-		-0-
10	0	1339	-0-	1339	2321	1339 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1201	-0-	-1799	522	1201 2	N	-0-		-0-
12	0	621	-0-	621	1143	621 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1143		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0	476	-0-	476	525	35 1	441 3	N	-0-	-0-
12	0	133	-0-	133	658	10 1	123 3	N	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	675	1 1	16 3	N	-0-	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0		133	-0-	133	133	133	2	N	-0-			-0-
09	0		161	-0-	161	294	161	2	N	-0-			-0-
10	0		227	-0-	227	521	227	2	N	-0-			-0-
*11	742	N	221	-0-	-521	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	0		221	-0-	221	221	221	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	221			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)		17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	109	-0-	109	109	109	2	N	-0-	-0-	
09	0	160	-0-	160	269	160	2	N	-0-	-0-	
10	0	344	-0-	344	613	344	2	N	-0-	-0-	
*11	914 N	301	-0-	-613	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
12	0	318	-0-	318	318	318	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	318			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		
08	0	115	-0-	115	115	115	2	N	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	281	166	2	N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	432	151	2	N	-0-	-0-
*11	568 N	136	-0-	-432	-0-	136	2	N	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	136	136	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
08	0	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-	-0-
09	0	168	-0-	168	296	168	2	N	-0-	-0-
10	0	154	-0-	154	450	154	2	N	-0-	-0-
*11	587 N	137	-0-	-450	-0-	137	2	N	-0-	-0-
12	0	137	-0-	137	137	137	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	137			N	NO RPT	-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130								
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	180	-0-	180	180	180	1	N	-0-	-0-
*11	301 N	121	-0-	-180	-0-	121	1	N	-0-	-0-
12	0	201	-0-	201	201	201	1	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
08	0	114	-0-	114	114	2		N	-0-	-0-
09	0	146	-0-	146	260	146	2	N	-0-	-0-
10	0	135	-0-	135	395	135	2	N	-0-	-0-
*11	522 S	127	-0-	-395	-0-	127	2	N	-0-	-0-
12	0	127	-0-	127	127	127	2	N	-0-	-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	127			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	239	110	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
08	0	152	-0-	152	152	152	2	N	-0-	-0-
09	0	193	-0-	193	345	193	2	N	-0-	-0-
10	0	128	-0-	128	473	128	2	N	-0-	-0-
*11	594 S	121	-0-	-473	-0-	121	2	N	-0-	-0-
12	0	121	-0-	121	121	121	2	N	-0-	-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
08	0	163	-0-	163	163	163	2	N	-0-	-0-
09	0	174	-0-	174	337	174	2	N	-0-	-0-
10	0	231	-0-	231	568	231	2	N	-0-	-0-
*11	769 N	201	-0-	-568	-0-	201	2	N	-0-	-0-
12	0	201	-0-	201	201	201	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	-0-



CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-				115
09	0	289	-0-	289	478	289	2			N	-0-				115
10	0	161	-0-	161	639	161	2			N	-0-				115
*11	786 N	147	-0-	-639	-0-	147	2			N	-0-				115
12	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-				115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT				115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

08	0	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-				-0-
09	0	170	-0-	170	282	170	2			N	-0-				-0-
10	0	292	-0-	292	574	292	2			N	-0-				-0-
*11	861 N	287	-0-	-574	-0-	287	2			N	-0-				-0-
12	0	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	287					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

08	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-				-0-
09	0	164	-0-	164	268	164	2			N	-0-				-0-
10	0	137	-0-	137	405	137	2			N	-0-				-0-
*11	524 N	119	-0-	-405	-0-	119	2			N	-0-				-0-
12	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119					N	NO RPT				-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

08	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-				-0-
09	0	166	-0-	166	312	166	2			N	-0-				-0-
10	0	276	-0-	276	588	276	2			N	-0-				-0-
*11	848 N	260	-0-	-588	-0-	260	2			N	-0-				-0-
12	0	288	-0-	288	288	288	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

08	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-				31
09	0	389	-0-	389	678	389	2			N	-0-				31
10	0	442	-0-	442	1120	442	2			N	-0-				31
*11	1541 N	421	-0-	-1120	-0-	421	2			N	-0-				31
12	0	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-				31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	518					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

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	512	-0-	512	512	512	1			N	-0-				-0-
*11	1379 N	867	-0-	-512	-0-	867	1			N	-0-				-0-
12	0	575	-0-	575	575	575	1			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM (7000 SLIGO)		//CONT.//		17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	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, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
08	DLQ G-10	35	-0-	35	104	35	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	57	161	57	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	244	83	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	227	471	227	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	153	-0-	153	624	153	1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	624			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337		
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	373	-0-	373	428	373	1	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	428			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	428			Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428			Y	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390		
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		216	-0-	216	10284	216	1	Y	-0-		-0-	
*11	10426	X	142	-0-	-10284	-0-	142	1	Y	-0-		-0-	
12	0		188	-0-	188	188	188	1	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	188			Y	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752		
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		368	-0-	368	368	368	1	N	-0-		-0-	
*11	789	N	421	-0-	-368	-0-	421	1	N	-0-		-0-	
12	0		270	-0-	270	270	270	1	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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	311	-0-	311	311		311	1	N	-0-	-0-
*11		620 N	309	-0-	-311	-0-		309	1	N	-0-	-0-
12		0	439	-0-	439	439		439	1	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713												
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	112	-0-	112	112		112	1	N	-0-	-0-
*11		194 N	82	-0-	-112	-0-		82	1	N	-0-	-0-
12		0	41	-0-	41	41		41	1	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144												
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	605	-0-	605	605		605	1	N	-0-	-0-
*11		1787 N	1182	-0-	-605	-0-		1182	1	N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		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												
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	147	-0-	147	147		147	1	N	-0-	-0-
*11		326 N	179	-0-	-147	-0-		179	1	N	-0-	-0-
12		0	131	-0-	131	131		131	1	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	131				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977												
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	748	-0-	748	748		748	1	N	-0-	-0-
*11		1496 N	748	-0-	-748	-0-		748	1	N	-0-	-0-
12		0	996	-0-	996	996		996	1	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	996				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176												
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	467	-0-	467	467		467	1	N	-0-	-0-
*11		885 N	418	-0-	-467	-0-		418	1	N	-0-	-0-
12		0	194	-0-	194	194		194	1	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733												
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	1	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
M	O	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
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	721	-0-	721	721	721 1	N	-0-		-0-
11	0	889	-0-	889	1610	889 1	N	-0-		-0-
12	0	795	-0-	795	2405	795 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2405		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462		
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	675	-0-	675	675	675 1	N	-0-		-0-
11	0	1130	-0-	1130	1805	1130 1	N	-0-		-0-
12	0	896	-0-	896	2701	896 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2701		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
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	516	-0-	516	516	516 1	N	-0-		-0-
11	0	571	-0-	571	1087	571 1	N	-0-		-0-
12	0	528	-0-	528	1615	528 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1615		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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		
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	696	-0-	696	696	696 1	N	-0-		-0-
11	0	1097	-0-	1097	1793	1097 1	N	-0-		-0-
12	0	1078	-0-	1078	2871	1078 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2871		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 1	N	-0-		-0-
10	0	977	-0-	977	977	977 1	N	-0-		-0-
11	0	1742	-0-	1742	2719	1742 1	N	-0-		-0-
12	0	1823	-0-	1823	4542	1823 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4542		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263											
CHITTIM		WELL #:		3158H	RRCID ->	200481	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360 - 8997				
M	O	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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		3141H	RRCID ->	202199	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5543 - 8619				
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-			-0-
10	0	574	-0-	574	574	574	574	1			N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	1097	523	523	1			N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464	1561	464	464	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1561						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		4129H	RRCID ->	202551	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 5421 - 8984				
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		1160H	RRCID ->	203977	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5520 - 8622				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	54	1			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	56	2	56	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		5128H	RRCID ->	204368	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5278	PERF. 5622 - 7261				
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-
12	14B DENY	953	-0-	953	953	953	953	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	953						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		3130H	RRCID ->	205642	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 5465 - 9010				
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	925	925	925	1			N	-0-			-0-
11	0	764	-0-	764	1689	764	764	1			N	-0-			-0-
12	0	833	-0-	833	2522	833	833	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2522						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #:		2159H	RRCID ->	207416	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5570 - 8121				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	241	241	241	1			N	-0-			-0-
*11	531 N	290	-0-	-241	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212	212	212	212	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212						N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		3142 H		RRCID ->		212561		COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	1				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHITTIM 131		WELL #:		1131H		RRCID ->		213009		COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1				-0-
10	0	572	-0-	572	572	572	1				-0-
*11	1201 N	629	-0-	-572	-0-	629	1				-0-
12	0	453	-0-	453	453	453	1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	453						-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		4128HT		RRCID ->		230149		COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1				-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	1				-0-
11	0	241	-0-	241	347	241	1				-0-
12	0	198	-0-	198	545	198	1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	545						-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		1176H		RRCID ->		230589		COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		2127H		RRCID ->		233338		COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	368	-0-	368	368	368	1				-0-
11	0	833	-0-	833	1201	833	1				-0-
12	T. A.	728	-0-	728	1929	728	1				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1929						-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		3129HT		RRCID ->		238008		COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1				-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	1				-0-
11	0	218	-0-	218	372	218	1				-0-
12	0	192	-0-	192	564	192	1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	564						-0-

-----												
CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263									
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307	
M	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
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHOKO CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC			660964									
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708	
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-
12	6665 #	4115	-0-	-2550	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
01	0	5692	-0-	5692	5692	5692	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	
08	0	331	-0-	331	331	331	2	N	-0-			-0-
09	0	467	-0-	467	798	467	2	N	-0-			-0-
10	0	1008	-0-	1008	1806	1008	2	N	-0-			-0-
*11	2782 N	976	-0-	-1806	-0-	976	2	N	-0-			-0-
12	0	504	-0-	504	504	504	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	504			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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019												
-----												
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD			614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON			
REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43



COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396					
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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  
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	105	1	192	2	N	-0-				-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	N	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	148	1	386	2	N	-0-				-0-
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-				-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 X	-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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		765601	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		20336 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093	
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 1			N	-0-		-0-
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1			N	-0-		-0-
*10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1			N	-0-		-0-
*11	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1			N	-0-		-0-
*12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 1			N	-0-		-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283								
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654	
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	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-

COOKE (WILCOX 5000)		20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
BAY ROCK CORP.		057850								
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOKE, WEST (OLMOS)		20345 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MARTIN, J.C. (BUFFALO)		WELL #:		RRCID -> 292269		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31 1	150 2	N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19 1	110 2	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 2	N	-0-	-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	5 1	33 2	N	-0-	-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 2	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35 1	186 2	N	-0-	-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #:		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORN (OLMOS D-2)		20629 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO		
LP OPERATING, LLC		480178								
HITZFELDER		WELL #:		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

COUSINS (QUEEN CITY 5740)		21172 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
ROOS, L. W.		WELL #:		RRCID -> 220990		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749		
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	119	119 2		N	-0-	14
*12	239 R	60	-0-	-179	-0-	60 2		N	-0-	14
01	0	110	-0-	110	110	110 2		N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060								
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7285 - 7298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7286 - 7296
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996										
-----										
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
DUSEK		WELL #:	1R	RRCID ->	220302	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7572 - 7579
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 5260 - 5500
08	WATR SUP	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	172	-0-	172	172	172	2	2		Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	233		1	59	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	288	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-			-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625  
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	372 S	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09	480 S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	601 S	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
11	499 S	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
12	646 S	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*01	765 S	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

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	227	226	2	1	9	N	1			95
12	0	304	-0-	304	531	304	2			N	-0-			95
01	0	726	-0-	726	1257	726	2			N	-0-			95

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	297	297 2		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	432	135 2		N	-0-		-0-
12	0	326	-0-	326	758	326 2		N	-0-		-0-
01	0	159	-0-	159	917	159 2		N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A			
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-
12	0	324	-0-	324	4706	324 2		N	-0-		-0-
01	0	362	-0-	362	5068	362 2		N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
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-
12	0	1822	-0-	1822	11748	1822 2		N	-0-		-0-
01	0	1947	-0-	1947	13695	1947 2		N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
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-
12	0	4622	-0-	4622	18367	4622 2		N	-0-		-0-
01	0	6099	-0-	6099	24466	6099 2		N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
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-
12	0	1009	-0-	1009	3888	1009 2		N	-0-		-0-
01	0	1302	-0-	1302	5190	1302 2		N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446								
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	5655		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5655		N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2	N	-0-		129
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2	N	-0-		129
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2	N	-0-		129
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2	N	-0-		129
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2	N	-0-		129
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 2	N	-0-		129
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613								
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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	7225	7223 2	2 9 N	2		70
11	0	6764	-0-	6764	13989	6758 2	6 9 N	5	24 1	51
12	0	6538	-0-	6538	20527	6534 2	4 9 N	4		55
01	0	7129	-0-	7129	27656	7122 2	7 9 N	6		61



DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848			
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	607	607	2	N	-0-			8
11	0	556	-0-	556	1163	556	2	N	-0-	2	1	6
12	0	560	-0-	560	1723	560	2	N	-0-			6
01	0	601	-0-	601	2324	600	2	1 9 N	1			7
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
08	40083 X	36182	-0-	-3901	-0-	36161	2	21 9 N	19			273
09	36870 X	36761	-0-	-109	-0-	36736	2	25 9 N	23			296
10	38099 X	36793	-0-	-1306	-0-	36783	2	10 9 N	9			305
11	36840 X	33927	-0-	-2913	-0-	33897	2	30 9 N	27	120	1	212
12	38068 X	34104	-0-	-3964	-0-	34083	2	21 9 N	19			231
01	37975 X	36828	-0-	-1147	-0-	36792	2	36 9 N	33			264
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
08	5115 X	3629	-0-	-1486	-0-	3627	2	2 9 N	2			37
09	4950 X	2537	-0-	-2413	-0-	2535	2	2 9 N	2			39
10	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	3212	2	2 9 N	2			41
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3125	2	3 9 N	3	11	1	33
12	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3267	2	2 9 N	2			35
*01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4 9 N	4			39
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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	0	9452	-0-	9452	21537	9443	2	9 9 N	8	33	1	33
12	0	9888	-0-	9888	31425	9882	2	6 9 N	5			38
01	0	12414	-0-	12414	43839	12402	2	12 9 N	11			49

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	21
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1524	2	1	9	N	22
10	0	1211	-0-	1211	1211	1210	2	1	9	N	23
11	0	1022	-0-	1022	2233	1021	2	1	9	N	20
12	0	914	-0-	914	3147	913	2	1	9	N	21
01	0	1019	-0-	1019	4166	1018	2	1	9	N	22
-----											
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469			
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1302	2	1	9	N	9
09	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1269	2	1	9	N	10
10	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1221	2	1	9	N	11
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	8
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	9
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	N	10
-----											
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 781915 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876			
*08	1953 X	1316	-0-	-637	-0-	1316	2	N		-0-	-0-
*09	1800 X	1271	-0-	-529	-0-	1271	2	N		-0-	-0-
10	1860 X	1327	-0-	-533	-0-	1327	2	N		-0-	-0-
11	1620 X	1337	-0-	-283	-0-	1337	2	N		-0-	-0-
12	3193 X	1344	-0-	-1849	-0-	1344	2	N		-0-	-0-
01	0	1513	-0-	1513	1513	1513	2	N		-0-	-0-
-----											
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		WELL #: 24811 333 781915 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
SPARKMAN ENERGY, LLC WHEELER		WELL #: 807295 2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279			
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.//												
SUTTON PRODUCING CORP.												
HENRY, ALLYE												
WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	1740	-0-	-5700	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
11	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			N	-0-			-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)												
EL DORADO GAS & OIL, INC.												
SBR												
WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.												
HARLAN, R. K.												
WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	145	1	Y	1			4
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	-0-			4
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	237	1	Y	1			5
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-			5
12	1240 N	533	-0-	-707	-0-	123	1	Y	-0-			5
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	2	6	1	1

HARLAN, R. K.												
WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	1			3
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	-0-			3
10	775 N	43	-0-	-732	-0-	9	1	Y	1			4
11	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	3	Y	-0-			4
12	868 N	146	-0-	-722	-0-	29	1	Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	5	1	1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		//CONT.// 25146 230 //CONT.// 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 N	503	-0-	-272	-0-	95 1	407 3	N		1			3
							1 9							
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	124 1	512 3	N		-0-			3
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	164 1	667 3	N		1			4
							1 9							
11		480 N	417	-0-	-63	-0-	90 1	327 3	N		-0-			4
12		651 N	99	-0-	-552	-0-	19 1	80 3	N		-0-			4
01		837 N	511	-0-	-326	-0-	105 1	404 3	N		2	4 1		2
							2 9							
-----														
CALVERT, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A					
08		1922 X	1125	-0-	-797	-0-	215 1	910 3	N		-0-			143
09		1860 X	1700	-0-	-160	-0-	333 1	1367 3	N		-0-			143
10		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	744 1	3005 3	N		-0-			143
11		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	469 1	1691 3	N		-0-			143
12		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	791 1	3312 3	N		-0-			143
*01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1109 1	4221 3	N		-0-			143
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #: 5		RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369					
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		0	773	-0-	773	1782	200 1	573 3	N		-0-			-0-
12		0	848	-0-	848	2630	199 1	649 3	N		-0-			-0-
01		0	767	-0-	767	3397	191 1	576 3	N		-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #: 7		RRCID -> 194191		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			163
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			163
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			163
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 194195		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394					
08		837 N	734	-0-	-103	-0-	171 1	563 3	N		-0-			-0-
09		840 N	713	-0-	-127	-0-	197 1	516 3	N		-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	177 1	555 3	N		-0-			-0-
11		720 N	691	-0-	-29	-0-	180 1	511 3	N		-0-			-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	192 1	622 3	N		-0-			-0-
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	166 1	498 3	N		-0-			-0-
-----														
CARNES		WELL #: 1		RRCID -> 208914		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310					
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		0	686	-0-	686	1285	152 1	534 3	N		-0-			40
12		0	832	-0-	832	2117	164 1	668 3	N		-0-			40
01		0	719	-0-	719	2836	153 1	566 3	N		-0-			40

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	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
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	0	22	-0-	22	250		6	1	16	3	N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	284		8	1	26	3	N	-0-			-0-
01	0	192	-0-	192	476		47	1	145	3	N	-0-			-0-
-----															
CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350			
08	6262 X	3298	-0-	-2964	-0-		679	1	2619	3	N	-0-			157
09	6060 X	3129	-0-	-2931	-0-		663	1	2466	3	N	-0-			157
10	6262 X	3480	-0-	-2782	-0-		744	1	2736	3	N	-0-			157
11	5670 X	3430	-0-	-2240	-0-		797	1	2633	3	N	-0-			157
12	3999 X	1594	-0-	-2405	-0-		332	1	1262	3	N	-0-			157
01	3472 X	3035	-0-	-437	-0-		677	1	2358	3	N	-0-			157
-----															
CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287			
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-		153	1	641	3	N	-0-			32
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		126	1	507	3	N	-0-			32
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		41	1	165	3	N	-0-			32
11	150 N	94	-0-	-56	-0-		21	1	73	3	N	-0-			32
12	155 N	49	-0-	-106	-0-		10	1	39	3	N	-0-			32
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			32
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265			
08	682 N	679	-0-	-3	-0-		131	1	547	3	N	1			4
09	750 N	738	-0-	-12	-0-		147	1	591	3	N	-0-			4
10	713 N	399	-0-	-314	-0-		80	1	318	3	N	1			5
11	660 N	229	-0-	-431	-0-		50	1	179	3	N	-0-			5
12	775 N	362	-0-	-413	-0-		71	1	291	3	N	-0-			5
01	403 N	324	-0-	-79	-0-		68	1	254	3	N	2	6	1	1
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248			
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-		211	1	726	3	N	1			8
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		184	1	607	3	N	-0-			8
10	651 N	617	-0-	-34	-0-		144	1	472	3	N	1			9
11	900 N	460	-0-	-440	-0-		116	1	344	3	N	-0-			9
12	806 N	596	-0-	-210	-0-		136	1	460	3	N	-0-			9
01	620 N	593	-0-	-27	-0-		143	1	446	3	N	4	9	1	4
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288			
08	620 N	612	-0-	-8	-0-		122	1	490	3	N	-0-			5
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-		112	1	434	3	N	-0-			5
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		35	1	134	3	N	-0-			5
11	600 N	25	-0-	-575	-0-		6	1	19	3	N	-0-			5
12	558 N	363	-0-	-195	-0-		73	1	290	3	N	-0-			5
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	2	5	1	2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	505	1	1955	3	N	1	12
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	406	1	1519	3	N	-0-	12
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	443	1	1638	3	N	1	13
11	2370 N	1717	-0-	-653	-0-	397	1	1320	3	N	-0-	13
12	1984 N	1445	-0-	-539	-0-	299	1	1146	3	N	-0-	13
*01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	669	1	2343	3	N	6 11 1	8
						7	9					
-----												
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	156	1	635	3	N	-0-	35
09	780 N	608	-0-	-172	-0-	123	1	485	3	N	-0-	35
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	155	1	604	3	N	-0-	35
11	780 N	215	-0-	-565	-0-	48	1	167	3	N	-0-	35
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	3	N	-0-	35
01	744 N	270	-0-	-474	-0-	58	1	212	3	N	-0-	35
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	345	1	1470	3	N	2	12
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	335	1	1380	3	N	-0-	12
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	278	1	1132	3	N	1	13
11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	237	1	863	3	N	-0-	13
12	1209 N	244	-0-	-965	-0-	47	1	197	3	N	-0-	13
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3 8 1	8
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	970	3	N	-0-	5
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	243	1	973	3	N	-0-	5
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	205	1	811	3	N	-0-	5
11	1170 N	894	-0-	-276	-0-	197	1	697	3	N	-0-	5
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	241	1	989	3	N	-0-	5
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	245	1	914	3	N	3 5 1	3
						3	9					
-----												
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	412	1	1406	3	N	-0-	-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	210	1	690	3	N	-0-	-0-
10	899 N	180	-0-	-719	-0-	42	1	138	3	N	-0-	-0-
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	146	1	428	3	N	-0-	-0-
12	899 N	638	-0-	-261	-0-	146	1	492	3	N	-0-	-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	178	1	554	3	N	-0-	-0-
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	634	1	2128	3	N	-0-	-0-
09	2460 N	2383	-0-	-77	-0-	563	1	1820	3	N	-0-	-0-
10	2542 N	2165	-0-	-377	-0-	516	1	1649	3	N	-0-	-0-
11	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	574	1	1662	3	N	-0-	-0-
12	2449 N	1745	-0-	-704	-0-	405	1	1340	3	N	-0-	-0-
01	2170 N	1326	-0-	-844	-0-	327	1	999	3	N	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 - 6343
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	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		13	RRCID ->	254230	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6348 - 6403
08	2811	N	2811	-0-	-0-	644	1	2167	3	N	-0-	5
09	2488	N	2488	-0-	-0-	586	1	1901	3	N	1	6
						1	9					
10	2436	N	2436	-0-	-0-	579	1	1857	3	N	-0-	6
11	2460	N	1464	-0-	-996	375	1	1089	3	N	-0-	6
12	2542	N	1430	-0-	-1112	331	1	1099	3	N	-0-	6
01	2449	N	1411	-0-	-1038	347	1	1061	3	N	3	4
						3	9					

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259992	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6271 - 6542
08	155	N	150	-0-	-5	30	1	102	3	Y	16	13 1 37
						18	9					
09	330	N	167	-0-	-163	30	1	97	3	Y	36	12 1 61
						40	9					
10	155	N	85	-0-	-70	20	1	63	3	Y	2	31 1 32
						2	9					
11	410	N	410	-0-	-0-	85	1	244	3	Y	74	63 1 43
						81	9					
12	424	N	424	-0-	-0-	90	1	295	3	Y	35	34 1 44
						39	9					
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	34	25 1 53

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260006	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6239 - 6505
08	744	N	543	-0-	-201	122	1	402	3	Y	17	19 1 47
						19	9					
09	1525	N	1525	-0-	-0-	356	1	1129	3	Y	36	14 1 69
						40	9					
10	0		636	-0-	636	153	1	481	3	Y	2	37 1 34
						2	9					
11	0		742	-0-	742	158	1	448	3	Y	124	98 1 60
						136	9					
12	0		1301	-0-	1301	297	1	964	3	Y	36	43 1 53
						40	9					
01	0		1304	-0-	1304	314	1	944	3	Y	42	31 1 64
						46	9					

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261622	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6344 - 6418
08	6469	X	6469	-0-	-0-	1449	1	5001	3	Y	17	17 1 39
						19	9					
09	6000	X	4068	-0-	-1932	930	1	3098	3	Y	36	13 1 62
						40	9					
10	0		3730	-0-	3730	869	1	2859	3	Y	2	34 1 30
						2	9					
11	0		3163	-0-	3163	776	1	2306	3	Y	74	65 1 39
						81	9					
12	0		3945	-0-	3945	887	1	3018	3	Y	36	35 1 40
						40	9					
01	0		4115	-0-	4115	985	1	3084	3	Y	42	28 1 54
						46	9					

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1095	1	3931	3	Y	16	16	1	34
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1071	1	3704	3	Y	36	13	1	57
10	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	599	1	2050	3	Y	2	33	1	26
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1085	1	3349	3	Y	74	65	1	35
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	861	1	3046	3	Y	36	34	1	37
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1071	1	3485	3	Y	26	22	1	41

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	289	1	1237	3	N	16	9	1	20
09	3000 N	3382	-0-	382	382	649	1	2693	3	N	36	10	1	46
10	2292 N	1910	-0-	-382	-0-	374	1	1533	3	N	3	26	1	23
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	195	1	714	3	N	25	30	1	18
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	239	1	1014	3	N	36	25	1	29
01	930 X	30	-0-	-900	-0-	2	1	9	3	N	17	16	1	30

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	4688 X	3598	-0-	-1090	-0-	3590	3	8	9	Y	7			53
*09	2520 X	1664	-0-	-856	-0-	1661	3	3	9	Y	3			56
*10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3313	3	4	9	Y	4			60
*11	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	2227	3	4	9	Y	4	26	1	38
*12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	3	18	9	Y	16			54
01	0	4073	-0-	4073	4073	4071	3	2	9	Y	2			56

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22



OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GONZALES							
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195														
BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500							
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126							
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5753	3	14	9	Y	13					85
*09	5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4488	3	4	9	Y	4					89
*10	6231 X	5338	-0-	-893	-0-	5332	3	6	9	Y	5					94
*11	6030 X	4075	-0-	-1955	-0-	4072	3	3	9	Y	3	49	1			48
*12	6231 X	4263	-0-	-1968	-0-	4241	3	22	9	Y	20					68
01	0	4923	-0-	4923	4923	4920	3	3	9	Y	3					71

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125							
08	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10326	3	42	9	Y	38					149
*09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7646	3	9	9	Y	8					157
*10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10116	3	13	9	Y	12					169
*11	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9004	3	9	9	Y	8	107	1			70
*12	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11665	3	35	9	Y	32					102
01	0	10633	-0-	10633	10633	10627	3	6	9	Y	5					107

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							
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113							
*07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	10	1	561	3	N	152	152	1			-0-
*08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	167	9	8	1	N	181	181	1			-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	41	4	460	3	N	181	181	1			-0-
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	10	1	199	9	N	97	97	1			-0-
*11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	22	4	107	9	N	289	289	1			-0-
*12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	N	170	170	1			-0-
01	0	1001	-0-	1001	1001	63	4	318	9	N	170	170	1			-0-
						10	1	584	3	N	239	239	1			-0-
						37	4	187	9	N	239	239	1			-0-
						15	1	810	3	N	120	120	1			-0-
						55	4	263	9	N	120	120	1			-0-
						17	1	827	3	N	120	120	1			-0-
						25	4	132	9	N	120	120	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		1H	RRCID -> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.12157	- 17478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
*12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DILWORTH		WELL #:		2H	RRCID -> 260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11836	- 17291				
*08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	261	261	1		-0-
						58	4	287	9						
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	154	154	1		-0-
						34	4	169	9						
*10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	15	3	53	4	N	243	243	1		-0-
						267	9								
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	121	121	1		-0-
						27	4	133	9						
*12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	N	232	232	1		-0-
						53	4	255	9						
01	0	349	-0-	349	349	4	1	176	3	N	129	129	1		-0-
						27	4	142	9						
GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H	RRCID -> 266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH 12047	PERF.11994	- 17045				
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	925	3	N	364	364	1		-0-
						400	9								
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	760	3	N	116	116	1		-0-
						27	4	128	9						
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	87	87	1		-0-
						20	4	96	9						
*10	1178 N	807	-0-	-371	-0-	6	1	321	3	N	363	363	1		-0-
						81	4	399	9						
*11	870 N	628	-0-	-242	-0-	3	1	174	3	N	340	340	1		-0-
						77	4	374	9						
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	360	360	1		-0-
						89	4	396	9						
01	0	383	-0-	383	383	2	1	114	3	N	212	212	1		-0-
						34	4	233	9						
DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 266395	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.11349	- 15513				
*07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	N	298	298	1		-0-
						1	4	328	9						
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	701	3	N	317	317	1		-0-
						15	4	349	9						
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	183	183	1		-0-
						8	4	201	9						
*10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	N	187	187	1		-0-
						1	4	206	9						
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	281	281	1		-0-
						1	4	309	9						
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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 #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	487	3	56	4	N	259	259	1		-0-
						285	9								
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1348	3	55	4	N	184	184	1		-0-
						202	9								
*10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1514	3	112	4	N	513	513	1		-0-
						564	9								
*11	843 X	843	-0-	-0-	-0-	569	3	45	4	N	208	208	1		-0-
						229	9								
*12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	851	3	45	4	N	188	188	1		-0-
						207	9								
01	0	2461	-0-	2461	2461	1966	3	81	4	N	376	376	1		-0-
						414	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
						2	9								
*07	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	134	1	7728	3	Y	1	1	0		158
						1	9								
*08	8959 X	7078	-0-	-1881	-0-	113	1	6965	3	Y	-0-				158
*09	7290 X	1240	-0-	-6050	-0-	22	1	1218	3	Y	-0-				158
*10	7874 X	1707	-0-	-6167	-0-	33	1	1674	3	Y	-0-				158
*11	7620 X	6370	-0-	-1250	-0-	114	1	6238	3	Y	-0-				158
						18	4								
*12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	164	1	8846	3	Y	-0-				158
01	0	6772	-0-	6772	6772	133	1	6639	3	Y	-0-				158
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049					
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
01	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					
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	184	184	1		-0-
						202	9								
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	N	173	173	1		-0-
						190	9								
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	3	N	-0-				-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	25	25	1		-0-
						28	9								
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	874	3	N	101	101	1		-0-
						111	9								
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	N	133	133	1		-0-
						146	9								
01	0	1189	-0-	1189	1189	16	1	762	3	N	374	374	1		-0-
						411	9								
DILLWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876					
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	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	3	N	-0-				128
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13329 - 18011			
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
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	52	1	2998	3	N	-0-			44
*08	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	37	1	2278	3	N	-0-			44
						8	4							
09	3090 X	363	-0-	-2727	-0-	8	1	355	3	N	-0-			44
*10	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	34	1	1742	3	N	-0-			44
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	58	1	3222	3	N	-0-			44
*12	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	41	1	2293	3	N	-0-			44
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	3	N	-0-			44
-----														
WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.10803 - 15404			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1	-0-
*12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	-0-	5	1	250	3	N	111	111	1	-0-
						44	4	122	9					
-----														
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13130 - 16537			
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	5970 X	4077	-0-	-1893	-0-	72	1	4005	3	N	-0-			212
*12	6169 X	3081	-0-	-3088	-0-	55	1	3018	3	N	-0-			212
						8	4							
01	0	3843	-0-	3843	-0-	77	1	3766	3	N	-0-			212
-----														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	11701	PERF.12000 - 15962			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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			
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	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
*12	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	8	3	4	4	N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
-----														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12141 - 16788			
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255



-----  
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1501	3	87	4	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	1440 N	337	-0-	-1103	-0-	238	3	8	4	N	83	83	0			1163
						91	9									
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	420	3	9	4	N	421	147	0	724	1	713
						463	9									
01	0	522	-0-	522	522	276	3	5	4	N	219	219	0	90	1	623
						241	9									

-----  
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457  
-----

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

-----  
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474  
-----

*08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1876	3	173	4	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	476 X	476	-0-	-0-	-0-	444	3	32	4	N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					196
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			171

-----  
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825  
-----

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			-0-

-----  
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500  
-----

*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	500	-0-	-1298	-0-	8	1	488	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
						4	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									
*12	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	17	1	983	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
01	1209 X	1173	-0-	-36	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*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							
*12	13578 X	10824	-0-	-2754	-0-	186 1	10507 3	Y	119	119 1		-0-	
						131 9							
01	13578 X	13364	-0-	-214	-0-	274 1	12960 3	Y	118	118 1		-0-	
						130 9							

DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665				
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	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	584 1		-0-	
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-	
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	759 3	33 4	N	248	248 1		-0-	
						273 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	3680 3	187 4	N	1307	1307 0		-0-	
						1438 9							
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	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1720 3	57 4	N	544	544 0		-0-	
						598 9							
*12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	867 3	6 4	N	365	110 0		255	
						402 9							
01	0	1687	-0-	1687	1687	1430 3	9 4	N	225	225 0	32 1	223	
						248 9							

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12031	PERF.12461	- 20233				
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	
*08	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	160 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	2580 X	1564	-0-	-1016	-0-	27 1	1479 3	Y	53	188 1		294	
						58 9							
*12	2666 X	29	-0-	-2637	-0-	4 3	25 9	Y	23	68 1		249	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			249	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11562	PERF.12091	- 17032				
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	
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	1950 N	875	-0-	-1075	-0-	875 3		Y	-0-			-0-	
*12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3		Y	-0-			-0-	
01	0	965	-0-	965	965	809 3	156 9	Y	142	142 1		-0-	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	-0-			239
*12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	Y	-0-			239
01	0	1356	-0-	1356	1356	1356	3	Y	-0-			239

DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852			
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	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			73
*12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			73
01	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-			73

DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554			
*08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	572	3	5 4	N	209	209 1	-0-
						230	9					
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	331 X	331	-0-	-0-	-0-	288	3	43 9	N	39	39 1	-0-
*12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	183	3	103 9	N	94	94 1	-0-
01	0	290	-0-	290	290	232	3	58 9	N	53	53 1	-0-

DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815			
*08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	982	3	12 4	N	403	403 1	-0-
						443	9					
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	924	3	7 4	N	254	254 1	-0-
						279	9					
*10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	624	3	366 9	N	333	333 1	-0-
*11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	735	3	321 9	N	292	292 1	-0-
*12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	665	3	431 9	N	392	392 1	-0-
01	0	986	-0-	986	986	791	3	195 9	N	177	177 1	-0-

GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049			
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1509 3	N	154	154 1	-0-
						169	9					
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	16	1	993 3	N	340	340 1	-0-
						374	9					
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	17	1	875 3	N	122	122 1	-0-
						134	9					
*10	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	19	1	988 3	N	283	283 1	-0-
						311	9					
*11	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	14	1	804 3	N	210	210 1	-0-
						231	9					
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1120 3	N	311	311 1	-0-
						342	9					
01	0	471	-0-	471	471	5	1	242 3	N	204	204 1	-0-
						224	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	28	1	1855	3	Y	179	179	1			-0-
						197	9									
*08	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	24	1	1421	3	Y	189	189	1			-0-
						9	4	208	9							
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	45	1	2399	3	Y	312	312	1			-0-
						8	4	343	9							
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	44	1	2262	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	3	Y	463	463	1			-0-
						509	9									
*12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	54	1	2955	3	Y	391	391	1			-0-
						430	9									
01	0	1860	-0-	1860	1860	27	1	1304	3	Y	481	481	1			-0-
						529	9									
BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939						
*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-
						9	9									
09	12840 X	12007	-0-	-833	-0-	223	1	11784	3	N	-0-					-0-
*10	11253 X	7394	-0-	-3859	-0-	141	1	7253	3	N	-0-					-0-
*11	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	243	1	13580	3	N	-0-					-0-
*12	12400 X	12391	-0-	-9	-0-	218	1	12173	3	N	-0-					-0-
01	0	13995	-0-	13995	13995	287	1	13708	3	N	-0-					-0-
WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968						
*08	4340 X	2398	-0-	-1942	-0-	2183	3	13	4	Y	184	184	1			-0-
						202	9									
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	123	123	1			-0-
*11	3540 X	842	-0-	-2698	-0-	728	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
*12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	1255	-0-	1255	1255	1236	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
DILWORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930						
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	113	3	3	4	N	203	203	1			-0-
						223	9									
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	222	3	2	4	N	270	270	1			-0-
						297	9									
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	102	3	492	9	N	447	447	1			-0-
*11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	57	3	204	9	N	185	185	1			-0-
*12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	155	3	96	9	N	87	87	1			-0-
01	0	895	-0-	895	895	174	3	721	9	N	655	655	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12166	- 16577		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	14	1	829	3	Y	63	63	1	-0-
						10	4	69	9					
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	13	1	802	3	Y	101	1	0	100 1
						25	4	111	9					
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	22	1	1162	3	Y	-0-			-0-
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	24	1	1179	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	19	1	1096	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
*12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	15	1	856	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
01	0	1833	-0-	1833	1833	34	1	1602	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	274701	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12039	PERF.12570	- 19628		
*07	14B2 EXT	1385	-0-	1385	16525	23	1	1362	3	Y	-0-	80	1	108
*08	14B2 EXT	350	-0-	350	16875	114	3	3	4	Y	212	52	1	268
						233	9							
09	14B2 EXT	826	-0-	826	17701	12	1	622	3	Y	170	173	1	265
						5	4	187	9					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17701					Y	-0-	262	1	3
*11	14B2 EXT	1266	-0-	1266	18967	20	1	1093	3	Y	136	1	1	138
						3	4	150	9					
*12	14B2 EXT	92	-0-	92	19059	4	3	2	4	Y	78	32	1	184
						86	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19059					Y	-0-			184

GLADYS WHEELER A		WELL #:		6H	RRCID ->	274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11926	- 17124		
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	N	222	222	1	-0-
						244	9							
08	3100 N	3459	-0-	359	359	42	1	2586	3	N	755	755	1	-0-
						831	9							
09	1596 N	1237	-0-	-359	-0-	20	1	1059	3	N	144	144	1	-0-
						158	9							
*10	2480 N	1546	-0-	-934	-0-	22	1	1154	3	N	336	336	1	-0-
						370	9							
*11	2400 X	1413	-0-	-987	-0-	19	1	1073	3	N	292	292	1	-0-
						321	9							
*12	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	34	1	1945	3	N	370	370	1	-0-
						407	9							
01	0	937	-0-	937	937	16	1	779	3	N	129	129	1	-0-
						142	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		8H	RRCID ->	275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283	
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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-		637
*12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-		637
01	0	1105	-0-	1105	1105	1105	3			Y	-0-		637

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID ->	275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377	
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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-		167
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-		167
01	0	1301	-0-	1301	1301	1301	3			Y	-0-		167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154				
M	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
*08	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	558	3	11	4	Y	418	418	1	-0-
						460	9							
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	864	3	17	4	Y	728	728	1	-0-
						801	9							
*10	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	610	3	840	9	Y	764	764	1	-0-
*11	1440 X	827	-0-	-613	-0-	491	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
*12	1736 X	1450	-0-	-286	-0-	889	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
01	0	1068	-0-	1068	1068	825	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214				
*08	1054 N	627	-0-	-427	-0-	432	3	6	4	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	345	345	1	-0-
						380	9							
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	627	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	597	3	374	9	Y	340	340	1	-0-
*12	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	571	3	551	9	Y	501	501	1	-0-
01	0	698	-0-	698	698	157	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
DILLWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900				
*08	2170 N	1386	-0-	-784	-0-	434	1	802	3	Y	130	1	0	129 1
						7	4	143	9					
09	1950 N	1324	-0-	-626	-0-	525	1	622	3	Y	154	154	1	-0-
						8	4	169	9					
*10	2015 N	1389	-0-	-626	-0-	610	1	586	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
*11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	307	1	808	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	479	1	701	3	Y	114	114	1	-0-
						125	9							
01	0	918	-0-	918	918	321	1	576	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975				
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	729	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
*11	1170 N	503	-0-	-667	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
*12	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	3			Y	-0-			-0-
01	0	466	-0-	466	466	459	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
DILLWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984				
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	1926	1	1542	3	Y	626	626	0	-0-
						689	9							
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	1659	1	1686	3	Y	389	389	0	-0-
						11	4	428	9					
10	4247 X	1890	-0-	-2357	-0-	676	1	770	3	Y	395	395	0	-0-
						9	4	435	9					
11	4110 X	3903	-0-	-207	-0-	1032	1	2441	3	Y	382	382	0	-0-
						10	4	420	9					
12	0	3841	-0-	3841	3841	1568	1	1763	3	Y	454	454	0	-0-
						11	4	499	9					
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218

DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863				
*08	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	407 1	810 3	Y	74	1 0	73 1	-0-
						18 4	637 9					
09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	559 1	738 3	Y	90	90 1		-0-
						3 4	99 9					
*10	1550 N	897	-0-	-653	-0-	405 1	401 3	Y	83	83 1		-0-
						91 9						
*11	1260 N	987	-0-	-273	-0-	257 1	656 3	Y	67	67 1		-0-
						74 9						
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	474 1	876 3	Y	285	285 1		-0-
						314 9						
01	0	2171	-0-	2171	2171	453 1	816 3	Y	820	820 1		-0-
						902 9						

DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843				
*08	5084 X	3695	-0-	-1389	-0-	1138 1	1902 3	Y	579	1 0	578 1	-0-
						18 4	637 9					
09	4920 X	3417	-0-	-1503	-0-	1224 1	1384 3	Y	716	716 1		-0-
						21 4	788 9					
*10	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	983 1	937 3	Y	592	592 1		-0-
						651 9						
*11	4500 X	3149	-0-	-1351	-0-	824 1	1733 3	Y	538	538 1		-0-
						592 9						
*12	4309 X	2819	-0-	-1490	-0-	1010 1	1156 3	Y	594	594 1		-0-
						653 9						
01	0	1954	-0-	1954	1954	672 1	1161 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						

GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981				
*08	6386 X	4371	-0-	-2015	-0-	501 1	3332 3	N	484	1 0	483 1	-0-
						6 4	532 9					
09	6180 X	4982	-0-	-1198	-0-	602 1	3571 3	N	735	735 1		-0-
						809 9						
*10	5084 X	1194	-0-	-3890	-0-	131 1	691 3	N	338	338 1		-0-
						372 9						
*11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	215 1	3765 3	N	377	377 1		-0-
						415 9						
*12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	461 1	5844 3	N	942	942 1		-0-
						1036 9						
01	0	1592	-0-	1592	1592	69 1	777 3	N	678	678 1		-0-
						746 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			CODE	AMT CODE			
*08		5115 X	4179	-0-	-936	-0-	151	1	3610	3	Y	315	2	0	313	1	-0-
							71	4	347	9							
09		4950 X	3116	-0-	-1834	-0-	163	1	2678	3	Y	191	191	1			-0-
							65	4	210	9							
*10		4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	78	1	2010	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*11		4500 X	3511	-0-	-989	-0-	156	1	3064	3	Y	221	221	1			-0-
							48	4	243	9							
*12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	6028	-0-	6028	6028	110	1	5388	3	Y	404	404	1			-0-
							86	4	444	9							

  

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316																	
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-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
*08		4371 X	3544	-0-	-827	-0-	139	1	3088	3	Y	239	2	0	237	1	-0-
							54	4	263	9							
09		4230 X	3223	-0-	-1007	-0-	200	1	2678	3	Y	253	253	1			-0-
							67	4	278	9							
*10		3875 X	1654	-0-	-2221	-0-	105	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*11		3750 X	1707	-0-	-2043	-0-	25	1	1549	3	Y	101	101	1			-0-
							22	4	111	9							
*12		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	200	1	4280	3	Y	184	184	1			-0-
							38	4	202	9							
01		0	3356	-0-	3356	3356	121	1	2952	3	Y	216	216	1			-0-
							45	4	238	9							

  

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082																	
*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		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368																	
*08		3286 X	336	-0-	-2950	-0-	320	3	16	4	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		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
*12		3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08		739 X	739	-0-	-0-	-0-	718 3	21 4	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		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y			-0-			-0-
*12		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y			-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			223
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			223
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			223
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			223
01	0	-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					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0	-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					
*08	6541 X	6441	-0-	-100	-0-	779 1	4706 3	22 4	N	849	2 0	847 1			-0-
								934 9							
09	6330 X	5742	-0-	-588	-0-	747 1	4426 3	367 4	N	184	184 1				-0-
*10	5890 X	1321	-0-	-4569	-0-	163 1	860 3	202 9	N	271	271 1				-0-
								298 9							
*11	6330 X	2550	-0-	-3780	-0-	145 1	2405 3		N	-0-					-0-
*12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	522 1	6731 3	649 9	N	590	590 1				-0-
								82 1							
01	0	1169	-0-	1169	1169	168 9	919 3		N	153	153 1				-0-

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	98 1				-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	266	266 1				-0-
01	0	1264	-0-	1264	1264	16 1	721 3	98 4	N	390	390 1				-0-
								429 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID -> 285474	COMPL. DATE 08/20/2012	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10442	- 14926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	503	-0-	-675	-0-	6 1	318 3	N	163	163	1	-0-	
09	690 N	168	-0-	-522	-0-	179 9	60 3	N	97	97	1	-0-	
*10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	107 9	654 3	N	258	258	1	-0-	
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	14 1	414 3	N	230	230	1	-0-	
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	284 9	501 3	N	240	240	1	-0-	
01	0	1368	-0-	1368	1368	8 1	1143 3	N	184	184	1	-0-	
						253 9							
						9 1							
						264 9							
						23 1							
						202 9							

DILWORTH		WELL #:		27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11594	- 16824				
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	2730 X	858	-0-	-1872	-0-	432 3	426 9	N	387	387	1	-0-	
*12	1643 X	122	-0-	-1521	-0-	42 3	80 9	N	73	73	1	-0-	
01	0	230	-0-	230	230	130 3	100 9	N	91	91	1	-0-	

DILWORTH		WELL #:		32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11969	- 17767				
*07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	29 1	954 3	N	184	184	1	-0-	
*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	202 9	894 3	N	120	120	1	-0-	
09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	15 1	132 9	N	142	142	1	-0-	
*10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	5 4	156 9	N	293	293	1	-0-	
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	21 1	967 3	N	230	230	1	-0-	
*12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	3 4	1266 3	N	159	159	1	-0-	
01	0	885	-0-	885	885	21 1	728 3	N	129	129	1	-0-	
						253 9							
						23 1							
						175 9							
						15 1							
						142 9							

STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10736	- 15098				
*08	186 N	99	-0-	-87	-0-	1 1	49 3	N	-0-	-0-		117	
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	49 4		N	-0-	-0-		117	
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	7 3		N	-0-	-0-		117	
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	7 1	396 3	N	-0-	-0-		117	
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	75 4	417 3	N	373	373	1	117	
01	0	7	-0-	7	7	8 1	410 9	N	-0-	-0-		117	
						149 4							
						7 3							





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	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		
*08	20088 X	14429	-0-	-5659	-0-	11968 3	2461 9	Y	2237	2237 0		59	
09	19440 X	13115	-0-	-6325	-0-	11336 3	1779 9	Y	1617	1617 0		59	
*10	20088 X	11035	-0-	-9053	-0-	9615 3	1420 9	Y	1291	1291 0		59	
*11	16470 X	9068	-0-	-7402	-0-	8026 3	1042 9	Y	947	947 0		59	
*12	15500 X	11398	-0-	-4102	-0-	10252 3	1146 9	Y	1042	1042 0		59	
01	0	8913	-0-	8913	8913	7871 3	1042 9	Y	947	947 0		59	
-----													
STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460	
*08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	7791 3	1422 9	Y	1293	1293 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	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	5402 3	1440 9	Y	1309	1309 0		39	
*12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	5584 3	1411 9	Y	1283	1283 0		39	
01	0	8515	-0-	8515	8515	6856 3	1659 9	Y	1508	1500 0		47	
-----													
EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183	
*08	17732 X	12253	-0-	-5479	-0-	10209 3	2044 9	Y	1858	1858 0		48	
09	17160 X	10219	-0-	-6941	-0-	8859 3	1360 9	Y	1236	1236 0		48	
*10	17732 X	10514	-0-	-7218	-0-	9249 3	1265 9	Y	1150	1150 0		48	
*11	13680 X	8532	-0-	-5148	-0-	7621 3	911 9	Y	828	828 0		48	
*12	12152 X	8883	-0-	-3269	-0-	8022 3	861 9	Y	783	783 0		48	
01	0	10036	-0-	10036	10036	8922 3	1114 9	Y	1013	1013 0		48	
-----													
STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375	
*08	13020 X	11541	-0-	-1479	-0-	10000 3	1541 9	Y	1401	1401 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	11580 X	6723	-0-	-4857	-0-	5524 3	1199 9	Y	1090	1090 0		28	
*12	11966 X	7589	-0-	-4377	-0-	6377 3	1212 9	Y	1102	1102 0		28	
01	0	9672	-0-	9672	9672	8365 3	1307 9	Y	1188	1179 0		37	
-----													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865	
*07	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	18273 3	3222 9	Y	2929	2929 0	40 1	9	
*08	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	13850 3	2420 9	Y	2200	2200 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	18090 X	6552	-0-	-11538	-0-	5226 3	1326 9	Y	1205	1205 0		9	
*12	18693 X	8757	-0-	-9936	-0-	7185 3	1572 9	Y	1429	1429 0		9	
01	0	6661	-0-	6661	6661	5537 3	1124 9	Y	1022	1022 0		9	
-----													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895	
*07	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	20408 3	1586 9	Y	1442	1442 0	76 1	17	
*08	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	19790 3	1584 9	Y	1440	1440 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	15240 X	7285	-0-	-7955	-0-	6358 3	927 9	Y	843	843 0		17	
*12	15748 X	8522	-0-	-7226	-0-	7206 3	1316 9	Y	1196	1196 0		17	
01	0	6963	-0-	6963	6963	6019 3	944 9	Y	858	858 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	11563 X	9711	-0-	-1852	-0-	8704	3	1007	9	Y	915	915	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	9840 X	5298	-0-	-4542	-0-	4537	3	761	9	Y	692	692	0	30
*12	10168 X	6470	-0-	-3698	-0-	5627	3	843	9	Y	766	766	0	30
01	0	8035	-0-	8035	8035	6964	3	1071	9	Y	974	958	0	46
-----														
EDWARDS		WELL #:		10H	RRCID ->	291821	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	11964 - 20269		
*08	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	11232	3	1297	9	Y	1179	1179	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	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8055	3	1301	9	Y	1183	1183	0	52
*12	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	11260	3	2373	9	Y	2157	2157	0	52
01	0	9384	-0-	9384	9384	8729	3	655	9	Y	595	595	0	52
-----														
DILWORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	292397	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	N/A		
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-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	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		
*07	356179 X	221884	-0-	-134295	-0-	2661	1	178817	3	N	36733	36733	0	-0-
						40406	9							
*08	144966 X	144966	-0-	-0-	-0-	1577	1	115290	3	N	25541	25541	0	-0-
						4	4	28095	9					
09	140280 X	32173	-0-	-108107	-0-	472	1	25298	3	N	5821	5821	0	-0-
						6403	9							
*10	180403 X	180403	-0-	-0-	-0-	2513	1	148692	3	N	26543	26543	0	-0-
						1	4	29197	9					
*11	140280 X	120270	-0-	-20010	-0-	1605	1	102183	3	N	14984	14984	0	-0-
						16482	9							
12	144956 X	105473	-0-	-39483	-0-	1467	1	89038	3	N	13606	13580	0	26 1 -0-
						1	4	14967	9					
01	0	81092	-0-	81092	81092	1419	1	67612	3	N	10964	10964	0	-0-
						1	4	12060	9					
-----														
DILWORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	293034	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11506 - 18656		
*07	285344 X	75825	-0-	-209519	-0-	927	1	61831	3	N	11879	11879	0	-0-
						13067	9							
*08	73966 X	42537	-0-	-31429	-0-	470	1	33776	3	N	7536	7536	0	-0-
						1	4	8290	9					
09	71580 X	54194	-0-	-17386	-0-	747	1	44220	3	N	8388	8199	0	189 1 -0-
						9227	9							
*10	73966 X	41661	-0-	-32305	-0-	639	1	35609	3	N	4921	4838	0	83 1 -0-
						5413	9							
*11	71580 X	37740	-0-	-33840	-0-	475	1	30650	3	N	6014	5912	0	102 1 -0-
						6615	9							
*12	72850 X	33100	-0-	-39750	-0-	434	1	26466	3	N	5636	5486	0	150 1 -0-
						6200	9							
01	0	34717	-0-	34717	34717	598	1	28551	3	N	5062	5062	0	-0-
						5568	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES					
		WELL #:	23H	RRCID ->	293036	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	11570	-	14925	
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
*07		259574 X	53419	-0-	-206155	-0-	642 9925	1 9	42852	3	N	9023	9023	0	-0-
*08		48856 X	43817	-0-	-5039	-0-	484 1	1 4	35019	3	N	7557	7557	0	-0-
	09	47280 X	36499	-0-	-10781	-0-	501 5683	1 9	30315	3	N	5166	5037	0	129 1 -0-
*10		48856 X	32206	-0-	-16650	-0-	464 5110	1 9	26632	3	N	4645	4589	0	56 1 -0-
*11		47280 X	27663	-0-	-19617	-0-	349 5141	1 9	22173	3	N	4674	4596	0	78 1 -0-
*12		48856 X	25615	-0-	-23241	-0-	329 5036	1 9	20250	3	N	4578	4455	0	123 1 -0-
01		0	22021	-0-	22021	22021	359 4525	1 9	17137	3	N	4114	4114	0	-0-

DILWORTH		WELL #:	29H	RRCID ->	293037	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.	11561	-	14573	
*07		185381 X	32521	-0-	-152860	-0-	434 4329	1 9	27758	3	N	3935	3935	0	-0-
*08		26319 X	19054	-0-	-7265	-0-	212 1	1 4	14845	3	N	3633	3633	0	-0-
	09	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	458 5102	1 9	26083	3	N	4638	4536	0	102 1 -0-
*10		26319 X	18524	-0-	-7795	-0-	267 3299	1 9	14958	3	N	2999	2954	0	45 1 -0-
*11		25470 X	21100	-0-	-4370	-0-	284 3541	1 9	17275	3	N	3219	3169	0	50 1 -0-
*12		26319 X	16957	-0-	-9362	-0-	227 3242	1 9	13488	3	N	2947	2875	0	72 1 -0-
01		0	14281	-0-	14281	14281	239 2615	1 9	11427	3	N	2377	2377	0	-0-

STS C-ST5 NORTH 12		WELL #:	12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.	11360	-	22019	
*07		398727 X	249184	-0-	-149543	-0-	3000 45319	1 9	200865	3	N	41199	41199	0	-0-
*08		178509 X	178509	-0-	-0-	-0-	1986 3	1 4	141904	3	N	31469	31469	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	111590	-0-	-48490	-0-	1501 16465	1 9	93624	3	N	14968	14968	0	-0-
12		165416 X	103940	-0-	-61476	-0-	1432 1	1 4	87574	3	N	13575	13549	0	26 1 -0-
01		0	84364	-0-	84364	84364	1472 1	1 4	69997	3	N	11722	11722	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C-STS NORTH 13		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #:	13H	RRCID ->	293191	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11580	-	21542	
*07	176378 X	151922	-0-	-24456	-0-	1831	1	119488	3	N	27821	27821	0	-0-
						30603	9							
*08	173695 X	173695	-0-	-0-	-0-	1989	1	137246	3	N	31324	31324	0	-0-
						4	4	34456	9					
09	144244 X	144244	-0-	-0-	-0-	1977	1	118928	3	N	21216	21216	0	-0-
						1	4	23338	9					
*10	117752 X	117752	-0-	-0-	-0-	1679	1	97529	3	N	16858	16858	0	-0-
						18544	9							
*11	96226 X	96226	-0-	-0-	-0-	1292	1	81093	3	N	12583	12583	0	-0-
						13841	9							
*12	89090 X	89090	-0-	-0-	-0-	1231	1	75297	3	N	11419	11398	0	21 1 -0-
						1	4	12561	9					
01	0	71364	-0-	71364	71364	1249	1	59430	3	N	9713	9713	0	-0-
						1	4	10684	9					
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:	22H	RRCID ->	293242	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12120	-	19236	
*07	0	215506	-0-	215506	229550	173985	3	41521	9	Y	37746	37674	0	72
*08	380188 X	150638	-0-	-229550	-0-	119425	3	31213	9	Y	28375	28375	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	227880 X	67336	-0-	-160544	-0-	57003	3	10333	9	Y	9394	9394	0	72
*12	235476 X	56776	-0-	-178700	-0-	48732	3	8044	9	Y	7313	7313	0	72
01	0	43059	-0-	43059	43059	37105	3	5954	9	Y	5413	5413	0	72
DILWORTH		WELL #:	21H	RRCID ->	293253	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11654	-	16296	
*07	229037 X	51136	-0-	-177901	-0-	594	1	39913	3	N	9663	9663	0	-0-
						10629	9							
*08	45012 X	33139	-0-	-11873	-0-	368	1	27046	3	N	5204	5204	0	-0-
						1	4	5724	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	43560 X	24320	-0-	-19240	-0-	300	1	19163	3	N	4415	4342	0	73 1 -0-
						4857	9							
*12	45012 X	24650	-0-	-20362	-0-	310	1	19197	3	N	4675	4549	0	126 1 -0-
						5143	9							
01	0	20271	-0-	20271	20271	332	1	15679	3	N	3873	3873	0	-0-
						4260	9							
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:	21H	RRCID ->	293399	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	12056	-	19364	
*07	0	216968	-0-	216968	240482	176059	3	40909	9	Y	37190	37118	0	72
*08	407254 X	166772	-0-	-240482	-0-	132203	3	34569	9	Y	31426	31426	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	227520 X	86795	-0-	-140725	-0-	71755	3	15040	9	Y	13673	13673	0	72
*12	235104 X	71588	-0-	-163516	-0-	60706	3	10882	9	Y	9893	9893	0	72
01	0	52629	-0-	52629	52629	45118	3	7511	9	Y	6828	6828	0	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	73165	-0-	73165	73165	894	1	63038	3	N	8391	8391	0			-0-
						3	4	9230	9							
09	0	50073	-0-	50073	123238	823	1	43552	3	N	5180	5180	0			-0-
						5698	9									
*10	341998 X	218760	-0-	-123238	-0-	3441	1	193365	3	N	19957	19957	0			-0-
						1	4	21953	9							
*11	170940 X	170688	-0-	-252	-0-	2571	1	154102	3	N	12741	12741	0			-0-
						14015	9									
*12	176638 X	163182	-0-	-13456	-0-	2584	1	148621	3	N	10886	10886	0			-0-
						2	4	11975	9							
*01	0	108900	-0-	108900	108900	2055	1	98082	3	N	7965	7965	0			-0-
						1	4	8762	9							

SOCO ATX LLC		100095		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
PIERCE		WELL #: 10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378						
08	1333 X	509	-0-	-824	-0-	32	1	458	2	Y	17	7	1			12
						19	9									
09	1290 X	980	-0-	-310	-0-	72	1	884	2	Y	22	32	1			2
						24	9									
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	36	8	1			30
						40	9									
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1217	2	Y	4	32	1			2
						4	9									
12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	151	1	1726	2	Y	36	30	1			8
						40	9									
01	1023 X	460	-0-	-563	-0-	43	1	400	2	Y	15	16	1			7
						17	9									

MUMME RANCH		100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263								
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	111	1	100	2	Y	672	570	1			132
						3	4	739	9							
09	0	2133	-0-	2133	2133	958	1	624	2	Y	473	581	1			24
						31	4	520	9							
10	0	1071	-0-	1071	3204	569	1	289	2	Y	145	161	1			8
						53	4	160	9							
11	0	3450	-0-	3450	6654	2101	1	1000	2	Y	117	117	0			8
						220	4	129	9							
12	0	325	-0-	325	6979	79	1	58	2	Y	166	174	0			-0-
						5	4	183	9							
01	0	322	-0-	322	7301	30	1	141	2	Y	131	127	0			4
						7	4	144	9							







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	488 5	1 4	616 4	2 9	Y	387	373 0			37
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	493 4	1 4	758 4	2 9	Y	339	337 0			39
10	0	444	-0-	444	444	263 1	1 4	110 1	2 9	Y	64	91 0			12
11	0	524	-0-	524	968	107 1	1 4	404 1	2 9	Y	12	24 0			-0-
12	0	1217	-0-	1217	2185	527 1	1 4	389 1	2 9	Y	274	270 0			4
01	0	1347	-0-	1347	3532	301 1	1 4	962 1	2 9	Y	158	159 0			3
PIERCE		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326					
08	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	94 8	1 4	1296 8	2 9	Y	731	719 1			199
09	2430 X	1792	-0-	-638	-0-	76 7	1 4	936 7	2 9	Y	709	767 1			141
10	0	2426	-0-	2426	2426	780 8	1 4	1505 8	2 9	Y	758	664 1			235
11	0	1866	-0-	1866	4292	87 1	1 4	1145 1	2 9	Y	572	654 1			153
12	0	1643	-0-	1643	5935	834 9	1 4	849 9	2 9	Y	656	638 1			171
01	0	1442	-0-	1442	7377	72 1	1 4	877 1	2 9	Y	432	389 1			214
BOOTH-MIDDLETON A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047					
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	825 8	1 4	1071 8	2 9	Y	369	359 0			34
09	0	1792	-0-	1792	1792	581 5	1 4	894 5	2 9	Y	284	283 0			35
10	0	385	-0-	385	2177	202 1	1 4	113 1	2 9	Y	63	87 0			11
11	0	429	-0-	429	2606	129 1	1 4	271 1	2 9	Y	26	34 0			3
12	0	1940	-0-	1940	4546	29 9	1 4	577 9	2 9	Y	464	458 0			9
01	0	2157	-0-	2157	6703	510 3	1 4	1509 3	2 9	Y	288	293 0			4
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754					
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	505 6	1 4	804 6	2 9	Y	24	24 0			-0-
09	0	1622	-0-	1622	1622	550 4	1 4	1064 4	2 9	Y	4	4 0			-0-
10	0	245	-0-	245	1867	169 1	1 4	74 1	2 9	Y	1	1 0			-0-
11	0	606	-0-	606	2473	170 2	1 4	434 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
12	0	754	-0-	754	3227	457 2	1 4	276 2	2 9	Y	19	19 0			-0-
01	0	721	-0-	721	3948	21 9	1 4	568 9	2 9	Y	26	26 0			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROCC OIL & GAS, L.P. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5022 X	4859	-0-	-163	-0-	2207	1	1669	3	Y	894	904	1	183
09		4620 X	3434	-0-	-1186	-0-	983	9	779	3	Y	731	747	1	167
10		4774 X	2929	-0-	-1845	-0-	804	9	865	3	Y	635	664	1	138
11		4710 X	2563	-0-	-2147	-0-	1365	1	357	3	Y	1174	769	1	529
12		4867 X	3723	-0-	-1144	-0-	699	9	1201	3	Y	1569	1906	1	192
01		4867 X	2843	-0-	-2024	-0-	915	1	654	3	Y	1404	1357	1	239
							1291	9							
							796	1							
							1726	9							
							645	1							
							1544	9							
-----															
MEDINA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385				
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2161	1	686	3	Y	313	304	1	156
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	344	9	456	3	Y	423	498	1	81
10		2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1633	1	258	3	Y	398	325	1	154
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	465	9			Y	162	82	1	227
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	1106	1			Y	31	242	1	16
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	438	9			Y	-0-	7	1	9
-----															
MEDINA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581				
08		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2205	1	58	3	N	457	544	1	267
*09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	503	9	396	9	N	360	382	1	245
*10		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2062	1	291	3	N	380	380	1	245
*11		543 X	543	-0-	-0-	-0-	1331	1	113	3	N	114	185	1	167
*12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	418	9	4844	3	N	594	566	1	195
*01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	305	1	98	9	N	89			284
							125	9							
							588	1							
							653	9							
							569	1							
-----															
CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D		124805		1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818				
08		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1536	3	N	198	178	1	165
09		0	4302	-0-	4302	4302	218	9	3144	3	N	589	714	1	40
10		0	3112	-0-	3112	7414	510	1	2064	3	N	367	348	1	58
11		0	1355	-0-	1355	8769	648	9	404	9	N	83	1	8	140
12		0	1997	-0-	1997	10766	194	4	784	3	N	119	176	1	83
01		0	2273	-0-	2273	13039	303	1	131	9	N	357	354	1	85
							177	4							
							420	1							
							102	4							
							341	1							
							393	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805														
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
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			
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	450 1	1438 3	N	500	519 1	83			
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1158 1	609 3	N	471	363 1	191			
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1162 1	622 3	N	452	533 1	110			
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1126 1	606 3	N	457	349 1	218			
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1158 1	442 3	N	475	532 1	160	1 8		
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1142 1	20 2	N	420	358 1	222			
						441 3	462 9							
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1600 1	3661 3	Y	877	926 1	159	2 8		
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1446 1	3570 3	Y	660	702 1	114	3 8		
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1236 1	3792 3	Y	876	900 1	87	3 8		
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1078 1	2425 3	Y	558	543 1	100	2 8		
12	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	969 1	1947 3	Y	455	497 1	54	4 8		
*01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1028 1	108 2	Y	797	748 1	99	4 8		
						2423 3	88 4							
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	608 1	654 3	Y	345	344 0	46	1 8		
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	530 1	758 3	Y	351	343 0	53	1 8		
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	386 9	720 3	Y	349	364 0	38			
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	545 1	713 3	Y	292	294 0	35	1 8		
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	564 1	834 3	Y	361	353 0	41	2 8		
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	545 1	30 2	Y	399	395 0	43	2 8		
						659 3	439 9							
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	432 1	658 3	Y	395	396 0	51	1 8		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	435 9	822 3	Y	360	354 0	56	1 8		
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	219 1	908 3	Y	416	429 0	43			
11	1470 N	1053	-0-	-417	-0-	396 9	566 3	Y	313	317 0	38	1 8		
12	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	192 1	765 3	Y	378	371 0	43	2 8		
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	458 9	28 2	Y	363	361 0	43	2 8		
						143 1	399 9							
						344 9								
						182 1								
						416 9								
						152 1								
						611 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8830		- 13211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	567	1	346	3	Y	482	486 0	1 8 62
						530	9						
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	567	1	755	3	Y	487	476 0	1 8 72
						536	9						
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	554	1	765	3	Y	492	512 0	52
						541	9						
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	523	1	637	3	Y	456	456 0	2 8 50
						502	9						
12	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	541	1	727	3	Y	444	440 0	2 8 52
						488	9						
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	529	1	27	2	Y	444	442 0	2 8 52
						593	3	488	9				
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8410		- 12875	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SMITH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290825		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8509		- 12982	
08	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	297	1	2220	3	Y	402	408 0	64
						442	9						
09	1620 N	469	-0-	-1151	-0-	73	1	307	3	Y	81	95 0	50
						89	9						
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	179	1	1679	3	Y	470	464 0	56
						517	9						
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	241	1	2335	3	Y	370	380 0	3 8 43
						407	9						
12	3100 N	3162	-0-	62	62	253	1	2537	3	Y	338	333 0	2 8 46
						372	9						
*01	3059 X	2997	-0-	-62	-0-	227	1	103	2	Y	351	360 0	2 8 35
						2281	3	386	9				
SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8790		- 12894	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	Y	273	283 0	47
						300	9						
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	636	3	Y	258	252 0	53
						284	9						
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	72	1	677	3	Y	299	308 0	44
						329	9						
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	61	1	589	3	Y	251	259 0	2 8 34
						276	9						
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	64	1	643	3	Y	247	242 0	2 8 37
						272	9						
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	Y	255	263 0	1 8 28
						606	3	281	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 124805															
WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	423	1	1290	3	Y	318	316	0		69
						350	9								
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	987	1	626	3	Y	324	343	0	1 8	49
						4	4	356	9						
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	978	1	668	3	Y	347	290	0		106
						382	9								
11	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	926	1	543	3	Y	310	329	0	3 8	84
						1	4	341	9						
12	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	905	1	447	3	Y	294	293	0	3 8	82
						8	4	323	9						
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	886	1	21	2	Y	316	339	0	2 8	57
						462	3	348	9						
ERCP MINERALS															
WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1687	1	3860	3	Y	977	1003	1	3 8	177
						9	4	1075	9						
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	1515	1	3740	3	Y	790	828	1	3 8	136
						30	4	869	9						
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1270	1	3896	3	Y	885	930	1	3 8	88
						96	4	974	9						
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1234	1	2775	3	Y	548	535	1	2 8	99
						17	4	603	9						
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	1547	1	3107	3	Y	997	969	1	8 8	119
						26	4	1097	9						
*01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1327	1	139	2	Y	920	920	1	5 8	114
						3126	3	114	4						
TALBUTT TRUST C															
WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	139	1	4743	3	Y	171	168	0		70
						188	9								
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	4927	3	Y	169	174	0		65
						186	9								
10	5797 X	4946	-0-	-851	-0-	99	1	4705	3	Y	78	105	0		38
						56	4	86	9						
11	5610 X	5431	-0-	-179	-0-	106	1	5000	3	Y	295	244	0		89
						325	9								
12	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	100	1	9380	3	Y	75	142	0		22
						1	4	83	9						
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	135	1	4968	3	Y	127	115	0		34
						140	9								
BRIDWELL LIMITED UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	175	1	453	3	Y	239	241	0		57
						263	9								
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	359	1	192	3	Y	216	233	0	1 8	39
						1	4	238	9						
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	176	3	Y	277	230	0		86
						305	9								
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	241	1	142	3	Y	223	240	0	2 8	67
						245	9								
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	283	1	140	3	Y	239	237	0	2 8	67
						3	4	263	9						
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	323	1	8	2	Y	244	264	0	1 8	46
						168	3	268	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC IRVIN WEST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 16H		RRCID -> 290906		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8935		- 14043				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	145	1	527	3	Y	485	484	0			5
						8	4	534	9							
09	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	127	1	397	3	Y	466	468	0			3
						11	4	513	9							
10	1178 N	468	-0-	-710	-0-	67	1	181	3	Y	193	194	0			2
						8	4	212	9							
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	231	1	600	3	Y	389	387	0			4
						21	4	428	9							
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	298	1	523	3	Y	392	392	0			4
						84	4	431	9							
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	252	1	628	3	Y	404	403	0			5
						31	4	444	9							

JLH LIC D UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290939		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8550		- 13535	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JLH LIC D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 290940		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8377		- 12885	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8464		- 14917			
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	713	3	Y	379	358	0	1 8	64
						417	9								
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203	1	699	3	Y	358	334	0	1 8	87
						394	9								
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	173	1	738	3	Y	361	385	0		63
						397	9								
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	158	1	621	3	Y	339	330	0	1 8	71
						373	9								
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	161	1	643	3	Y	335	342	0	1 8	63
						369	9								
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	142	1	28	2	Y	348	355	0	2 8	54
						628	3	383	9						

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8337		- 12752			
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	151	1	404	3	Y	210	197	0		56
						231	9								
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	140	1	560	3	Y	234	208	0		82
						5	4	257	9						
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	101	1	519	3	Y	189	238	0		33
						208	9								
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	97	1	484	3	Y	202	208	0	1 8	26
						222	9								
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	112	1	579	3	Y	233	221	0	1 8	37
						2	4	256	9						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	92	1	21	2	Y	244	249	0	1 8	31
						463	3	2	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 40H		RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	395	395	0	1 8	16
						435	9								
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	903	3	Y	373	375	0		14
						1	4	410	9						
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10	1	827	3	Y	296	303	0	1 8	6
						1	4	326	9						
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	Y	261	258	0		9
						1	4	287	9						
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	295	291	0	2 8	11
						623	3	11	4						
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	344	346	0		9
						702	3	5	4						
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 290953		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565					
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	409	1	1340	3	Y	287	271	0		80
						316	9								
09	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	228	1	1039	3	Y	223	204	0		99
						9	4	245	9						
10	1829 N	984	-0-	-845	-0-	130	1	668	3	Y	169	230	0		38
						186	9								
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	113	1	560	3	Y	201	208	0	1 8	30
						221	9								
12	1581 N	994	-0-	-587	-0-	117	1	602	3	Y	248	235	0	1 8	42
						2	4	273	9						
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	23	2	Y	215	224	0	1 8	32
						500	3	2	4						
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290964		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261					
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	240	1	214	3	Y	190	192	0		44
						209	9								
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	353	1	215	3	Y	216	227	0	1 8	32
						1	4	238	9						
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	393	1	269	3	Y	223	186	0		69
						245	9								
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	375	1	220	3	Y	208	220	0	2 8	55
						229	9								
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	398	1	196	3	Y	203	202	0	2 8	54
						4	4	223	9						
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371	1	9	2	Y	238	252	0	1 8	39
						194	3	262	9						
LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277					
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	374	1	1961	3	Y	387	364	0	1 8	71
						426	9								
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	962	1	1527	3	Y	389	361	0	1 8	98
						428	9								
10	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	930	1	1593	3	Y	381	409	0		70
						419	9								
11	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	951	1	1466	3	Y	372	362	0	1 8	79
						409	9								
12	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	961	1	1536	3	Y	387	394	0	1 8	71
						426	9								
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	911	1	71	2	Y	409	416	0	2 8	62
						1581	3	450	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	292	1	1485	3	Y	434	412	0	1 8	73
						477	9								
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	692	1	1074	3	Y	423	393	0	1 8	102
						465	9								
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	730	1	1250	3	Y	437	465	0		74
						481	9								
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	652	1	1005	3	Y	415	403	0	2 8	84
						457	9								
12	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	699	1	1116	3	Y	414	421	0	2 8	75
						455	9								
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	676	1	53	2	Y	432	440	0	2 8	65
						1174	3	475	9						
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847															
08	3100 N	4430	-0-	1330	1330	386	1	2524	3	Y	1382	1346	0		37
						1520	9								
09	3000 N	3827	-0-	827	2157	358	1	2962	3	Y	461	482	0		16
						507	9								
10	3100 N	3399	-0-	299	2456	116	1	3049	3	Y	213	220	0		9
						234	9								
11	5511 X	3055	-0-	-2456	-0-	295	1	2448	3	Y	284	284	0		9
						312	9								
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	443	1	510	2	Y	253	254	0		8
						1709	3	278	9						
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	546	1	131	2	Y	357	354	0		11
						1898	3	19	4						
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213															
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	201	1	731	3	Y	489	488	0		5
						11	4	538	9						
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	139	1	436	3	Y	176	180	0		1
						13	4	194	9						
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	218	1	586	3	Y	390	387	0		4
						26	4	429	9						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	264	1	686	3	Y	419	419	0		4
						24	4	461	9						
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	341	1	598	3	Y	423	423	0		4
						96	4	465	9						
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	288	1	719	3	Y	437	435	0		6
						35	4	481	9						
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799															
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	269	1	1697	3	Y	414	421	0		11
						455	9								
09	4410 X	2495	-0-	-1915	-0-	234	1	1841	3	Y	382	379	0		14
						420	9								
10	4557 X	3619	-0-	-938	-0-	113	1	2967	3	Y	490	483	0		21
						539	9								
11	3690 X	3127	-0-	-563	-0-	285	1	2359	3	Y	439	446	0		14
						483	9								
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	414	1	477	2	Y	420	421	0		13
						1597	3	462	9						
*01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501	1	121	2	Y	406	406	0		13
						1742	3	17	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8546 - 12418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	184 200	1 9	524	3	Y	182	168	0		52
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	123 4	1 4	470	3	Y	71	71	0		52
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	178 127	1 9	917	3	Y	115	145	0		22
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	184 122	1 9	912	3	Y	111	117	0		16
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	182 3	1 4	942	3	Y	111	106	0		21
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	200 1006	1 3	45	2	Y	123	126	0	1 8	17
ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182					
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1514 8	1 4	3464	3	Y	927	954	1	2 8	168
09	7200 X	5498	-0-	-1702	-0-	1283 26	1 4	3168	3	Y	928	932	1	4 8	160
10	6634 X	5922	-0-	-712	-0-	1178 89	1 4	3613	3	Y	947	1010	1	3 8	94
11	5820 X	5053	-0-	-767	-0-	1279 18	1 4	2876	3	Y	800	748	1	2 8	144
12	6014 X	5113	-0-	-901	-0-	1337 23	1 4	2684	3	Y	972	992	1	8 8	116
01	6014 X	4806	-0-	-1208	-0-	1082 2551	1 3	113	2	Y	879	881	1	5 8	109
ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155					
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1206 7	1 4	2759	3	Y	677	693	1	2 8	122
09	5310 X	4530	-0-	-780	-0-	1067 21	1 4	2635	3	Y	734	727	1	3 8	126
10	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	968 73	1 4	2968	3	Y	781	828	1	2 8	77
11	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	1183 17	1 4	2659	3	Y	807	737	1	2 8	145
12	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	1196 20	1 4	2401	3	Y	757	806	1	6 8	90
01	4699 X	4244	-0-	-455	-0-	967 2278	1 3	101	2	Y	741	735	1	4 8	92
TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127					
08	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	133 121	1 4	5717	3	Y	517	492	0		212
09	4800 X	3238	-0-	-1562	-0-	109 254	1 9	2875	3	Y	231	354	0		89
10	5921 X	1444	-0-	-4477	-0-	115 22	1 4	1171	3	Y	124	153	0		60
11	6330 X	66	-0-	-6264	-0-	66 83	1 1	122	3	Y	-0-	60	0		-0-
12	6541 X	874	-0-	-5667	-0-	83 38	1 4	631	3	Y	574	406	0		168
01	5971 X	3942	-0-	-2029	-0-	120 14	1 4	3020	3	Y	716	691	0	2 8	191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259			
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	1430	3	Y	966	962	0		29
						85	4	1063	9						
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	135	1	1699	3	Y	791	797	0		23
						51	4	870	9						
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	149	1	1870	3	Y	780	780	0		23
						38	4	858	9						
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	176	1	1937	3	Y	736	738	0		21
						27	4	810	9						
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	3	Y	746	744	0		23
						114	4	821	9						
01	3100 N	3955	-0-	855	855	218	1	2956	3	Y	652	653	0		22
						64	4	717	9						

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258			
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	3	Y	354	351	0		11
						77	4	389	9						
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1453	3	Y	302	304	0		9
						44	4	332	9						
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	3	Y	298	298	0		9
						32	4	328	9						
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1612	3	Y	278	279	0		8
						22	4	306	9						
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	3	Y	285	284	0		9
						96	4	314	9						
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	3	Y	284	283	0		10
						40	4	312	9						

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8189 - 15172			
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	460	1	4144	3	Y	802	802	0		24
						246	4	882	9						
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	3	Y	720	723	0		21
						130	4	792	9						
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	362	1	4541	3	Y	711	711	0		21
						91	4	782	9						
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	427	1	4705	3	Y	671	673	0		19
						64	4	738	9						
12	5735 X	5445	-0-	-290	-0-	433	1	3985	3	Y	682	680	0		21
						277	4	750	9						
01	5495 X	4885	-0-	-610	-0-	281	1	3809	3	Y	647	646	0		22
						83	4	712	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	509 1	1968 3	185 4	1268 9	Y	1153	1155 0			7
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	378 1	1648 3	130 4	960 9	Y	873	873 0			7
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	401 1	1712 3	108 4	1114 9	Y	1013	1013 0			7
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	247 1	1041 3	42 4	1235 9	Y	1123	1124 0			6
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	287 1	900 3	99 4	925 9	Y	841	842 0			5
01	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	130 1	432 3	31 4	949 9	Y	863	865 0			3
-----															
BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810					
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	344 1	1331 3	125 4	953 9	Y	866	864 0	3 8		5
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	469 1	2046 3	162 4	1070 9	Y	973	970 0			8
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	443 1	1891 3	119 4	942 9	Y	856	858 0			6
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	284 1	1201 3	48 4	1099 9	Y	999	1000 0			5
12	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	171 1	536 3	59 4	957 9	Y	870	870 0			5
01	1798 X	1063	-0-	-735	-0-	19 1	65 3	5 4	974 9	Y	885	887 0			3
-----															
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269					
08	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1230 1	11083 3	658 4	941 9	Y	855	854 0			26
09	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	920 1	11596 3	351 4	844 9	Y	767	771 0			22
10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	970 1	12154 3	244 4	834 9	Y	758	757 0			23
11	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	1143 1	12593 3	172 4	785 9	Y	714	716 0			21
12	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1112 1	10229 3	711 4	646 9	Y	587	590 0			18
*01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	686 1	9291 3	202 4	238 9	Y	216	227 0			7
-----															
WEST PENNA B UNIT		WELL #: 220H		RRCID -> 291271		COMPL. DATE 04/14/2017				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279					
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	491 1	4420 3	262 4	941 9	Y	855	854 0			26
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	365 1	4603 3	139 4	844 9	Y	767	771 0			22
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	384 1	4808 3	97 4	834 9	Y	758	757 0			23
11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	500 1	5512 3	75 4	803 9	Y	730	732 0			21
12	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	1660 1	15265 3	1061 4	814 9	Y	740	738 0			23
*01	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1183 1	16026 3	349 4	914 9	Y	831	826 0			28

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
CALLON (EAGLE FORD) LLC			//CONT.// 124805											
WEST PENA C UNIT			WELL #: 32H		RRCID -> 291272			COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	213 1	1915 3	114 4	547 9	Y	497	494 0		15
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	148 1	1861 3	56 4	433 9	Y	394	398 0		11
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	156 1	1950 3	39 4	430 9	Y	391	390 0		12
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	253 1	2783 3	38 4	453 9	Y	412	412 0		12
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	291 1	2677 3	186 4	485 9	Y	441	439 0		14
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	202 1	2737 3	60 4	529 9	Y	481	479 0		16
-----														
WEST PENA C UNIT			WELL #: 33H		RRCID -> 291273			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642			
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	258 1	2320 3	138 4	655 9	Y	595	598 0		18
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	184 1	2316 3	70 4	535 9	Y	486	490 0		14
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	193 1	2424 3	49 4	528 9	Y	480	480 0		14
11	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	165 1	1822 3	25 4	458 9	Y	416	418 0		12
12	2635 X	2201	-0-	-434	-0-	161 1	1477 3	103 4	460 9	Y	418	417 0		13
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	114 1	1543 3	34 4	514 9	Y	467	464 0		16
-----														
ARNOLD C UNIT			WELL #: 51H		RRCID -> 291274			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319			
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	173 1	991 3	1007 9		Y	915	907 0		24
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	192 1	1153 3	944 9		Y	858	864 0		18
10	3100 N	3534	-0-	434	434	182 1	2238 3	1114 9		Y	1013	1013 0		18
11	3000 N	3011	-0-	11	445	122 1	1970 3	919 9		Y	835	832 0		21
12	3100 N	2971	-0-	-129	316	144 1	2 2	1981 3	844 9	Y	767	769 0		19
01	3100 N	2855	-0-	-245	71	100 1	1908 3	847 9		Y	770	773 0		16
-----														
JLH LIC G UNIT			WELL #: D 8H		RRCID -> 291275			COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882			
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	161 1	406 3	68 4	358 9	Y	325	331 0		52
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151 1	567 3	56 4	399 9	Y	363	341 0	1 8	73
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124 1	699 3	347 9		Y	315	338 0		50
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	121 1	656 3	121 1		Y	326	323 0	1 8	52
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	120 1	628 3	359 9		Y	313	311 0	1 8	53
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	344 9		118 1	26 2	Y	332	339 0	2 8	44
						582 3	365 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA C 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
		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644						
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	774	3	Y	402	404	0			12
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	46	4	442	9							
10	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	71	1	895	3	Y	349	351	0			10
11	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	27	4	384	9							
12	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	74	1	932	3	Y	343	343	0			10
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	19	4	377	9							
						76	1	836	3	Y	266	268	0			8
						11	4	293	9							
						72	1	658	3	Y	243	243	0			8
						46	4	267	9							
						50	1	673	3	Y	265	264	0			9
						15	4	292	9							
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603						
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	697	697	0			21
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	127	4	767	9							
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	173	1	2183	3	Y	647	649	0			19
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	66	4	712	9							
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	183	1	2291	3	Y	640	640	0			19
*01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	46	4	704	9							
						216	1	2382	3	Y	607	608	0			18
						33	4	668	9							
						220	1	2021	3	Y	617	616	0			19
						140	4	679	9							
						149	1	2021	3	Y	623	621	0			21
						44	4	685	9							
WEST PENNA D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480						
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	374	1	3365	3	Y	1118	1102	0			34
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	200	4	1230	9							
10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	463	1	5835	3	Y	1367	1362	0			39
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	177	4	1504	9							
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	488	1	6117	3	Y	1354	1353	0			40
*01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	123	4	1489	9							
						99	1	1088	3	Y	558	582	0			16
						15	4	614	9							
						557	1	5127	3	Y	414	417	0			13
						356	4	455	9							
						392	1	5306	3	Y	457	455	0			15
						115	4	503	9							
RATHJEN C UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688						
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	390	1	2979	3	Y	561	567	0	1	8	67
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	617	9									
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	512	1	3136	3	Y	534	523	0	1	8	77
11	3930 X	3490	-0-	-440	-0-	587	9									
12	4371 X	3716	-0-	-655	-0-	488	1	3010	3	Y	574	594	0			57
01	4371 X	3902	-0-	-469	-0-	631	9									
						451	1	2430	3	Y	554	552	0	2	8	57
						609	9									
						471	1	2605	3	Y	582	575	0	2	8	62
						640	9									
						456	1	119	2	Y	637	631	0	3	8	65
						2626	3	701	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GRAN TORINO A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10670 - 14030					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233		PERF.10210 - 14905			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	Y	-0-				93
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	11	1	134	3	Y	22				115
						25	4	24	9						
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	157	3	3	4	Y	163	158	1		120
						179	9								
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	421	3	8	4	Y	355	340	1		135
						391	9								
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	727	3	26	4	Y	469	343	1	1 8	260
						516	9								
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	904	3	23	4	Y	407	646	1	1 8	20
						448	9								

GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763		PERF.10507 - 15422			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	267	3	Y	124				187
						11	4	136	9						
09	810 N	488	-0-	-322	-0-	120	1	179	3	Y	141	152	1		176
						34	4	155	9						
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	120	1	213	3	Y	173	251	1		98
						4	4	190	9						
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	120	1	355	3	Y	291	372	1		17
						7	4	320	9						
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	124	1	195	3	Y	114	90	1		41
						7	4	125	9						
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	124	1	154	3	Y	57	74	1		24
						4	4	63	9						

MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7990 - 13865			
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	411	1	2042	3	Y	937	964	0		25
						1031	9								
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	324	1	1889	3	Y	731	730	0		26
						804	9								
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	261	1	2308	3	Y	1049	1031	0		44
						1154	9								
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	224	1	2441	3	Y	802	820	0		26
						882	9								
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	208	1	603	2	Y	679	684	0		21
						2022	3	747	9						
*01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	596	599	0		18
						2389	3	19	4						



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	* * 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 #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942													
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	460 1 600 9	1625 3	Y	545	553 0			15
09	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	482 1 563 9	1523 3	Y	512	509 0			18
10	3317 X	2397	-0-	-920	-0-	375 1 528 9	1494 3	Y	480	478 0			20
11	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	376 1 553 9	1581 3	Y	503	507 0			16
12	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	391 1 1282 3	382 2	Y	544	543 0			17
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	1 1 1750 3	121 2	Y	454	457 0			14
-----													
GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450													
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	95 1 306 9	164 3	Y	278	276 0			51
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	217 3	Y	273	256 0			68
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80 1 265 9	260 3	Y	241	265 0			44
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	216 1 10 4	1048 3	Y	289	186 0	1 8		146
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	186 1 13 4	751 3	Y	246	298 0	1 8		93
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	194 1 1263 3	57 2	Y	325	331 0	2 8		85
-----													
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396													
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	344 1 24 4	620 3	Y	563	576 0	1 8		11
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	261 1 8 4	455 3	Y	574	566 0			19
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	277 1 40 4	546 3	Y	551	546 0			24
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	327 1 46 4	747 3	Y	646	639 0	2 8		29
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	223 1 5 4	1107 3	Y	631	460 0	162 1		36
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	301 1 33 4	614 3	Y	567	194 0	390 1		18
-----													
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430													
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	506 1 36 4	940 3	Y	626	640 0	5 8		13
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	514 1 17 4	951 3	Y	566	558 0	3 8		18
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	470 1 69 4	926 3	Y	691	679 0			30
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	457 1 64 4	1044 3	Y	753	747 0	2 8		34
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	198 1 5 4	981 3	Y	741	540 0	190 1		43
*01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	467 1 51 4	953 3	Y	738	251 0	506 1		23
-----													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST			//CONT.// //CONT.//	27135 700 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	424	1	1640	3	Y	1149	1150	0			7
						154	4	1264	9							
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	342	1	1489	3	Y	1025	1024	0			8
						118	4	1128	9							
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	213	1	907	3	Y	826	828	0			6
						57	4	909	9							
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	915	916	0			5
12	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	233	1	730	3	Y	937	937	0			5
						81	4	1031	9							
01	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	149	1	497	3	Y	1095	1096	0			4
						36	4	1205	9							
MIESCH B UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	291299	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7940 - 13818			
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287	1	1169	3	Y	326	317	0			9
						359	9									
09	2280 X	2256	-0-	-24	-0-	313	1	1721	3	Y	202	204	0			7
						222	9									
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	261	1	2457	3	Y	216	214	0			9
						238	9									
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	225	1	3038	3	Y	346	344	0			11
						381	9									
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	207	1	583	2	Y	499	494	0			16
						1953	3	549	9							
*01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	451	453	0			14
						2607	3	20	4							
BROWN TRUST				WELL #:	36H	RRCID ->	291302	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9466 - 17001			
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	409	1	1581	3	Y	1392	1393	0			8
						148	4	1531	9							
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	343	1	1494	3	Y	1188	1187	0			9
						118	4	1307	9							
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	269	1	1149	3	Y	1044	1045	0			8
						72	4	1148	9							
11	2160 X	1850	-0-	-310	-0-	109	1	462	3	Y	1145	1147	0			6
						19	4	1260	9							
12	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	39	1	123	3	Y	988	988	0			6
						14	4	1087	9							
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1061	1063	0			4
BROWN TRUST				WELL #:	38H	RRCID ->	291303	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9539 - 16629			
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	333	1	1286	3	Y	1422	1423	0			8
						121	4	1564	9							
09	3330 X	2883	-0-	-447	-0-	286	1	1245	3	Y	1139	1138	0			9
						99	4	1253	9							
10	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	285	1	1215	3	Y	1030	1032	0			7
						77	4	1133	9							
11	3210 X	2393	-0-	-817	-0-	231	1	977	3	Y	1042	1044	0			5
						39	4	1146	9							
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	643	644	0			4
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1050	1050	0			4



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8320 - 13246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	216	1	1315	3	Y	259	270	0		7
09	2940 X	1874	-0-	-1066	-0-	285	9	1578	3	Y	84	88	0		3
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	92	9	1454	3	Y	210	204	0		9
11	1770 X	1361	-0-	-409	-0-	55	1	1003	3	Y	215	217	0		7
12	1922 X	1181	-0-	-741	-0-	231	9	174	2	Y	248	247	0		8
01	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	121	1	52	2	Y	383	379	0		12
						237	9	7	4						
						151	1								
						583	3								
						215	1								
						746	3								
PENA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8694 - 13962					
08	2042 N	915	-0-	-1127	-0-	46	1	410	3	Y	395	394	0		7
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	24	4	435	9						
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	386	387	0		6
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	8	4	425	9						
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	388	389	0		5
*01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	5	4	427	9						
						24	1	266	3	Y	387	386	0		6
						4	4	426	9						
						25	1	232	3	Y	407	408	0		5
						16	4	448	9						
						18	1	243	3	Y	401	402	0		4
						5	4	441	9						
PENA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8650 - 13944					
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	Y	359	359	0		7
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	43	4	395	9						
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1352	3	Y	412	413	0		6
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	41	4	453	9						
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	114	1	1433	3	Y	438	438	0		6
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	29	4	482	9						
						130	1	1436	3	Y	414	414	0		6
						20	4	455	9						
						136	1	1250	3	Y	438	438	0		6
						87	4	482	9						
						96	1	1302	3	Y	425	427	0		4
						28	4	468	9						
MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10500 - 14784					
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	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH			//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
			WELL #:	95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1 42 4	713 3 832 9	Y	756	756	0		23
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	81 1 31 4	1017 3 754 9	Y	685	688	0		20
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	156 1 39 4	1950 3 706 9	Y	642	643	0		19
11	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	185 1 28 4	2037 3 673 9	Y	612	613	0		18
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	184 1 117 4	1690 3 669 9	Y	608	607	0		19
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	131 1 39 4	1772 3 750 9	Y	682	678	0		23
-----													
JASIK			WELL #:	51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871	
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	53 1 433 9	2301 3	Y	394	393	0	1 8	16
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	2843 3 403 9	Y	366	369	0		13
10	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	32 1 2 4	2646 3 326 9	Y	296	302	0	1 8	6
11	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	29 1 2 4	2117 3 278 9	Y	253	250	0		9
12	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	15 1 2014 3	146 2 35 4	Y	398	391	0	1 8	15
*01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	38 1 2246 3	177 2 16 4	Y	573	573	0		15
-----													
JASIK RANCH A UNIT			WELL #:	15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
JASIK RANCH A UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8046 - 16810	
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30 1 310 9	1305 3	Y	282	284	0	1 8	11
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	68 1 3 4	4620 3 909 9	Y	826	807	0		30
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	65 1 4 4	5356 3 1134 9	Y	1031	1039	0	2 8	20
11	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	84 1 7 4	6014 3 1657 9	Y	1506	1473	0		53
12	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	40 1 5271 3	381 2 92 4	Y	1619	1609	0		63
01	4123 X	2185	-0-	-1938	-0-	26 1 1500 3	118 2 11 4	Y	482	533	0		12

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	325	3	Y	251	254	0	39
						55	4	276	9					
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	436	3	Y	243	230	0	52
						44	4	267	9					
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	96	1	543	3	Y	228	244	0	36
						251	9							
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	94	1	508	3	Y	250	247	0	38
						275	9							
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	97	1	508	3	Y	247	244	0	40
						272	9							
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	20	2	Y	251	257	0	33
						439	3	276	9					
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711				
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	194	1	515	3	Y	220	224	0	38
						84	4	242	9					
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	609	3	Y	225	211	0	52
						60	4	248	9					
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	135	1	760	3	Y	229	245	0	36
						252	9							
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	130	1	706	3	Y	250	246	0	39
						275	9							
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	123	1	646	3	Y	229	228	0	39
						252	9							
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	109	1	24	2	Y	237	243	0	32
						535	3	261	9					
JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018				TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970				
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	115	1	4987	3	Y	425	430	0	17
						468	9							
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	62	1	4265	3	Y	366	370	0	13
						3	4	403	9					
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	49	1	3969	3	Y	298	302	0	6
						3	4	328	9					
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	46	1	3280	3	Y	261	258	0	9
						4	4	287	9					
12	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	22	1	208	2	Y	291	280	0	11
						2875	3	50	4					
01	3503 X	1078	-0-	-2425	-0-	15	1	68	2	Y	109	97	0	2
						869	3	6	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
		WELL #:	35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	130 669	1 9	5677	3	Y	608	607	0	3	8	24
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	2353	3	Y	319	331	0			12
10	2232 X	641	-0-	-1591	-0-	6 107	1 9	528	3	Y	97	106	0	1	8	2
11	2160 X	107	-0-	-2053	-0-	1 24	1 9	82	3	Y	22	23	0			1
12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	18 2336	1 3	169	2	Y	134	130	0			5
*01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	59 3481	1 3	274	2	Y	200	200	0			5
JASIK		WELL #:	37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304					
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	100 268	1 9	4367	3	Y	244	243	0	1	8	10
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	78 4	1 4	5331	3	Y	244	245	0			9
10	4495 X	2883	-0-	-1612	-0-	29 2	1 4	2362	3	Y	445	441	0	4	8	9
11	4500 X	2205	-0-	-2295	-0-	24 2	1 4	1722	3	Y	415	409	0			15
12	4650 X	1879	-0-	-2771	-0-	10 1312	1 3	95	2	Y	399	389	0	10	8	15
01	4650 X	1710	-0-	-2940	-0-	19 1123	1 3	88	2	Y	429	433	0			11
JASIK		WELL #:	43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854					
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	34 807	1 9	1488	3	Y	734	745	0			29
09	2100 N	172	-0-	-1928	-0-	2 66	1 9	104	3	Y	60	87	0			2
10	2170 N	154	-0-	-2016	-0-	1 54	1 9	99	3	Y	49	50	0			1
11	2100 N	131	-0-	-1969	-0-	1 48	1 9	82	3	Y	44	43	0			2
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	1 76	1 3	5	2	Y	49	49	0			2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 43	1 3	3	2	Y	185	182	0			5
JASIK		WELL #:	52H	RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928					
08	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	46 267	1 9	2009	3	Y	243	248	0	1	8	10
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	2537	3	Y	366	363	0			13
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	2381	3	Y	320	326	0	1	8	6
11	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	27 2	1 4	1968	3	Y	284	280	0			10
12	2883 N	2332	-0-	-551	-0-	14 1801	1 3	130	2	Y	324	320	0	2	8	12
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	27 1600	1 3	126	2	Y	458	458	0			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	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
		WELL #: 36H		RRCID -> 291693	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7979	- 12346									
08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	27	53	0			1
09		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	30	9	65	1	Y	585	565	0			21
10		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	3	4	88	1	Y	811	816	0			16
11		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	5	4	83	1	Y	720	711	0			25
12		2914 X	2676	-0-	-238	-0-	7	4	16	1	Y	325	337	0			13
01		1874 X	1055	-0-	-819	-0-	2112	3	14	1	Y	143	152	0			4
		WELL #: 31H		RRCID -> 291798	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 7661	PERF. 8026	- 13922									
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	83	1	1139	9	Y	1035	1032	0	1	8	41
09		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	62	1	3	4	Y	1224	1220	0			45
10		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	43	1	3	4	Y	555	588	0	1	8	11
11		3690 X	2876	-0-	-814	-0-	36	1	3	4	Y	218	221	0			8
12		3813 X	2899	-0-	-914	-0-	18	1	2392	3	Y	249	245	0	2	8	10
01		3365 X	3277	-0-	-88	-0-	45	1	2667	3	Y	305	288	0	20	8	7
		WELL #: 32H		RRCID -> 291837	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 8028	- 13622									
08		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	25	1	331	9	Y	301	315	0			12
09		3150 X	1886	-0-	-1264	-0-	22	1	1	4	Y	336	336	0			12
10		3255 X	1705	-0-	-1550	-0-	17	1	1	4	Y	271	277	0	1	8	5
11		3150 X	1381	-0-	-1769	-0-	15	1	1	4	Y	232	229	0			8
12		3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	12	1	12	1	Y	290	285	0	2	8	11
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	1614	3		4	Y	-0-	11	0			-0-
		WELL #: 33H		RRCID -> 291840	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8016	- 13283									
08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79	1	645	9	Y	586	597	0	1	8	23
09		4530 X	4387	-0-	-143	-0-	54	1	3	4	Y	564	566	0			21
10		4681 X	3374	-0-	-1307	-0-	37	1	2	4	Y	306	319	0	2	8	6
11		4530 X	2785	-0-	-1745	-0-	34	1	3	4	Y	262	259	0			9
12		4526 X	2850	-0-	-1676	-0-	18	1	2294	3	Y	302	293	0	7	8	11
*01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59	1	3481	3	Y	315	318	0			8



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081															
M	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	EOM BALANCE
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
12	0	9060	-0-	9060	27907	9016	2	44	9	N	40				206
01	0	9137	-0-	9137	37044	9086	2	51	9	N	46				252
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194															
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
12	0	10330	-0-	10330	18071	10316	2	14	9	N	13				205
01	0	8531	-0-	8531	26602	8464	2	1	4	N	60				265
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666															
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
12	0	7382	-0-	7382	16507	7376	2	6	9	N	5				277
01	0	8439	-0-	8439	24946	8439	2			N	-0-				277
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313															
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	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															
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
12	0	995	-0-	995	2170	936	2	59	9	N	54	1	8		194
01	0	1301	-0-	1301	3471	1180	2	1	4	N	109	184	1		119

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	3965	2			Y	-0-			157
11	0	6922	-0-	6922	10887	6922	2			Y	-0-			157
12	0	7159	-0-	7159	18046	7157	2	2	9	Y	2	2	8	157
01	0	4257	-0-	4257	22303	4257	2			Y	-0-			157
PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557					
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
12	0	11	-0-	11	7808	11	2			Y	-0-			2
01	0	2059	-0-	2059	9867	2059	2			Y	-0-			2
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303					
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
12	0	9	-0-	9	6745	9	2			Y	-0-			124
01	0	5355	-0-	5355	12100	5355	2			Y	-0-			124
PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921					
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	2			Y	-0-	8	1	5
12	0	-0-	-0-	-0-	1503	1503	2			Y	-0-			5
01	0	2275	-0-	2275	3778	2275	2			Y	-0-			5
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129					
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
12	0	67	-0-	67	1383	67	2			N	-0-			83
01	0	11122	-0-	11122	12505	10924	2	2	4	N	178			261
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778					
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	2			N	-0-			202
12	0	22	-0-	22	32	22	2			N	-0-			202
01	0	24	-0-	24	56	24	2			N	-0-			202

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
10	6324 X	3572	-0-	-2752	-0-	3551	2	21 9	N	19	156
11	0	31	-0-	31	31	1	4	30 9	N	27	183
12	0	30	-0-	30	61	30	2		N	-0-	183
01	0	594	-0-	594	655	593	2	1 9	N	1	183
-----											
FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107		
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
12	0	8009	-0-	8009	14614	8005	2	4 9	N	4	62
01	0	5457	-0-	5457	20071	5457	2		N	-0-	62
-----											
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506		
08	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11066	2	2 4	N	49	113
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
12	0	42	-0-	42	197	42	2		N	-0-	113
01	0	2025	-0-	2025	2222	2025	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		
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7961	2	1 4	Y	49	230
09	6930 X	3455	-0-	-3475	-0-	3416	2	39 9	Y	35	265
10	7161 X	2127	-0-	-5034	-0-	2099	2	28 9	Y	25	290
11	0	1186	-0-	1186	1186	1186	2		Y	-0-	290
12	0	4908	-0-	4908	6094	4908	2		Y	-0-	290
01	0	2053	-0-	2053	8147	2053	2		Y	-0-	290
-----											
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996		
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
12	0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-	137
01	0	1715	-0-	1715	1725	1715	2		Y	-0-	137
-----											
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569		
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
12	0	1797	-0-	1797	4931	1796	2	1 9	Y	1	137
01	0	1620	-0-	1620	6551	1620	2		Y	-0-	137



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXELCO		WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497					
M O	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
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1 8	1 4	568 579	2 9	Y	526	510 0	1 8	19
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1 8	1 4	667 587	2 9	Y	534	537 0	1 8	15
10	0	1219	-0-	1219	1219	1 538	1 9	680	2	Y	489	487 0	1 8	16
11	0	1026	-0-	1026	2245	2 429	1 9	595	2	Y	390	393 0	1 8	12
12	0	1163	-0-	1163	3408	2 569	1 9	592	2	Y	517	513 0	1 8	15
01	0	1310	-0-	1310	4718	2 629	1 9	679	2	Y	572	577 0		10

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743					
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	130 4	1 4	1273 243	2 9	Y	221	214 0		22
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	111 5	1 4	1258 233	2 9	Y	212	223 0		11
10	0	1638	-0-	1638	1638	230 224	1 9	1184	2	Y	204	198 0		17
11	0	1533	-0-	1533	3171	109 240	1 9	1184	2	Y	218	213 0		22
12	0	1652	-0-	1652	4823	85 230	1 9	1337	2	Y	209	217 0		14
01	0	1907	-0-	1907	6730	94 246	1 9	1567	2	Y	224	225 0		13

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080					
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	132 17	1 4	7555 1346	2 9	Y	1224	1186 0	2 8	119
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	152 16	1 4	7106 1249	2 9	Y	1135	1197 0	1 8	56
10	0	8458	-0-	8458	8458	151 1430	1 9	6877	2	Y	1300	1250 0	1 8	105
11	0	6453	-0-	6453	14911	140 1414	1 9	4899	2	Y	1285	1262 0	1 8	127
12	0	5987	-0-	5987	20898	197 1377	1 9	4413	2	Y	1252	1295 0	1 8	83
01	0	8105	-0-	8105	29003	229 1343	1 9	6533	2	Y	1221	1234 0	1 8	69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CUMMINGS UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CUMMINGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564						
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	20 10	1 4	1392 728	2 9	Y	662	651	0			43
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	19 9	1 4	2308 563	2 9	Y	512	520	0	1	8	34
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	13 507	1 9	1756	2	Y	461	454	0	1	8	40
11	0	2706	-0-	2706	2706	5 561	1 9	2140	2	Y	510	525	0	1	8	24
12	0	2797	-0-	2797	5503	16 548	1 9	2233	2	Y	498	491	0	1	8	30
01	0	2821	-0-	2821	8324	14 552	1 9	2255	2	Y	502	505	0			27
CORNFIELD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738						
08	1116 N	677	-0-	-439	-0-	148 4	1 4	287 238	2 9	Y	216	208	0			21
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	139 4	1 4	524 256	2 9	Y	233	242	0			12
10	0	975	-0-	975	975	129 256	1 9	590	2	Y	233	226	0			19
11	0	624	-0-	624	1599	111 230	1 9	283	2	Y	209	207	0			21
12	0	744	-0-	744	2343	103 249	1 9	392	2	Y	226	232	0			15
01	0	703	-0-	703	3046	123 278	1 9	302	2	Y	253	254	0			14
CORNFIELD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029						
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	249 16	1 4	2660 774	2 9	Y	704	650	0	1	8	69
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	158 14	1 4	3097 650	2 9	Y	591	630	0	1	8	29
10	0	4216	-0-	4216	4216	137 688	1 9	3391	2	Y	625	603	0	1	8	50
11	0	4062	-0-	4062	8278	120 635	1 9	3307	2	Y	577	569	0	1	8	57
12	0	3362	-0-	3362	11640	110 628	1 9	2624	2	Y	571	589	0	1	8	38
01	0	3741	-0-	3741	15381	123 671	1 9	2947	2	Y	610	613	0	1	8	34
CORNFIELD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910						
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	131 8	1 4	1580 358	2 9	Y	325	314	0			32
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	137 7	1 4	1492 337	2 9	Y	306	323	0			15
10	0	2064	-0-	2064	2064	123 410	1 9	1531	2	Y	373	358	0			30
11	0	1351	-0-	1351	3415	210 285	1 9	856	2	Y	259	263	0			26
12	0	1535	-0-	1535	4950	117 342	1 9	1076	2	Y	311	316	0			21
01	0	1703	-0-	1703	6653	148 420	1 9	1135	2	Y	382	381	0	1	8	21



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:		1H	RRCID ->	291713	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	12173	-	16671		
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	
08	5611 X	5187	-0-	-424	-0-	22 1 16 4	4114 2 1035 9	Y	941	953 0	1 8		170	
09	5400 X	4499	-0-	-901	-0-	24 1 14 4	3495 2 966 9	Y	878	923 0			125	
10	0	4647	-0-	4647	4647	31 1 985 9	3631 2	Y	895	870 0			150	
11	0	2357	-0-	2357	7004	17 1 515 9	1825 2	Y	468	457 0	2 8		159	
12	0	3258	-0-	3258	10262	32 1 690 9	2536 2	Y	627	650 0	2 8		134	
01	0	4118	-0-	4118	14380	42 1 903 9	3173 2	Y	821	752 0	2 8		201	
-----														
TURKEY CREEK D		WELL #:		4H	RRCID ->	291714	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	12364	PERF.	12453	-	19357
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	421 1 17 4	4858 2 1569 9	Y	1426	1418 0	2 8		141	
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	367 1 16 4	4248 2 1417 9	Y	1288	1313 0	2 8		114	
10	0	6240	-0-	6240	6240	378 1 1450 9	4412 2	Y	1318	1282 0	2 8		148	
11	0	5718	-0-	5718	11958	410 1 1372 9	3936 2	Y	1247	1244 0	2 8		149	
12	0	5132	-0-	5132	17090	351 1 1307 9	3474 2	Y	1188	1219 0	1 8		117	
01	0	4675	-0-	4675	21765	358 1 1338 9	2979 2	Y	1216	1192 0	1 8		140	
-----														
ZION B		WELL #:		2H	RRCID ->	291736	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	12217	-	16789
08	5394 X	3282	-0-	-2112	-0-	33 1 13 4	2694 2 542 9	Y	493	552 0	1 8		89	
09	4830 X	3184	-0-	-1646	-0-	31 1 12 4	2541 2 600 9	Y	545	556 0	1 8		77	
10	0	4324	-0-	4324	4324	32 1 746 9	3546 2	Y	678	641 0	1 8		113	
11	0	2163	-0-	2163	6487	17 1 370 9	1776 2	Y	336	333 0	2 8		114	
12	0	3020	-0-	3020	9507	23 1 571 9	2426 2	Y	519	521 0	1 8		111	
01	0	3858	-0-	3858	13365	35 1 659 9	3164 2	Y	599	562 0	1 8		147	
-----														
DOSSETT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291755	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9291	-	18829
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	400 1 26 4	2538 2 1862 9	Y	1693	1662 0			109	
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	399 1 21 4	2069 2 1511 9	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	
12	0	3961	-0-	3961	12206	311 1 1687 9	1963 2	Y	1534	1529 0			98	
01	0	1953	-0-	1953	14159	49 1 1049 9	855 2	Y	954	997 0			55	











EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER B		//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	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11830			PERF.11218 - 16979			
08		6244 X	6244	-0-	-0-	94	1	4827	2	Y	1183	1202	0		184	
						22	4	1301	9							
09		5728 X	5728	-0-	-0-	105	1	4436	2	Y	1061	1125	0		120	
						20	4	1167	9							
10		0	5745	-0-	5745	5745		4439	2	Y	1072	1052	0		140	
						1179	9									
11		0	4938	-0-	4938	10683		3785	2	Y	944	947	0		137	
						115	1									
						1038	9									
12		0	4963	-0-	4963	15646		3616	2	Y	1067	1073	0		131	
						173	1									
						1174	9									
01		0	5112	-0-	5112	20758		3545	2	Y	1249	1215	0	1 8	164	
						193	1									
						1374	9									
		NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9712			PERF. 9805 - 18514	
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		176	1	Y	677	683	0		48	
								11	4							
								745	9							
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		163	1	Y	599	605	0		42	
								10	4							
								659	9							
10		0	2771	-0-	2771	2771		167	1	Y	670	671	0		41	
								737	9							
11		0	2272	-0-	2272	5043		114	1	Y	563	554	0		50	
								619	9							
12		0	2843	-0-	2843	7886		145	1	Y	738	751	0		37	
								812	9							
01		0	3170	-0-	3170	11056		161	1	Y	834	808	0		63	
								917	9							
		PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 11199			PERF.10773 - 18849	
08		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-		245	1	Y	1907	1938	0	2 8	92	
								26	4							
								2098	9							
09		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-		131	1	Y	1747	1749	0	2 8	88	
								23	4							
								1922	9							
10		0	8999	-0-	8999	8999		48	1	Y	1864	1840	0	2 8	110	
								2050	9							
11		0	9656	-0-	9656	18655		53	1	Y	1733	1740	0	2 8	101	
								1906	9							
12		0	9069	-0-	9069	27724		51	1	Y	1650	1672	0	1 8	78	
								1815	9							
01		0	10082	-0-	10082	37806		58	1	Y	1748	1748	0	1 8	77	
								1923	9							
		SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9939			PERF. 9976 - 18656	
08		5859 X	3643	-0-	-2216	-0-		25	1	Y	675	660	0	1 8	110	
								11	4							
								743	9							
09		4710 X	3424	-0-	-1286	-0-		30	1	Y	661	701	0	1 8	69	
								11	4							
								727	9							
10		0	3145	-0-	3145	3145		29	1	Y	589	262	0	315 1	80	
								648	9			1	8			
11		0	2873	-0-	2873	6018		34	1	Y	501	522	0	1 8	58	
								551	9							
12		0	3081	-0-	3081	9099		27	1	Y	623	594	0	1 8	86	
								685	9							
01		0	3453	-0-	3453	12552		33	1	Y	609	591	0	1 8	103	
								670	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5890 X	5690	-0-	-200	-0-	41 1	4802 2	835 9	835 9	Y	759	737 0			124
09	4950 X	4935	-0-	-15	-0-	12 4	4123 2	755 9	755 9	Y	686	738 0			72
10	0	298	-0-	298	298	11 4	15 2		15 2	Y	236	125 0	151 1		32
11	0	3259	-0-	3259	3557	23 1				Y	661	615 0	1 8		77
12	0	5854	-0-	5854	9411	260 9				Y	1239	1143 0	1 8		172
01	0	5042	-0-	5042	14453	48 1	4450 2	727 9	4450 2	Y	1008	1009 0			171
						41 1	3892 2	1109 9	3892 2	Y					
-----															
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674															
08	2573 X	485	-0-	-2088	-0-	397 1	8 2	78 9	78 9	Y	71	146 1			6
09	2700 X	1256	-0-	-1444	-0-	2 4	97 2	97 2	97 2	Y	861	785 1	1 8		81
10	0	4189	-0-	4189	4189	14 4	1034 2	947 9	947 9	Y	2291	2233 1	4 8		135
11	0	3677	-0-	3677	7866	635 1			635 1	Y	1827	1885 1	3 8		74
12	0	2219	-0-	2219	10085	2520 9			2520 9	Y	1356	1312 1	1 8		117
01	0	1289	-0-	1289	11374	525 1	338 2	389 1	338 2	Y	813	827 1	1 8		102
						2010 9		1492 9	77 2	Y					
						318 1		894 9							
-----															
MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982															
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	320 1	5822 2	1306 9	1306 9	Y	1187	1188 0			31
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	15 4	4799 2	1333 9	1333 9	Y	1212	1203 0			40
10	0	6138	-0-	6138	6138	15 4	4462 2		4462 2	Y	1269	1269 0			40
11	0	6049	-0-	6049	12187	280 1			280 1	Y	1189	1196 0			33
12	0	5470	-0-	5470	17657	1396 9			1396 9	Y	1183	1184 0			32
01	0	5596	-0-	5596	23253	289 1	3900 2	269 1	3900 2	Y	1332	1335 0			29
						1308 9		1301 9							
						509 1		1465 9							
-----															
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418															
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	34 1	5464 2	1805 9	1805 9	Y	1641	1661 0	1 8		77
09	6900 X	5664	-0-	-1236	-0-	27 4	4199 2	1412 9	1412 9	Y	1284	1309 0	1 8		51
10	0	5551	-0-	5551	5551	32 1	4022 2		4022 2	Y	1354	1338 0	1 8		66
11	0	5612	-0-	5612	11163	21 4			21 4	Y	1487	1431 0	1 8		121
12	0	5833	-0-	5833	16996	40 1			40 1	Y	1412	1434 0	1 8		98
01	0	3855	-0-	3855	20851	1489 9			1489 9	Y	961	971 0	1 8		87
						45 1			45 1						
						1636 9			1636 9						
						49 1			49 1						
						1553 9			1553 9						
						39 1			39 1						
						1057 9			1057 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964				
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
08		7440 X	5603	-0-	-1837	-0-	45 1	4319 2	Y	1105	1127 0	1 8		67
							23 4	1216 9						
09		7110 X	6228	-0-	-882	-0-	41 1	4975 2	Y	1081	1031 0	1 8		116
							23 4	1189 9						
10		0	6555	-0-	6555	6555	53 1	5149 2	Y	1230	92 0	1072 1		181
							1353 9				1 8			
11		0	6197	-0-	6197	12752	55 1	4929 2	Y	1103	344 0	799 1		141
							1213 9							
12		0	5577	-0-	5577	18329	65 1	4269 2	Y	1130	1150 0			121
							1243 9							
01		0	6335	-0-	6335	24664	58 1	4980 2	Y	1179	1157 0	1 8		142
							1297 9							
-----														
SOCKEYE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6076 X	5606	-0-	-470	-0-	33 1	4393 2	Y	1052	1145 0	1 8		64
							23 4	1157 9						
09		5190 X	4999	-0-	-191	-0-	27 1	4046 2	Y	825	800 0	1 8		88
							18 4	908 9						
10		0	5209	-0-	5209	5209	36 1	4192 2	Y	892	67 0	781 1		131
							981 9				1 8			
11		0	5043	-0-	5043	10252	39 1	4066 2	Y	853	263 0	611 1		109
							938 9				1 8			
12		0	5110	-0-	5110	15362	48 1	4030 2	Y	938	946 0	1 8		100
							1032 9							
01		0	5792	-0-	5792	21154	43 1	4659 2	Y	991	971 0	1 8		119
							1090 9							
-----														
BIG BEND A		WELL #: 1H		RRCID -> 292360		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898				
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
08		36921 X	21858	-0-	-15063	-0-	74 1	16737 2	Y	4541	4528 0	6 8		188
							52 4	4995 9						
09		31590 X	18953	-0-	-12637	-0-	78 1	14597 2	Y	3850	3936 0	6 8		96
							43 4	4235 9						
10		0	18389	-0-	18389	18389	84 1	14309 2	Y	3633	3560 0	5 8		164
							3996 9							
11		0	17247	-0-	17247	35636	176 1	12717 2	Y	3958	3962 0	5 8		155
							4354 9							
12		0	15865	-0-	15865	51501	88 1	12477 2	Y	3000	3053 0	4 8		98
							3300 9							
01		0	14822	-0-	14822	66323	84 1	11659 2	Y	2799	2771 0	3 8		123
							3079 9							
-----														
TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076				
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
08		95604 X	50818	-0-	-44786	-0-	365 1	38421 2	Y	10834	10850 0	11 8		264
							115 4	11917 9						
09		88110 X	42875	-0-	-45235	-0-	356 1	32415 2	Y	9096	9078 0	9 8		273
							98 4	10006 9						
10		0	37975	-0-	37975	37975	360 1	28496 2	Y	8290	8266 0	8 8		289
							9119 9							
11		0	37509	-0-	37509	75484	298 1	28924 2	Y	7534	7560 0	9 8		254
							8287 9							
12		0	36843	-0-	36843	112327	383 1	27960 2	Y	7727	7813 0	8 8		160
							8500 9							
01		0	35052	-0-	35052	147379	385 1	26730 2	Y	7215	7162 0	7 8		206
							7937 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
TORTUGA B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	95604 X	41073	-0-	-54531	-0-	376 1	30524 2	97 4	10076 9	Y	9160	9175 0	7 8	223	
09	72930 X	34880	-0-	-38050	-0-	365 1	25920 2	83 4	8512 9	Y	7738	7723 0	6 8	232	
10	0	29472	-0-	29472	29472	368 1	21611 2	7493 9		Y	6812	6802 0	5 8	237	
11	0	25827	-0-	25827	55299	387 1	18836 2	6604 9		Y	6004	6035 0	4 8	202	
12	0	21725	-0-	21725	77024	325 1	15899 2	5501 9		Y	5001	5095 0	4 8	104	
01	0	30763	-0-	30763	107787	372 1	23145 2	7246 9		Y	6587	6496 0	7 8	188	
TORTUGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
08	85219 X	47544	-0-	-37675	-0-	384 1	35448 2	110 4	11602 9	Y	10547	10565 0	8 8	257	
09	82470 X	41568	-0-	-40902	-0-	376 1	31107 2	97 4	9988 9	Y	9080	9057 0	7 8	273	
10	0	38537	-0-	38537	38537	359 1	28839 2	9339 9		Y	8490	8460 0	7 8	296	
11	0	33860	-0-	33860	72397	361 1	25033 2	8466 9		Y	7696	7726 0	7 8	259	
12	0	32606	-0-	32606	105003	309 1	24265 2	8032 9		Y	7302	7403 0	6 8	152	
01	0	29289	-0-	29289	134292	315 1	21590 2	7384 9		Y	6713	6667 0	6 8	192	
BIG BEND B															
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
08	24025 X	20185	-0-	-3840	-0-	71 1	15508 2	51 4	4555 9	Y	4141	4132 0	6 8	171	
09	23250 X	17670	-0-	-5580	-0-	75 1	13667 2	42 4	3886 9	Y	3533	3611 0	5 8	88	
10	0	17008	-0-	17008	17008	80 1	13237 2	3691 9		Y	3355	3287 0	5 8	151	
11	0	15206	-0-	15206	32214	170 1	11837 2	3199 9		Y	2908	2941 0	4 8	114	
12	0	14171	-0-	14171	46385	82 1	10961 2	3128 9		Y	2844	2861 0	4 8	93	
01	0	13572	-0-	13572	59957	80 1	10570 2	2922 9		Y	2656	2628 0	4 8	117	
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
08	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	25 1	2485 2	13 4	751 9	Y	683	678 0		44	
09	4500 X	2917	-0-	-1583	-0-	22 1	2224 2	10 4	661 9	Y	601	605 0		40	
10	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	15 1	2477 2	744 9		Y	676	657 0		59	
11	0	2986	-0-	2986	2986	5 1	2299 2	682 9		Y	620	650 0		29	
12	0	1404	-0-	1404	4390	28 1	669 2	707 9		Y	643	633 0		39	
01	0	2730	-0-	2730	7120	35 1	1944 2	751 9		Y	683	686 0		36	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #:		6H	RRCID ->	292424	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	9868	-	17584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	7254 X	6440	-0-	-814	-0-	23	1 5357	2 Y	944	986	0	2 8	87	
09	7020 X	6001	-0-	-1019	-0-	22	4 1038	9 Y	702	734	0	1 8	54	
10	7254 X	6451	-0-	-803	-0-	24	1 5188	2 Y	1265	1175	0	2 8	142	
11	0	6468	-0-	6468	6468	17	4 772	9 Y	1016	1082	0	1 8	75	
12	0	1474	-0-	1474	7942	23	1 5036	2 Y	1097	1061	0	1 8	110	
01	0	4577	-0-	4577	12519	1392	9		659	697	0	1 8	71	
						31	1 5319	2 Y						
						1118	9							
						20	1 247	2 Y						
						1207	9							
						32	1 3820	2 Y						
						725	9							
-----														
NAYLOR JONES UNIT 51		WELL #:		1H	RRCID ->	292436	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10268	-	17349
08	2232 X	1413	-0-	-819	-0-	8	1 571	2 Y	748	732	0	1 8	28	
09	1740 X	1718	-0-	-22	-0-	11	4 823	9 Y	727	720	0	2 8	33	
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	32	1 874	2 Y	654	655	0	2 8	30	
11	0	2021	-0-	2021	2021	12	4 800	9 Y	812	810	0	2 8	30	
12	0	2133	-0-	2133	4154	45	1 922	2 Y	635	617	0	2 8	46	
01	0	2533	-0-	2533	6687	719	9		720	706	0	2 8	58	
						53	1 1075	2 Y						
						893	9							
						74	1 1360	2 Y						
						699	9							
						53	1 1688	2 Y						
						792	9							
-----														
YELLOWFIN A		WELL #:		1H	RRCID ->	292442	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9087	-	17696
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	297	1 4429	2 Y	609	611	0		10	
09	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	10	4 670	9 Y	440	443	0		7	
10	0	7231	-0-	7231	7231	6	4 484	9 Y	522	523	0		6	
11	0	6756	-0-	6756	13987	340	1 6317	2 Y	599	596	0		9	
12	0	3450	-0-	3450	17437	574	9		524	524	0		9	
01	0	4210	-0-	4210	21647	94	1 6003	2 Y	476	477	0		8	
						659	9							
						80	1 2794	2 Y						
						576	9							
						84	1 3602	2 Y						
						524	9							
-----														
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #:		3H	RRCID ->	292450	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	9755	-	17517
08	7068 X	5509	-0-	-1559	-0-	18	1 2656	2 Y	2539	2390	0	1 8	234	
09	6840 X	4695	-0-	-2145	-0-	42	4 2793	9 Y	2693	2718	0	1 8	208	
10	7099 X	3164	-0-	-3935	-0-	17	1 1674	2 Y	2322	2268	0	1 8	261	
11	0	1808	-0-	1808	1808	42	4 2962	9 Y	1434	1588	0	1 8	106	
12	0	2027	-0-	2027	3835	13	1 597	2 Y	1377	1344	0	1 8	138	
01	0	5439	-0-	5439	9274	2554	9		2984	2802	0		320	
						17	1 214	2 Y						
						1577	9							
						21	1 491	2 Y						
						1515	9							
						30	1 2127	2 Y						
						3282	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 54														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357														
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	
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	919	2	7	4	Y	358	347	0	1 8 91
						394	9							
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	866	2	6	4	Y	340	375	0	1 8 55
						374	9							
10	0	1470	-0-	1470	1470	1	1	1085	2	Y	349	364	0	1 8 39
						384	9							
11	0	1517	-0-	1517	2987	1134	2	383	9	Y	348	316	0	1 8 70
12	0	1579	-0-	1579	4566	1	1	1181	2	Y	361	364	0	1 8 66
						397	9							
01	0	1136	-0-	1136	5702	4	1	795	2	Y	306	299	0	1 8 72
						337	9							
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299														
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							
12	0	4994	-0-	4994	9573	31	1	4368	2	Y	541	537	0	1 8 54
						595	9							
01	0	4374	-0-	4374	13947	36	1	3824	2	Y	467	470	0	1 8 50
						514	9							
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369														
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							
12	0	3033	-0-	3033	7737	23	1	1720	2	Y	1173	1173	0	1 8 117
						1290	9							
01	0	3470	-0-	3470	11207	27	1	2460	2	Y	894	914	0	1 8 96
						983	9							
RUSSELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778														
08	8928 X	8077	-0-	-851	-0-	4	1	7047	2	Y	915	912	0	1 8 7
						19	4	1007	9					
09	8640 X	7231	-0-	-1409	-0-	12	1	6122	2	Y	980	975	0	1 8 11
						19	4	1078	9					
10	8928 X	7974	-0-	-954	-0-	20	1	6920	2	Y	940	936	0	5 1 9
						1034	9					1	8	
11	8550 X	7273	-0-	-1277	-0-	22	1	6633	2	Y	562	565	0	1 8 5
						618	9							
12	0	6365	-0-	6365	6365	13	1	5743	2	Y	554	545	0	1 8 13
						609	9							
01	0	2954	-0-	2954	9319	22	1	2728	2	Y	185	196	0	2
						204	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ACADIA C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 292528		COMPL. DATE 08/02/2017				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4278 X	862	-0-	-3416	-0-	27 1	210 2	11 4	614 9	Y	558	583 0	2 8	59	
09	4140 X	2500	-0-	-1640	-0-	8 1	1742 2	12 4	738 9	Y	671	638 0	2 8	90	
10	0	2519	-0-	2519	2519	1786 2	733 9	11 4	738 9	Y	666	681 0	2 8	73	
11	0	2029	-0-	2029	4548	3 1	1602 2	424 9	25 1	Y	385	416 0	2 8	40	
12	0	419	-0-	419	4967	25 1	21 2	373 9	45 1	Y	339	341 0	1 8	37	
01	0	1882	-0-	1882	6849	45 1	1311 2	526 9	478	Y	478	461 0	2 8	52	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 185		WELL #: 3H		RRCID -> 292532		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961					
08	9982 X	9124	-0-	-858	-0-	187 1	7356 2	26 4	1555 9	Y	1414	1312 0	1 8	260	
09	9660 X	8769	-0-	-891	-0-	174 1	7110 2	25 4	1460 9	Y	1327	1457 0	1 8	129	
10	9982 X	8212	-0-	-1770	-0-	187 1	6594 2	1431 9	171 1	Y	1301	612 0	694 1	123	
11	0	7279	-0-	7279	7279	171 1	5788 2	1320 9	171 1	Y	1200	1165 0		158	
12	0	7353	-0-	7353	14632	153 1	5806 2	1394 9	153 1	Y	1267	1260 0		165	
01	0	6484	-0-	6484	21116	159 1	5142 2	1183 9	159 1	Y	1075	1079 0		161	
-----															
CUMMINGS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292541		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324					
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	20 1	2274 2	12 4	747 9	Y	679	673 0		44	
09	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	16 1	2098 2	10 4	672 9	Y	611	614 0		41	
10	3193 X	2515	-0-	-678	-0-	11 1	1810 2	694 9	11 1	Y	631	617 0		55	
11	0	2488	-0-	2488	2488	4 1	1798 2	686 9	4 1	Y	624	650 0		29	
12	0	2910	-0-	2910	5398	13 1	2214 2	683 9	13 1	Y	621	612 0		38	
01	0	2566	-0-	2566	7964	11 1	1866 2	689 9	11 1	Y	626	631 0		33	
-----															
HULK B		WELL #: 2H		RRCID -> 292555		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392					
08	40889 X	24867	-0-	-16022	-0-	15 1	18502 2	59 4	6291 9	Y	5719	5692 0	7 8	116	
09	39570 X	22878	-0-	-16692	-0-	42 1	17138 2	52 4	5646 9	Y	5133	5133 0	6 8	110	
10	0	20977	-0-	20977	20977	25 1	15663 2	5289 9	25 1	Y	4808	4815 0	5 8	98	
11	0	18465	-0-	18465	39442	25 1	13649 2	4791 9	25 1	Y	4355	4352 0	6 8	95	
12	0	17739	-0-	17739	57181	17 1	12968 2	4754 9	17 1	Y	4322	4292 0	5 8	120	
01	0	15869	-0-	15869	73050	31 1	11520 2	4318 9	31 1	Y	3925	3953 0	3 8	89	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	2970	2	11	4	Y	657	645	0			50
09	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	723	9	2923	2	Y	667	676	0	1	8	40
10	0	3643	-0-	3643	3643	734	9	2933	2	Y	645	644	0			41
11	0	3269	-0-	3269	6912	19	1	710	9	Y	623	600	0			64
12	0	3271	-0-	3271	10183	685	9	20	1	Y	696	663	0			97
01	0	3715	-0-	3715	13898	20	1	2485	2	Y	799	819	0	1	8	76
						766	9	25	1							
						879	9									

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447						
08	5642 X	5447	-0-	-195	-0-	4277	2	17	4	Y	1048	1021	0			80
09	5520 X	5214	-0-	-306	-0-	1153	9	4098	2	Y	1000	1019	0			61
10	0	4008	-0-	4008	4008	1100	9	3125	2	Y	803	812	0	1	8	51
11	0	1474	-0-	1474	5482	14	1	883	9	Y	470	472	0	1	8	48
12	0	833	-0-	833	6315	517	9	15	1	Y	424	412	0	1	8	59
01	0	421	-0-	421	6736	466	9	19	1	Y	309	338	0	1	8	29
						19	1	62	2							
						340	9									

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297						
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	4	Y	1243	1210	0			95
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	1367	9	2680	2	Y	1160	1184	0	1	8	70
10	0	3856	-0-	3856	3856	1276	9	17	1	Y	1200	1193	0	1	8	76
11	0	4029	-0-	4029	7885	17	1	2752	2	Y	1145	1102	0	1	8	118
12	0	3286	-0-	3286	11171	1260	9	17	1	Y	899	891	0	1	8	125
01	0	3537	-0-	3537	14708	989	9	22	1	Y	1168	1181	0	1	8	111
						22	1	2230	2							
						1285	9									

KING BROTHERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872						
08	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	43	1	1842	2	N	217	528	1			233
09	2310 X	2008	-0-	-302	-0-	22	4	239	9	N	204	187	1			250
10	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	76	1	1692	2	N	165					415
11	2250 X	995	-0-	-1255	-0-	16	4	224	9	N	145	178	1			382
12	0	1243	-0-	1243	1243	89	1	1348	2	N	183	371	1			194
01	0	1837	-0-	1837	3080	182	9	90	1	N	207					401
						201	9	82	1							
						228	9	1527	2							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		54374 X	27259	-0-	-27115	-0-	15 1	20007 2	Y	6517	6487 0	6 8		132
							68 4	7169 9						
09		52620 X	21982	-0-	-30638	-0-	37 1	15906 2	Y	5439	5449 0	5 8		117
							56 4	5983 9						
10		0	19562	-0-	19562	19562	22 1	14083 2	Y	4961	4973 0	4 8		101
							5457 9							
11		0	16171	-0-	16171	35733	21 1	11500 2	Y	4227	4233 0	3 8		92
							4650 9							
12		0	13793	-0-	13793	49526	13 1	9645 2	Y	3759	3743 0	3 8		105
							4135 9							
01		0	12873	-0-	12873	62399	24 1	9053 2	Y	3451	3475 0	3 8		78
							3796 9							
HULK D														
WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
08		40114 X	24744	-0-	-15370	-0-	13 1	18051 2	Y	6017	5990 0	5 8		122
							61 4	6619 9						
09		38820 X	22478	-0-	-16342	-0-	38 1	16481 2	Y	5368	5371 0	4 8		115
							54 4	5905 9						
10		0	20321	-0-	20321	20321	22 1	14736 2	Y	5057	5065 0	4 8		103
							5563 9							
11		0	17882	-0-	17882	38203	22 1	12816 2	Y	4585	4585 0	3 8		100
							5044 9							
12		0	16905	-0-	16905	55108	15 1	12051 2	Y	4399	4373 0	3 8		123
							4839 9							
01		0	15335	-0-	15335	70443	27 1	10879 2	Y	4026	4056 0	2 8		91
							4429 9							
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
08		34379 X	25535	-0-	-8844	-0-	14 1	18417 2	Y	6400	6372 0	5 8		130
							64 4	7040 9						
09		33270 X	22078	-0-	-11192	-0-	37 1	15762 2	Y	5658	5661 0	5 8		122
							55 4	6224 9						
10		0	21263	-0-	21263	21263	23 1	15428 2	Y	5284	5294 0	4 8		108
							5812 9							
11		0	18297	-0-	18297	39560	23 1	13200 2	Y	4613	4618 0	3 8		100
							5074 9							
12		0	16627	-0-	16627	56187	15 1	11846 2	Y	4333	4309 0	3 8		121
							4766 9							
01		0	14615	-0-	14615	70802	27 1	10385 2	Y	3821	3853 0	3 8		86
							4203 9							
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
08		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	28 1	3446 2	Y	827	809 0			53
							15 4	910 9						
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	24 1	3779 2	Y	781	782 0			52
							13 4	859 9						
10		0	5078	-0-	5078	5078	17 1	3837 2	Y	1113	1068 0			97
							1224 9							
11		0	4753	-0-	4753	9831	6 1	3596 2	Y	1046	1095 0			48
							1151 9							
12		0	5106	-0-	5106	14937	19 1	4000 2	Y	988	976 0			60
							1087 9							
01		0	4170	-0-	4170	19107	19 1	3070 2	Y	983	991 0			52
							1081 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HOWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292676	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12289	- 17218		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	21 1	1163 2	Y	299	311 0			19
09	3660 X	99	-0-	-3561	-0-	7 4	329 9	Y	67	82 0			4
10	0	98	-0-	98	98	23 1	2 4	Y	70	68 0			6
11	0	1931	-0-	1931	2029	74 9		Y	607	585 0			28
12	0	147	-0-	147	2176	21 1	125 9	Y	114	135 0			7
01	0	19	-0-	19	2195	2 1	17 9	Y	15	21 0			1
-----													
CUMMINGS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 292688	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	11821	PERF.12250	- 17593		
08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	31 1	3817 2	Y	713	705 0	1 8		46
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	13 4	784 9	Y	820	812 0			54
10	4743 X	4039	-0-	-704	-0-	26 1	3409 2	Y	684	678 0	1 8		59
11	0	3865	-0-	3865	3865	13 4	902 9	Y	831	852 0			38
12	0	3169	-0-	3169	7034	18 1	3269 2	Y	886	870 0			54
01	0	3924	-0-	3924	10958	752 9		Y	933	937 0			50
						6 1	2945 2	Y					
						914 9		Y					
						19 1	2175 2	Y					
						975 9		Y					
						21 1	2877 2	Y					
						1026 9							
-----													
DOSSETT C		WELL #:		3H	RRCID -> 292697	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 9288	- 18812		
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	249 1	2124 2	Y	1336	1312 0	2 8		86
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	23 4	1470 9	Y	1340	1346 0	2 8		78
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	246 1	2118 2	Y	1460	1434 0	2 8		102
11	0	3556	-0-	3556	3556	23 4	1474 9	Y	1192	1226 0	2 8		66
12	0	3572	-0-	3572	7128	235 1	2134 2	Y	1146	1137 0	2 8		73
01	0	3983	-0-	3983	11111	1606 9		Y	1270	1268 0	2 8		73
						247 1	1998 2	Y					
						1311 9		Y					
						181 1	2130 2	Y					
						1261 9		Y					
						39 1	2547 2	Y					
						1397 9							
-----													
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #:		1H	RRCID -> 292791	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9716	- 16905		
08	32240 X	2337	-0-	-29903	-0-	1761 2	9 4	Y	515	501 0	1 8		39
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	567 9		Y	457	467 0	1 8		28
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	1755 2	8 4	Y	503	498 0	1 8		32
11	0	2336	-0-	2336	2336	503 9		Y	460	444 0	1 8		47
12	0	2410	-0-	2410	4746	1681 2	553 9	Y	477	458 0			66
01	0	2198	-0-	2198	6944	15 1	1815 2	Y	459	480 0	1 8		44
						506 9		Y					
						16 1	1869 2	Y					
						525 9		Y					
						17 1	1676 2	Y					
						505 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH G		//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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7H		RRCID -> 293618	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 11834	PERF.11885	-		22685					
08	0	84005	-0-	84005	141340	54970	2	29035	9	Y	26395	26315	0	71 8	112
09	0	70299	-0-	70299	211639	8	1	49576	2	Y	18832	18802	0	42 8	100
				20715		9									
10	0	60332	-0-	60332	271971	1	1	43894	2	Y	14943	14914	0	30 8	99
				16437		9									
11	321151 X	49180	-0-	-271971	-0-	27	1	36158	2	Y	11814	11762	0	20 8	131
				12995		9									
12	0	40778	-0-	40778	40778	46	1	30403	2	Y	9390	9359	0	17 8	145
				10329		9									
01	0	39451	-0-	39451	80229	77	1	29433	2	Y	9037	9036	0	13 8	133
				9941		9									
SHENANDOAH H		WELL #: 8H		RRCID -> 293620	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 11781	PERF.12062	-		22557					
08	0	74700	-0-	74700	121905	49283	2	25417	9	Y	23106	23028	0	64 8	98
09	0	64613	-0-	64613	186518	7	1	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									
12	0	36290	-0-	36290	36290	39	1	26862	2	Y	8535	8498	0	15 8	132
				9389		9									
01	0	34304	-0-	34304	70594	71	1	25838	2	Y	7632	7639	0	13 8	112
				8395		9									
SHENANDOAH E		WELL #: 5H		RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11740	PERF.12120	-		22558					
*07	0 W	38666	-0-	38666	38666	2	1	23026	2	Y	14216	14019	0	125 8	72
				15638		9									
08	0 W	65026	-0-	65026	103692	41281	2	23745	9	Y	21586	21486	0	80 8	92
09	0 W	52733	-0-	52733	156425	6	1	35816	2	Y	15374	15339	0	45 8	82
				16911		9									
10	0 W	51544	-0-	51544	207969	36548	2	14996	9	Y	13633	13592	0	32 8	91
11	0 W	44475	-0-	44475	252444	25	1	32297	2	Y	11048	10995	0	21 8	123
				12153		9									
12	0	36885	-0-	36885	289329	41	1	26671	2	Y	9248	9211	0	17 8	143
				10173		9									
01	0	35068	-0-	35068	324397	69	1	25705	2	Y	8449	8454	0	14 8	124
				9294		9									
SOONER A		WELL #: 1H		RRCID -> 293933	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 12568	PERF.12428	-		22171					
12	0	5955	-0-	5955	5955	59	1	3685	2	N	2010	1915	0	2 8	93
				2211		9									
01	0	173815	-0-	173815	179770	235	1	122289	2	N	46628	46470	0	96 8	155
				51291		9									
SOONER B		WELL #: 2H		RRCID -> 293934	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 12636	PERF.12426	-		23668					
12	0	6027	-0-	6027	6027	59	1	3671	2	N	2088	1990	0	2 8	96
				2297		9									
01	0	169032	-0-	169032	175059	225	1	122048	2	N	42508	42375	0	88 8	141
				46759		9									
SOONER C		WELL #: 3H		RRCID -> 293937	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 12671	PERF.12529	-		23763					
12	0	5301	-0-	5301	5301	53	1	3306	2	N	1765	1681	0	3 8	81
				1942		9									
01	0	162062	-0-	162062	167363	212	1	120299	2	N	37774	37631	0	99 8	125
				41551		9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690										
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC				338751		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10117 - 17231	
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	938	3	102	4	Y	16	28	1	16 8 127
09	900 X	425	-0-	-475	-0-	363	3	45	4	Y	15	29	1	113
10	0	304	-0-	304	304	256	3	30	4	Y	16	32	1	7 8 90
11	0	202	-0-	202	506	148	3	22	4	Y	29	31	1	6 8 82
12	0	1102	-0-	1102	1608	811	3	160	4	Y	119	22	1	11 8 168
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	554	131	9			Y	NO RPT			168

SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9987 - 15301	
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	121	9	81	4	Y	58	1	1	57
11	0	866	-0-	866	1756	745	3	116	4	Y	81	2	1	136
12	0	848	-0-	848	2604	64	9	133	4	Y	39	151	1	24
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	1705	672	3			Y	NO RPT			24

SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	13062 - 18437	
08	46066 X	32067	-0-	-13999	-0-	1700	1	28048	3	Y	850	914	1	-0-
09	40950 X	28774	-0-	-12176	-0-	1384	4	24330	3	Y	880	856	1	24
10	0	28022	-0-	28022	28022	2500	1	2825	4	Y	981	945	1	60
11	0	25499	-0-	25499	53521	976	4	20811	3	Y	986	993	1	53
12	0	24036	-0-	24036	77557	1079	9	1085	9	Y	1057	969	1	141
01	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	45503	1631	1	1163	9	Y	NO RPT			141



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ALDERMAN A67 //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		3751 X	3583	-0-	-168	-0-		3363	2	220	9	N	200	18
09		3930 X	2126	-0-	-1804	-0-		2113	2	13	9	N	12	30
10		4061 X	2903	-0-	-1158	-0-		2894	2	9	9	N	8	38
11		3930 X	2232	-0-	-1698	-0-		2026	2	206	9	N	187	225
12		3658 X	2025	-0-	-1633	-0-		2018	2	7	9	N	6	44
01		3596 X	2468	-0-	-1128	-0-		2468	2			N	-0-	44
-----														
HIXON														
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813														
08		3441 X	2595	-0-	-846	-0-		2410	2	185	9	N	168	46
09		3330 X	2195	-0-	-1135	-0-		765	1	1389	2	N	37	83
								41	9					
10		3441 X	2595	-0-	-846	-0-		453	1	1819	2	N	294	42
								323	9					
11		3060 X	2597	-0-	-463	-0-		2523	2	74	9	N	67	68
12		3162 X	1871	-0-	-1291	-0-		451	1	1174	2	N	224	135
								246	9					
01		2604 X	1163	-0-	-1441	-0-		979	2	184	9	N	167	150
-----														
HARLE														
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
08		1612 N	589	-0-	-1023	-0-		99	1	426	3	N	58	20
								64	9					
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-		101	1	666	3	N	103	123
								113	9					
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-		121	1	580	3	N	161	91
								177	9					
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-		123	1	488	3	N	143	50
								157	9					
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		309	1	1023	3	N	273	235
								300	9					
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		345	1	1252	3	N	202	257
								222	9					
-----														
EVANS H														
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
08		1519 N	1465	-0-	-54	-0-		95	1	1370	3	N	-0-	70
09		1470 N	1333	-0-	-137	-0-		107	1	1226	3	N	-0-	70
10		1426 N	817	-0-	-609	-0-		203	1	614	3	N	-0-	70
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		30	1	1502	3	N	17	87
								19	9					
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-		109	1	890	3	N	-0-	87
01		806 N	421	-0-	-385	-0-		343	1	78	3	N	-0-	87
-----														
COOKE, ETHYL P. W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1612 X	1328	-0-	-284	-0-	255	1	713	3	Y	327	302	1	48	
						360	9								
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1266	3	410	9	Y	373	407	1	14	
10	1612 N	738	-0-	-874	-0-	510	3	228	9	Y	207	203	1	18	
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	874	1	290	3	Y	475	402	1	91	
						523	9								
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	821	1	143	3	Y	352	345	1	98	
						387	9								
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1848	3	441	9	Y	401	372	1	127	

-----  
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676  
-----

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	150	112	1	68
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	91	24	1	135
						100	9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	N	169	241	1	63
						186	9							
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	37	25	1	75
						41	9							
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	217	169	1	123
						239	9							
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	177	1	41	3	N	141	81	1	183
						155	9							

-----  
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006  
-----

08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	3	N	268	272	1	66
						295	9							
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	289	1	3299	3	N	517	418	1	165
						569	9							
10	4495 X	2607	-0-	-1888	-0-	593	1	1796	3	N	198	236	1	127
						218	9							
11	4350 X	4173	-0-	-177	-0-	70	1	3455	3	N	589	428	1	288
						648	9							
12	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	381	1	3113	3	N	620	706	1	202
						682	9							
01	4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	1824	1	415	3	N	477	611	1	68
						525	9							

-----  
LIGHTNING OIL COMPANY 500600  
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849  
-----

08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	43			100
						47	9							
09	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	76	1	981	2	N	15			115
						17	9							
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1454	2	N	48			163
						53	9							
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	2	N	23			186
						25	9							
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2283	2	N	68	180	1	74
						75	9							
*01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2141	2	N	55			129
						61	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600																
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8472 - 8800								
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
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							34
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							34

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #: 2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11190 - 17190						
08	1967	N	1589	-0-	-0-	-378	-0-	44	1	773	3	Y	697	693	0			8
								5	4	767	9							
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	487	486	0			9
								6	4	536	9							
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	473	477	0			5
								2	4	520	9							
11	0		991	-0-	-0-	991	991	33	1	518	3	Y	396	392	0			9
								4	4	436	9							
12	0		105	-0-	-0-	105	1096	1	1	9	3	Y	86	93	0			2
								95	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1096					Y	-0-	2	0			-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 10870 - 15406								
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-
12	0			-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-							-0-
01	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								
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	890	-0-	-0-	890	890	19	1	329	3	Y	487	483	0			4
								6	4	536	9							
10	DLQ	G-10	1315	-0-	-0-	1315	2205	34	1	608	3	Y	605	603	0			6
								7	4	666	9							
11	DLQ	G-10	148	-0-	-0-	148	2353	7	1	139	3	Y	1	7	0			-0-
								1	4	1	9							
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	2353					Y	-0-					-0-
01	0		1503	-0-	-0-	1503	3856	36	1	695	3	Y	697	684	0			13
								5	4	767	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES							
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993												
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128 - 13839				
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267		CAPACITY			CNTY: KARNES							
FOWLERTON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 - 5558				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717
08	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	254 1	858 3	Y	273	130	1	277
						145 4	300 9					
09	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	226 1	993 3	Y	220	256	1	241
						146 4	242 9					
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	225 1	1111 3	Y	245	253	1	233
						121 4	270 9					
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	474 1	1468 3	Y	259	252	1	240
						223 4	285 9					
12	1674 N	1121	-0-	-553	-0-	225 1	584 3	Y	174	138	1	276
						121 4	191 9					
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	347 1	1055 3	Y	271	209	1	338
						207 4	298 9					

MCCLAUGHERTY				122A		CAPACITY			CNTY: KARNES			
				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	33 1	113 3	Y	152			302
						23 4	167 9					
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	228 1	1001 3	Y	124	173	1	253
						188 4	136 9					
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	358 3	Y	63			316
						50 4	69 9					
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	60 1	186 3	Y	29	193	1	152
						35 4	32 9					
12	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	260 1	673 3	Y	88			240
						171 4	97 9					
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	204 1	620 3	Y	106	189	1	157
						147 4	117 9					

FRANKLIN				B 1H		CAPACITY			CNTY: KARNES			
				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930 - 16418
08	1364 N	888	-0-	-476	-0-	159 1	537 3	Y	94			233
						89 4	103 9					
09	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	163 1	717 3	Y	83	182	1	134
						102 4	91 9					
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	162 1	799 3	Y	97			231
						84 4	107 9					
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	275 1	853 3	Y	87	193	1	125
						126 4	96 9					
12	1116 N	594	-0-	-522	-0-	131 1	338 3	Y	52			177
						68 4	57 9					
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	189 1	574 3	Y	96			273
						110 4	106 9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	272 1	844 3	128 4	98 9	Y	89	181 1				195
12	1674 N	1070	-0-	-604	-0-	222 1	576 3	119 4	152 9	Y	138	122 1				211
01	0	935	-0-	935	935	166 1	507 3	99 4	163 9	Y	148	138 1				221
-----																
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205						
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86 1	292 3	49 4	85 9	Y	77					129
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	221 1	974 3	143 4	113 9	Y	103					232
10	651 N	421	-0-	-230	-0-	59 1	293 3	59 1	293 3	Y	34					266
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	194 1	601 3	32 4	37 9	Y	7					273
12	1302 N	919	-0-	-383	-0-	206 1	534 3	110 4	69 9	Y	63	193 1				143
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139 1	422 3	82 4	61 9	Y	55					198
-----																
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251						
08	1209 N	339	-0-	-870	-0-	59 1	198 3	34 4	48 9	Y	44	64 1				21
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	139 1	612 3	91 4	182 9	Y	165	48 1				138
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	112 1	553 3	61 4	240 9	Y	218	193 1				163
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	117 1	362 3	56 4	188 9	Y	171	211 1				123
12	1054 N	571	-0-	-483	-0-	103 1	267 3	56 4	145 9	Y	132	158 1				97
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	55 1	167 3	33 4	41 9	Y	37	109 1				25
-----																
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464						
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	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	375 1	1162 3	195 4	278 9	Y	253	94 1				308
*12	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	415 1	1075 3	246 4	112 9	Y	102	192 1				218
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	912 3	196 4	105 9	Y	95	143 1				170

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	20 3 2 9	Y	2	20 1	1	
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	186 1 121 4	818 3 142 9	Y	129	22 1	108	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65 1 35 4	321 3 57 9	Y	52	121 1	39	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22 1 11 4	69 3 13 9	Y	12	42 1	9	
12	1302 N	16	-0-	-1286	-0-	4 1 2 4	10 3	Y	-0-	9 1	-0-	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	198 1 119 4	603 3 169 9	Y	154	52 1	102	
-----												
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449		
08	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	312 1 179 4	1052 3 197 9	Y	179	167 1	87	
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	238 1 155 4	1049 3 165 9	Y	150	111 1	126	
10	0	981	-0-	981	981	151 1 81 4	745 3 4 9	Y	4	127 1	3	
11	0	1729	-0-	1729	2710	378 1 179 4	1172 3	Y	-0-	3 1	-0-	
*12	3100 N	1551	-0-	-1549	1161	354 1 190 4	917 3 90 9	Y	82	22 1	60	
*01	2423 N	1262	-0-	-1161	-0-	226 1 136 4	688 3 212 9	Y	193	125 1	128	
-----												
R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386		
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	49 1 28 4	164 3 143 9	Y	130	164 1	63	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	75 1 49 4	331 3 195 9	Y	177	92 1	148	
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	48 1 26 4	236 3 176 9	Y	160	188 1	120	
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	80 1 38 4	247 3 385 9	Y	350	219 1	251	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	73 1 39 4	188 3 197 9	Y	179	299 1	131	
*01	496 N	377	-0-	-119	-0-	68 1 41 4	207 3 61 9	Y	55	149 1	37	
-----												
K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811		
08	2480 X	909	-0-	-1571	-0-	189 1 61 4	640 3 19 9	Y	17	45 1	127	
09	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	389 1 108 4	1714 3 78 9	Y	71	94 1	104	
*10	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	157 1 33 4	774 3 35 9	Y	32	59 1	77	
*11	2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	395 1 97 4	1222 3 35 9	Y	32	48 1	61	
*12	2356 X	1498	-0-	-858	-0-	371 1 104 4	960 3 63 9	Y	57	38 1	80	
*01	2356 X	1364	-0-	-992	-0-	297 1 102 4	904 3 61 9	Y	55	52 1	83	

-----  
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) 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
*08	1364 N	959	-0-	-405	-0-	189 1	638 3	102 4	30 9	Y	27	36 1				121
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	288 1	1268 3	80 4	64 9	Y	58	90 1				89
*10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	316 1	1558 3	66 4	62 9	Y	56	50 1				95
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	373 1	1156 3	91 4	28 9	Y	25	60 1				60
*12	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	357 1	925 3	101 4	44 9	Y	40	37 1				63
*01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	304 1	924 3	104 4	50 9	Y	45	41 1				67

-----  
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488  
-----

08	837 N	588	-0-	-249	-0-	97 1	327 3	57 4	107 9	Y	97	77 1				47
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	508 3	77 4	59 9	Y	54	56 1				45
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	60 1	295 3	33 4	29 9	Y	26	52 1				19
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	43 1	134 3	21 4	10 9	Y	9	22 1				6
12	775 N	51	-0-	-724	-0-	13 1	33 3	5 4		Y	-0-	6 1				-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	458 1	1395 3	281 4	129 9	Y	117	39 1				78

-----  
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071  
-----

08	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	229 1	772 3	131 4	134 9	Y	122	56 1				124
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	221 1	971 3	143 4	121 9	Y	110	115 1				119
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	206 1	1019 3	111 4	141 9	Y	128	126 1				121
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	281 1	871 3	133 4	119 9	Y	108	129 1				100
12	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	282 1	731 3	151 4	141 9	Y	128	58 1				170
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	224 1	683 3	134 4	116 9	Y	105	128 1				147

-----  
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	28	4 1	17 3	2 4		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	33	1 1	4 3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	59	6 1	16 3	3 4		Y	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		1 9			Y	-0-	1 1				-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	732	-0-	-353	-0-	136 1	461 3	80 4	55 9	Y	50	65 1				24
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	173 1	760 3	115 4	87 9	Y	79	37 1				66
10	961 N	715	-0-	-246	-0-	100 1	494 3	55 4	66 9	Y	60	81 1				45
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	177 1	548 3	85 4	97 9	Y	88	70 1				63
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	262 1	680 3	144 4	99 9	Y	90	87 1				66
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	142 1	433 3	87 4	91 9	Y	83	94 1				55

-----  
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340  
-----

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860					Y	-0-					-0-

-----  
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307  
-----

08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	2371 1	1625 3	272 4	394 9	Y	358	142 1				285
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	2677 1	2089 3	302 4	517 9	Y	470	473 1				282
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	1340 1	1093 3	117 4	450 9	Y	409	417 1				274
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	1766 1	1259 3	189 4	286 9	Y	260	278 1				256
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	1777 1	914 3	186 4	301 9	Y	274	157 1				373
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	2091 1	2039 3	395 4	420 9	Y	382	328 1				427

-----  
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320  
-----

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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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  
-----

08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1280 1	877 3	147 4	195 9	Y	177	170 1				141
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1288 1	1005 3	146 4	129 9	Y	117	188 1				70
10	2263 X	1773	-0-	-490	-0-	858 1	699 3	75 4	141 9	Y	128	113 1				85
11	2190 X	1215	-0-	-975	-0-	639 1	456 3	69 4	51 9	Y	46	86 1				45
12	2263 X	8	-0-	-2255	-0-	5 1	3 3			Y	-0-	28 1				17
01	2263 X	784	-0-	-1479	-0-	338 1	330 3	64 4	52 9	Y	47	15 1				49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267			
M O	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
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	798 1	546 3	Y	64	59 1		51
						93 4	70 9					
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	721 1	563 3	Y	47	70 1		28
						81 4	52 9					
10	899 N	302	-0-	-597	-0-	144 1	117 3	Y	25	36 1		17
						13 4	28 9					
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	11	17 1		11
12	899 N	480	-0-	-419	-0-	273 1	141 3	Y	34	7 1		38
						29 4	37 9					
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	283 1	276 3	Y	60	34 1		64
						54 4	66 9					

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515			
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H										
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	435 1	1585 2	Y	534	467 1		153
						21 4	587 9					
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	421 1	1507 2	Y	359	448 1		64
						395 9						
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	417 1	1462 2	Y	498	417 1		145
						548 9						
11	2100 N	1460	-0-	-640	-0-	221 1	735 2	Y	458	501 1	1 8	101
						504 9						
12	2170 N	1545	-0-	-625	-0-	511 1	679 2	Y	323			424
						355 9						
01	2170 N	1274	-0-	-896	-0-	219 1	1055 2	Y	-0-	354 1		70

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158			
08	12741 X	7835	-0-	-4906	-0-	1490 1	5498 2	Y	644	546 1		178
						139 4	708 9					
09	12330 X	7608	-0-	-4722	-0-	1483 1	5268 2	Y	779	838 1		119
						857 9						
10	9796 X	7673	-0-	-2123	-0-	1437 1	5242 2	Y	904	758 1		265
						994 9						
11	9480 X	3609	-0-	-5871	-0-	793 1	2585 2	Y	210	395 1	1 8	79
						231 9						
12	8401 X	178	-0-	-8223	-0-	136 1	42 2	Y	-0-			79
						349 1	2956 2	Y	1268	1287 1	2 8	58
01	7874 X	4700	-0-	-3174	-0-	1395 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	4929 X	2639	-0-	-2290	-0-	367 1	1397 2	Y	779	667 1	218		
09	4770 X	2319	-0-	-2451	-0-	18 4	857 9	Y	837	923 1	132		
10	4929 X	2842	-0-	-2087	-0-	310 1	1088 2	Y	617	555 1	194		
11	4770 X	1456	-0-	-3314	-0-	921 9	1700 2	Y	208	335 1	67		
12	3565 X	82	-0-	-3483	-0-	463 1	941 2	Y	-0-		67		
01	2852 X	1739	-0-	-1113	-0-	679 9	909 2	Y	618	655 1	29	1 8	
						286 1							
						229 9							
						82 1							
						150 1							
						680 9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		DISCHER		WELL #: 1H		RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929 - 16382		
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.	165	-0-	165	826	1 4	61 9	Y	96	72 1	47		
12	T. A.	63	-0-	63	889	30 1	61 3	Y	31	53 1	25		
01	0	-0-	-0-	-0-	889	2 4	86 9	Y	1	26 1	-0-		
						19 1	10 3	Y					
						34 9							

PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12024 - 16336							
08	0	256	-0-	256	256	105 1	59 3	Y	32	36 1	10			
09	645 X	389	-0-	-256	-0-	57 4	35 9	Y	5	13 1	2			
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	231 1	52 3	Y	10	8 1	4			
11	750 X	498	-0-	-252	-0-	100 4	6 9	Y	11	10 1	5			
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	352 1	493 3	Y	17	17 1	5			
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	122 4	11 9	Y	15	14 1	6			
						364 1	122 4	Y						
						12 9								
						290 1	445 3	Y						
						90 4	19 9	Y						
						211 1	687 3	Y						
						77 4	17 9	Y						

CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 9916	PERF.10195 - 15056							
08	0	5350	-0-	5350	5350	844 1	4505 3	Y	1		1			
09	10514 X	5164	-0-	-5350	-0-	1 9	3872 3	Y	4	2 1	3			
10	5859 X	4132	-0-	-1727	-0-	1288 1	4 9	Y	-0-	3 1	-0-			
11	5970 X	2937	-0-	-3033	-0-	4 9		Y	-0-		-0-			
12	6169 X	3511	-0-	-2658	-0-	1010 1	3122 3	Y	-0-		-0-			
01	5363 X	3721	-0-	-1642	-0-	854 1	2083 3	Y	-0-		-0-			
						1592 1	1919 3	Y	-0-		-0-			
						758 1	2963 3	Y	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	2681	-0-	2681	2681	718	1	1876	3	Y	72	34	1	61
						8	4	79	9					
09	5014 X	2333	-0-	-2681	-0-	675	1	1587	3	Y	58	102	1	17
						7	4	64	9					
10	2883 X	2159	-0-	-724	-0-	703	1	1402	3	Y	49	32	1	34
						54	9							
11	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	496	1	1136	3	Y	64			98
						70	9							
12	2666 X	1896	-0-	-770	-0-	565	1	1240	3	Y	83	155	1	26
						91	9							
01	2666 X	2240	-0-	-426	-0-	590	1	1571	3	Y	72	76	1	22
						79	9							
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621														
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	476	-0-	476	2238	348	1	117	4	Y	10	10	1	4
						11	9							
12	0	683	-0-	683	2921	170	1	445	3	Y	14	14	1	4
						53	4	15	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	2921					Y	-0-	4	1	-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
08	0	1672	-0-	1672	1672	457	1	1195	3	Y	14	9	1	12
						5	4	15	9					
09	3120 X	865	-0-	-2255	-0-	255	1	600	3	Y	6	16	1	2
						3	4	7	9					
10	3348 X	925	-0-	-2423	-0-	305	1	609	3	Y	10	5	1	7
						11	9							
11	3240 X	686	-0-	-2554	-0-	208	1	475	3	Y	3			10
						3	9							
12	2139 X	348	-0-	-1791	-0-	105	1	230	3	Y	12	18	1	4
						13	9							
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1001	1	2667	3	Y	110	80	1	34
						121	9							
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



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. GAS	(I) 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
08	0	2727	-0-	2727	2727		144	1	2326	3	Y	206	212	1	22
							30	4	227	9					
09	0	1484	-0-	1484	4211		81	1	1221	3	Y	162	177	1	7
							4	4	178	9					
10	0	2522	-0-	2522	6733		159	1	2180	3	Y	159	148	1	18
							8	4	175	9					
11	0	2639	-0-	2639	9372		197	1	2198	3	Y	213	214	1	17
							10	4	234	9					
12	0	2898	-0-	2898	12270		186	1	2357	3	Y	245	245	1	17
							85	4	270	9					
01	0	683	-0-	683	12953		50	1	566	3	Y	47	59	1	5
							15	4	52	9					
-----															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
08	0	752	-0-	752	752		206	1	538	3	Y	5	4	1	4
							2	4	6	9					
09	2670 X	1505	-0-	-1165	-0-		447	1	1050	3	Y	4	7	1	1
							4	4	4	9					
10	2759 X	1445	-0-	-1314	-0-		482	1	963	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		868	1	1986	3	Y	2			2
							2	9							
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		849	1	1865	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		588	1	1567	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
-----															
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
08	0	2139	-0-	2139	2139		103	1	1651	3	Y	331	295	1	36
							21	4	364	9					
09	3973 X	1834	-0-	-2139	-0-		95	1	1428	3	Y	279	302	1	13
							4	4	307	9					
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						Y	51	58	1	6
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-						Y	13	18	1	1
12	2139 X	484	-0-	-1655	-0-		34	1	434	3	Y	-0-	1	1	-0-
							16	4							
01	2139 X	677	-0-	-1462	-0-		54	1	607	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
-----															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
08	0	3039	-0-	3039	3039		838	1	2191	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
09	5665 X	2626	-0-	-3039	-0-		781	1	1837	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	2604 X	2229	-0-	-375	-0-		744	1	1485	3	Y	-0-			-0-
11	2310 X	1637	-0-	-673	-0-		498	1	1139	3	Y	-0-			-0-
12	3038 X	1730	-0-	-1308	-0-		541	1	1189	3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-		381	1	1015	3	Y	-0-			-0-
-----															
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
08	0	163	-0-	163	163		26	1	137	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	4560 X	87	-0-	-4473	-0-		22	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	62 X	55	-0-	-7	-0-		13	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		761	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	-0-			-0-
01	155 X	1	-0-	-154	-0-		1	3			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BAETZ EF		WELL #:		1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0	2536	-0-	2536	2536	141 1	2270 3	Y	87	99 1	9
							29 4	96 9				
09		15330 X	1762	-0-	-13568	-0-	103 1	1553 3	Y	92	97 1	4
							5 4	101 9				
10		15841 X	1161	-0-	-14680	-0-	73 1	1004 3	Y	73	69 1	8
							4 4	80 9				
11		7440 X	383	-0-	-7057	-0-	29 1	328 3	Y	22	28 1	2
							2 4	24 9				
12		2542 X	54	-0-	-2488	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	2 1	-0-
							2 4					
01		2369 X	459	-0-	-1910	-0-	36 1	412 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
-----												
BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895	
08		0	5121	-0-	5121	5121	793 1	4231 3	Y	88	83 1	132
							97 9					
09		5982 X	861	-0-	-5121	-0-	208 1	624 3	Y	26	140 1	18
							29 9					
10		10354 X	5051	-0-	-5303	-0-	1215 1	3756 3	Y	73	46 1	45
							80 9					
11		10020 X	2196	-0-	-7824	-0-	625 1	1524 3	Y	43		88
							47 9					
12		5115 X	1813	-0-	-3302	-0-	797 1	962 3	Y	49	94 1	43
							54 9					
01		5115 X	4569	-0-	-546	-0-	924 1	3613 3	Y	29	51 1	21
							32 9					
-----												
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281	
08		T. A.	80	-0-	80	81	39 1	41 3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	67	-0-	67	148	23 1	44 3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	43	-0-	43	191	26 1	17 3	Y	-0-		-0-
11		0	24	-0-	24	215	7 1	17 3	Y	-0-		-0-
12		0	18	-0-	18	233	3 1	15 3	Y	-0-		-0-
01		0	345	-0-	345	578	1 1	344 3	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	2578	-0-	2578	2578	692	1	1808	3	Y	64	30	1	53
						8	4	70	9					
09	4979 X	2401	-0-	-2578	-0-	698	1	1640	3	Y	51	89	1	15
						7	4	56	9					
10	2635 X	2248	-0-	-387	-0-	720	1	1436	3	Y	84	41	1	58
						92	9							
11	1980 X	1286	-0-	-694	-0-	374	1	857	3	Y	50			108
						55	9							
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	694	1	1525	3	Y	68	155	1	21
						75	9							
01	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	652	1	1736	3	Y	10	28	1	3
						11	9							
-----														
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261														
08	0	3775	-0-	3775	3775	596	1	3179	3	Y	-0-	5	1	3
09	4240 X	465	-0-	-3775	-0-	116	1	349	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	522	1	1273	3	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3084	-0-	-698	-0-	1398	1	1686	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	1302	-0-	-2480	-0-	265	1	1037	3	Y	-0-			-0-
-----														
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	422	1	458	3	Y	179	153	1	61
						1	4	197	9					
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	361	1	683	3	Y	259	247	1	73
						2	4	285	9					
10	0	1270	-0-	1270	1270	363	1	236	3	Y	608	382	1	299
						2	4	669	9					
11	0	1326	-0-	1326	2596	218	1	491	3	Y	560	688	1	171
						1	4	616	9					
12	0	903	-0-	903	3499	106	1	501	3	Y	259	365	1	65
						11	4	285	9					
01	0	658	-0-	658	4157	77	1	344	3	Y	210	223	1	52
						6	4	231	9					
-----														
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
08	0	35	-0-	35	35	17	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	95	21	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	121	15	1	10	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	0	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	155	6	1	27	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	0	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-			-0-
-----														
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
08	0	1832	-0-	1832	1832	106	1	1704	3	Y	-0-	3	1	-0-
						22	4							
09	0	1521	-0-	1521	3353	95	1	1421	3	Y	1	1	1	-0-
						4	4	1	9					
10	0	1868	-0-	1868	5221	127	1	1733	3	Y	2	2	1	-0-
						6	4	2	9					
11	0	961	-0-	961	6182	79	1	877	3	Y	1	1	1	-0-
						4	4	1	9					
12	0	980	-0-	980	7162	69	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
						32	4	1	9					
01	0	856	-0-	856	8018	68	1	767	3	Y	1	1	1	-0-
						20	4	1	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
NBR	EF	WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677 - 17323
08	0	682	-0-	682	682	38 1	606 3	Y	28	54 1	3
						7 4	31 9				
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	-0-		-0-
11	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-		-0-
12	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1364 1	17283 3	Y	674	628 1	46
						621 4	741 9				
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	1034 1	11598 3	Y	483	478 1	51
						298 4	531 9				

CARDEN WEST EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231 - 16330
08	0	8052	-0-	8052	8052	1262 1	6734 3	Y	51	32 1	68
						56 9					
09	14293 X	6241	-0-	-8052	-0-	1542 1	4635 3	Y	58	84 1	42
						64 9					
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1320 1	4080 3	Y	43	58 1	27
						47 9					
11	5400 X	810	-0-	-4590	-0-	221 1	538 3	Y	46		73
						51 9					
12	8060 X	412	-0-	-7648	-0-	171 1	206 3	Y	32	77 1	28
						35 9					
01	7982 X	6864	-0-	-1118	-0-	1385 1	5414 3	Y	59	46 1	41
						65 9					

BAETZ 'B' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978 - 16480
08	0	9563	-0-	9563	9563	551 1	8891 3	Y	5	4 1	1
						115 4	6 9				
09	15985 X	6422	-0-	-9563	-0-	400 1	5997 3	Y	6	7 1	-0-
						18 4	7 9				
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	450 1	6192 3	Y	1	1 1	-0-
						23 4	1 9				
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	528 1	5910 3	Y	20	18 1	2
						28 4	22 9				
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	526 1	6661 3	Y	14	15 1	1
						239 4	15 9				
01	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	399 1	4473 3	Y	1	2 1	-0-
						115 4	1 9				

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	4273	-0-	4273	4273	666	1	3556	3	Y	46	29	1	62
09	8131 X	3858	-0-	-4273	-0-	51	9	2866	3	Y	35	72	1	25
10	4340 X	3020	-0-	-1320	-0-	39	9	2251	3	Y	37	39	1	23
11	4350 X	2903	-0-	-1447	-0-	728	1	2022	3	Y	47			70
12	4495 X	2845	-0-	-1650	-0-	41	9	1536	3	Y	32	74	1	28
01	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	829	1	3192	3	Y	56	45	1	39
						52	9							
						1274	1							
						35	9							
						817	1							
						62	9							
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	223	1	242	3	Y	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1	4	838	3	Y	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	617	443	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	1190	2	4	396	3	Y	-0-			-0-
12	0	666	-0-	666	1856	373	1	541	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1856	1	4			Y	-0-			-0-
						115	1							
						10	4							
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
08	0	4677	-0-	4677	4677	268	1	4332	3	Y	19	27	1	2
09	7585 X	2908	-0-	-4677	-0-	56	4	2697	3	Y	21	22	1	1
10	3286 X	2422	-0-	-864	-0-	180	1	2149	3	Y	99	89	1	11
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	8	4	109	9		34	42	1	3
12	3937 X	3255	-0-	-682	-0-	156	1	2171	3	Y	77	75	1	5
01	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	8	4	2843	3	Y	49	49	1	5
						194	1	37	9					
						10	4	85	9					
						224	1	2626	3	Y				
						103	4	54	9					
						234	1							
						68	4							
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
08	0	4573	-0-	4573	4573	246	1	3969	3	Y	279	255	1	30
09	6860 X	2287	-0-	-4573	-0-	51	4	2111	3	Y	26	55	1	1
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	141	1	2393	3	Y	68	61	1	8
11	1830 X	1571	-0-	-259	-0-	6	4	75	9		-0-	8	1	-0-
12	4588 X	2872	-0-	-1716	-0-	174	1	2513	3	Y	64	60	1	4
01	4588 X	3139	-0-	-1449	-0-	9	4	2784	3	Y	32	33	1	3
						128	1	35	9					
						7	4							
						198	1							
						91	4							
						248	1							
						72	4							

OIL AND GAS DIVISION

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	21	23	8	1	12	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	0	71	-0-	71	94	1	1	70	9	Y	64	12	1	52
01	0	52	-0-	52	146	28	1	22	2	Y	2	53	1	1
						2	9							
DISCHER EF				WELL #:	3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147		
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	5580	-0-	5580	27045	2089	1	3209	3	Y	-0-			-0-
						282	4							
12	0	2433	-0-	2433	29478	1592	1	817	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
01	0	2637	-0-	2637	32115	1455	1	1182	2	Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:	3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901		
08	0	5980	-0-	5980	5980	937	1	5003	3	Y	36	36	1	56
						40	9							
09	10498 X	4518	-0-	-5980	-0-	1120	1	3366	3	Y	29	64	1	21
						32	9							
10	9424 X	4403	-0-	-5021	-0-	1065	1	3294	3	Y	40	36	1	25
						44	9							
11	9120 X	3034	-0-	-6086	-0-	868	1	2116	3	Y	45			70
						50	9							
12	6262 X	2912	-0-	-3350	-0-	1304	1	1573	3	Y	32	74	1	28
						35	9							
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	975	1	3811	3	Y	68	48	1	48
						75	9							
NBRP EF				WELL #:	5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12301	- 17741		
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	0	97	-0-	97	164	23	1	53	3	Y	19	27	1	6
						21	9							
12	0	854	-0-	854	1018	113	1	534	3	Y	179	140	1	45
						10	4	197	9					
01	0	449	-0-	449	1467	48	1	344	3	Y	48	81	1	12
						4	4	53	9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4712 X	533	-0-	-4179	-0-	253 1	273 3	Y	5	26 1		2
							1 4	6 9					
09		5790 X	590	-0-	-5200	-0-	195 1	371 3	Y	21	17 1		6
							1 4	23 9					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
11		0	2863	-0-	2863	2863	784 1	1769 3	Y	276	192 1		84
							6 4	304 9					
12		0	7212	-0-	7212	10075	1112 1	5236 3	Y	694	603 1		175
							101 4	763 9					
01		0	1478	-0-	1478	11553	512 1	344 3	Y	526	570 1		131
							43 4	579 9					

NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841
08		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1313 1	1425 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1427 1	2704 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
10		0	1565	-0-	1565	1565	947 1	616 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		0	3381	-0-	3381	4946	1036 1	2337 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
12		0	2548	-0-	2548	7494	439 1	2069 3	Y	-0-		-0-
							40 4					
01		0	651	-0-	651	8145	284 1	344 3	Y	-0-		-0-
							23 4					

NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358
08		4836 X	1564	-0-	-3272	-0-	748 1	812 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
09		4680 X	2026	-0-	-2654	-0-	699 1	1324 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
10		0	3365	-0-	3365	3365	2036 1	1325 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
11		0	4963	-0-	4963	8328	1520 1	3431 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
12		0	5331	-0-	5331	13659	919 1	4328 3	Y	-0-		-0-
							84 4					
01		0	427	-0-	427	14086	77 1	344 3	Y	-0-		-0-
							6 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	CODE	PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	93	1	174	3	Y	17	12	1	5
						19	9							
10	0	68	-0-	68	354	24	1	16	3	Y	25	18	1	12
						28	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-	12	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	354					Y	1	1	1	-0-
01	0	344	-0-	344	698	344	3			Y	-0-			-0-

  

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130														
08	0	9116	-0-	9116	9116	513	1	8280	3	Y	196	195	1	21
						107	4	216	9					
09	17939 X	8823	-0-	-9116	-0-	536	1	8051	3	Y	192	204	1	9
						25	4	211	9					
10	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	454	1	6250	3	Y	177	166	1	20
						24	4	195	9					
11	9480 X	2546	-0-	-6934	-0-	196	1	2197	3	Y	129	139	1	10
						11	4	142	9					
12	9796 X	3891	-0-	-5905	-0-	258	1	3266	3	Y	227	222	1	15
						117	4	250	9					
01	9114 X	3390	-0-	-5724	-0-	253	1	2835	3	Y	208	201	1	22
						73	4	229	9					

  

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089														
08	0	8295	-0-	8295	8295	467	1	7542	3	Y	171	167	1	18
						98	4	188	9					
09	15924 X	7629	-0-	-8295	-0-	469	1	7040	3	Y	89	103	1	4
						22	4	98	9					
10	8215 X	5339	-0-	-2876	-0-	350	1	4810	3	Y	146	133	1	17
						18	4	161	9					
11	7770 X	2110	-0-	-5660	-0-	162	1	1815	3	Y	113	121	1	9
						9	4	124	9					
12	8308 X	2783	-0-	-5525	-0-	182	1	2306	3	Y	193	189	1	13
						83	4	212	9					
01	8308 X	3136	-0-	-5172	-0-	229	1	2574	3	Y	242	230	1	25
						67	4	266	9					

  

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
08	0	16155	-0-	16155	16155	897	1	14490	3	Y	527	528	1	57
						188	4	580	9					
09	33088 X	16933	-0-	-16155	-0-	1013	1	15203	3	Y	610	639	1	28
						46	4	671	9					
10	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	1070	1	14713	3	Y	630	586	1	72
						55	4	693	9					
11	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	1260	1	14099	3	Y	509	540	1	41
						67	4	560	9					
12	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1159	1	14686	3	Y	633	631	1	43
						528	4	696	9					
01	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	1413	1	15852	3	Y	762	725	1	80
						408	4	838	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	17046	-0-	17046	17046	947	1	15286	3	Y	559	564	1	60
						198	4	615	9					
09	33343 X	16297	-0-	-17046	-0-	978	1	14684	3	Y	536	572	1	24
						45	4	590	9					
10	16647 X	14091	-0-	-2556	-0-	915	1	12590	3	Y	490	458	1	56
						47	4	539	9					
11	18570 X	9460	-0-	-9110	-0-	732	1	8193	3	Y	451	471	1	36
						39	4	496	9					
12	19189 X	18595	-0-	-594	-0-	1255	1	15896	3	Y	794	776	1	54
						571	4	873	9					
01	17050 X	13418	-0-	-3632	-0-	1026	1	11515	3	Y	527	526	1	55
						297	4	580	9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
08	0	19575	-0-	19575	19575	1088	1	17576	3	Y	621	600	1	67
						228	4	683	9					
09	37640 X	18065	-0-	-19575	-0-	1086	1	16305	3	Y	567	608	1	26
						50	4	624	9					
10	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	1166	1	16029	3	Y	598	556	1	68
						59	4	658	9					
11	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1408	1	15759	3	Y	487	516	1	39
						75	4	536	9					
12	19561 X	14631	-0-	-4930	-0-	999	1	12656	3	Y	474	481	1	32
						455	4	521	9					
01	19561 X	13743	-0-	-5818	-0-	1051	1	11797	3	Y	537	513	1	56
						304	4	591	9					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
08	0	29263	-0-	29263	29263	1616	1	26089	3	Y	1109	1105	1	119
						338	4	1220	9					
09	57111 X	27848	-0-	-29263	-0-	1661	1	24921	3	Y	1082	1152	1	49
						76	4	1190	9					
10	29636 X	28328	-0-	-1308	-0-	1829	1	25150	3	Y	1141	1060	1	130
						94	4	1255	9					
11	28800 X	21883	-0-	-6917	-0-	1727	1	19318	3	Y	679	755	1	54
						91	4	747	9					
12	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	2136	1	27054	3	Y	1219	1190	1	83
						972	4	1341	9					
01	29264 X	27344	-0-	-1920	-0-	2132	1	23918	3	Y	616	634	1	65
						616	4	678	9					
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
08	0	15810	-0-	15810	15810	868	1	14020	3	Y	673	692	1	72
						182	4	740	9					
09	31044 X	15234	-0-	-15810	-0-	891	1	13365	3	Y	853	887	1	38
						40	4	938	9					
10	15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	853	1	11730	3	Y	716	672	1	82
						44	4	788	9					
11	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	1219	1	13648	3	Y	748	770	1	60
						65	4	823	9					
12	16213 X	15793	-0-	-420	-0-	1043	1	13215	3	Y	964	959	1	65
						475	4	1060	9					
01	15810 X	13903	-0-	-1907	-0-	1028	1	11535	3	Y	948	914	1	99
						297	4	1043	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
08		0	16269 -0-	16269 16269	497 1	15479 3	Y	196	200	1			4
					77 4	216 9							
09	38509	X	22240 -0-	-16269 -0-	796 1	21077 3	Y	272	273	1			3
					68 4	299 9							
10	26629	X	20249 -0-	-6380 -0-	708 1	19189 3	Y	276	270	1			9
					48 4	304 9							
11	25770	X	17905 -0-	-7865 -0-	644 1	16870 3	Y	295	273	1			31
					66 4	325 9							
12	20336	X	17894 -0-	-2442 -0-	696 1	16775 3	Y	326	347	1			10
					64 4	359 9							
01	22971	X	17565 -0-	-5406 -0-	752 1	16326 3	Y	320	316	1			14
					135 4	352 9							
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
08		0	10634 -0-	10634 10634	317 1	9855 3	Y	375	392	1			7
					49 4	413 9							
09	28050	X	8846 -0-	-19204 -0-	315 1	8349 3	Y	141	146	1			2
					27 4	155 9							
10	8321	X	8321 -0-	-0- -0-	290 1	7858 3	Y	139	137	1			4
					20 4	153 9							
11	10410	X	7087 -0-	-3323 -0-	253 1	6651 3	Y	142	131	1			15
					27 4	156 9							
12	10757	X	7227 -0-	-3530 -0-	281 1	6758 3	Y	148	158	1			5
					25 4	163 9							
01	10176	X	7048 -0-	-3128 -0-	301 1	6536 3	Y	143	142	1			6
					54 4	157 9							
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
08		0	29315 -0-	29315 29315	898 1	27971 3	Y	279	280	1			5
					139 4	307 9							
09	54873	X	25558 -0-	-29315 -0-	914 1	24200 3	Y	332	333	1			4
					79 4	365 9							
10	24014	X	24014 -0-	-0- -0-	841 1	22804 3	Y	284	279	1			9
					57 4	312 9							
11	22320	X	21110 -0-	-1210 -0-	761 1	19978 3	Y	265	246	1			28
					79 4	292 9							
12	29326	X	21341 -0-	-7985 -0-	835 1	20104 3	Y	296	315	1			9
					76 4	326 9							
01	26466	X	19972 -0-	-6494 -0-	858 1	18623 3	Y	306	302	1			13
					154 4	337 9							
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171													
08		0	14332 -0-	14332 14332	441 1	13753 3	Y	63	64	1			1
					69 4	69 9							
09	27759	X	13427 -0-	-14332 -0-	485 1	12844 3	Y	51	51	1			1
					42 4	56 9							
10	14725	X	12480 -0-	-2245 -0-	441 1	11955 3	Y	49	48	1			2
					30 4	54 9							
11	12000	X	10846 -0-	-1154 -0-	394 1	10346 3	Y	59	55	1			6
					41 4	65 9							
12	14322	X	10404 -0-	-3918 -0-	411 1	9890 3	Y	60	64	1			2
					37 4	66 9							
01	14322	X	9119 -0-	-5203 -0-	396 1	8587 3	Y	59	58	1			3
					71 4	65 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		0	13949	-0-	13949	13949	429	1	13352	3	Y	2
							66	4	102	9		
09		27774 X	13825	-0-	-13949	-0-	498	1	13198	3	Y	1
							43	4	86	9		
10		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	458	1	12422	3	Y	3
							31	4	103	9		
11		12270 X	11601	-0-	-669	-0-	420	1	11010	3	Y	12
							43	4	128	9		
12		13950 X	11185	-0-	-2765	-0-	439	1	10567	3	Y	4
							40	4	139	9		
01		14291 X	10648	-0-	-3643	-0-	461	1	9995	3	Y	4
							82	4	110	9		
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782												
08		0	5762	-0-	5762	5762	245	1	5265	3	Y	3
							61	4	191	9		
09		17280 X	6638	-0-	-10642	-0-	269	1	6084	3	Y	6
							96	4	189	9		
10		13485 X	6850	-0-	-6635	-0-	280	1	6244	3	Y	7
							136	4	190	9		
11		7740 X	6649	-0-	-1091	-0-	289	1	5845	3	Y	6
							339	4	176	9		
12		7130 X	6869	-0-	-261	-0-	290	1	5655	3	Y	2
							789	4	135	9		
01		6851 X	6130	-0-	-721	-0-	268	1	5420	3	Y	3
							313	4	129	9		
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853												
08		0	32172	-0-	32172	32172	1364	1	29346	3	Y	19
							344	4	1118	9		
09		61648 X	29476	-0-	-32172	-0-	1193	1	27019	3	Y	25
							428	4	836	9		
10		35278 X	29407	-0-	-5871	-0-	1191	1	26550	3	Y	39
							577	4	1089	9		
11		34140 X	29291	-0-	-4849	-0-	1259	1	25482	3	Y	35
							1481	4	1069	9		
12		32178 X	30039	-0-	-2139	-0-	1259	1	24557	3	Y	12
							3428	4	795	9		
01		32178 X	26806	-0-	-5372	-0-	1165	1	23539	3	Y	15
							1358	4	744	9		
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062												
08		0	12631	-0-	12631	12631	388	1	12102	3	Y	1
							61	4	80	9		
09		24533 X	11902	-0-	-12631	-0-	428	1	11320	3	Y	1
							36	4	118	9		
10		17050 X	11387	-0-	-5663	-0-	398	1	10796	3	Y	5
							27	4	166	9		
11		16500 X	9451	-0-	-7049	-0-	343	1	9010	3	Y	6
							36	4	62	9		
12		12617 X	8809	-0-	-3808	-0-	345	1	8325	3	Y	3
							32	4	107	9		
01		12617 X	6969	-0-	-5648	-0-	300	1	6498	3	Y	5
							53	4	118	9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0	24238	-0-	24238	24238	1028	1	22118	3	Y	757	768	1	14
						259	4	833	9					
09	47315 X	23077	-0-	-24238	-0-	908	1	20558	3	Y	1168	1143	1	39
						326	4	1285	9					
10	25079 X	24147	-0-	-932	-0-	960	1	21419	3	Y	1184	1176	1	47
						466	4	1302	9					
11	23550 X	23060	-0-	-490	-0-	976	1	19739	3	Y	1090	1098	1	39
						1146	4	1199	9					
12	24242 X	23710	-0-	-532	-0-	976	1	19037	3	Y	945	968	1	16
						2657	4	1040	9					
01	24242 X	20892	-0-	-3350	-0-	904	1	18248	3	Y	625	627	1	14
						1052	4	688	9					
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
08	0	16299	-0-	16299	16299	504	1	15699	3	Y	16	16	1	-0-
						78	4	18	9					
09	31776 X	15477	-0-	-16299	-0-	561	1	14864	3	Y	3	3	1	-0-
						49	4	3	9					
10	15903 X	13253	-0-	-2650	-0-	469	1	12734	3	Y	15	15	1	-0-
						33	4	17	9					
11	16920 X	12914	-0-	-4006	-0-	464	1	12167	3	Y	214	192	1	22
						48	4	235	9					
12	17484 X	12051	-0-	-5433	-0-	472	1	11354	3	Y	165	182	1	5
						43	4	182	9					
01	16269 X	11361	-0-	-4908	-0-	491	1	10654	3	Y	116	116	1	5
						88	4	128	9					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
08	0	23038	-0-	23038	23038	709	1	22080	3	Y	126	129	1	2
						110	4	139	9					
09	47922 X	24884	-0-	-23038	-0-	898	1	23764	3	Y	132	132	1	2
						77	4	145	9					
10	27466 X	24228	-0-	-3238	-0-	850	1	23047	3	Y	248	242	1	8
						58	4	273	9					
11	26580 X	21405	-0-	-5175	-0-	778	1	20428	3	Y	107	104	1	11
						81	4	118	9					
12	26629 X	21456	-0-	-5173	-0-	847	1	20393	3	Y	126	133	1	4
						77	4	139	9					
01	25699 X	20980	-0-	-4719	-0-	905	1	19631	3	Y	256	249	1	11
						162	4	282	9					
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
08	0	17231	-0-	17231	17231	519	1	16167	3	Y	422	423	1	8
						81	4	464	9					
09	32144 X	14913	-0-	-17231	-0-	523	1	13858	3	Y	443	445	1	6
						45	4	487	9					
10	16740 X	13588	-0-	-3152	-0-	470	1	12737	3	Y	317	313	1	10
						32	4	349	9					
11	16200 X	12483	-0-	-3717	-0-	455	1	11947	3	Y	30	37	1	3
						48	4	33	9					
12	17236 X	11792	-0-	-5444	-0-	468	1	11273	3	Y	7	10	1	-0-
						43	4	8	9					
01	17236 X	10951	-0-	-6285	-0-	477	1	10339	3	Y	45	43	1	2
						85	4	50	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	15185	-0-	15185	141585	623 1	12405 3	Y	1881	1852	1		85
						88 4	2069 9						
09	155628 X	14043	-0-	-141585	-0-	591 1	11753 3	Y	1509	1523	1		71
						39 4	1660 9						
10	15934 X	13592	-0-	-2342	-0-	610 1	11397 3	Y	1419	1398	1		92
						24 4	1561 9						
11	15300 X	11826	-0-	-3474	-0-	321 1	10614 3	Y	801	859	1		34
						10 4	881 9						
12	15810 X	11984	-0-	-3826	-0-	161 1	10983 3	Y	761	784	1		11
						3 4	837 9						
01	15190 X	11068	-0-	-4122	-0-	145 1	10042 3	Y	797	797	1		11
						4 4	877 9						
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854													
08	0	10180	-0-	10180	99843	427 1	8507 3	Y	1077	1065	1		49
						61 4	1185 9						
09	109551 X	9708	-0-	-99843	-0-	401 1	7972 3	Y	1190	1183	1		56
						26 4	1309 9						
10	11501 X	9381	-0-	-2120	-0-	412 1	7699 3	Y	1140	1122	1		74
						16 4	1254 9						
11	10440 X	8050	-0-	-2390	-0-	212 1	7019 3	Y	738	781	1		31
						7 4	812 9						
12	10788 X	7896	-0-	-2892	-0-	104 1	7107 3	Y	621	643	1		9
						2 4	683 9						
01	10168 X	7787	-0-	-2381	-0-	100 1	6981 3	Y	639	639	1		9
						3 4	703 9						
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956													
08	0	11773	-0-	11773	11773	496 1	9889 3	Y	1197	1185	1		54
						71 4	1317 9						
09	22741 X	10968	-0-	-11773	-0-	461 1	9169 3	Y	1188	1186	1		56
						31 4	1307 9						
10	14849 X	10397	-0-	-4452	-0-	467 1	8711 3	Y	1093	1078	1		71
						17 4	1202 9						
11	12870 X	8923	-0-	-3947	-0-	242 1	7990 3	Y	621	666	1		26
						8 4	683 9						
12	12989 X	8105	-0-	-4884	-0-	107 1	7297 3	Y	635	652	1		9
						2 4	699 9						
01	11780 X	8487	-0-	-3293	-0-	107 1	7409 3	Y	880	877	1		12
						3 4	968 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	629260 X	81362	-0-	-547898	-0-	1578	1 67101	3	Y	10565	10705	1	225
						1061	4 11622	9					
03	82846 X	82846	-0-	-0-	-0-	1469	1 69152	3	Y	10534	10605	1	154
						638	4 11587	9					
04	74880 X	65775	-0-	-9105	-0-	1719	1 53548	3	Y	7930	7785	1	299
						1785	4 8723	9					
05	77376 X	60737	-0-	-16639	-0-	2138	1 45376	3	Y	7505	7612	1	192
						4967	4 8256	9					
06	74880 X	60595	-0-	-14285	-0-	2087	1 49444	3	Y	6253	6253	1	192
						2186	4 6878	9					
07	77376 X	70170	-0-	-7206	-0-	2593	1 59610	3	Y	6320	6369	1	143
						1015	4 6952	9					
08	77376 X	75268	-0-	-2108	-0-	3036	1 65321	3	Y	5586	5626	1	103
						766	4 6145	9					
*09	71086 X	71086	-0-	-0-	-0-	2734	1 61920	3	Y	4955	4893	1	165
						981	4 5451	9					
*10	70617 X	70617	-0-	-0-	-0-	2748	1 61300	3	Y	4760	4738	1	187
						1333	4 5236	9					
*11	70021 X	70021	-0-	-0-	-0-	2935	1 59386	3	Y	3864	3914	1	137
						3450	4 4250	9					
12	75268 X	72254	-0-	-3014	-0-	2935	1 57246	3	Y	3711	3786	1	62
						7991	4 4082	9					
01	0	64271	-0-	64271	64271	2703	1 54578	3	Y	3493	3476	1	79
						3148	4 3842	9					

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921													
*02	0 W	39896	-0-	39896	387069	706	1 30028	3	Y	7897	7999	1	168
						475	4 8687	9					
*03	0 W	37969	-0-	37969	425038	622	1 29266	3	Y	7101	7165	1	104
						270	4 7811	9					
*04	0 W	32981	-0-	32981	458019	793	1 24716	3	Y	6043	5919	1	228
						825	4 6647	9					
05	0 W	35940	-0-	35940	493959	1192	1 25309	3	Y	6062	6135	1	155
						2771	4 6668	9					
06	527932 X	33973	-0-	-493959	-0-	1121	1 26544	3	Y	4668	4679	1	144
						1173	4 5135	9					
07	44175 X	33079	-0-	-11096	-0-	1169	1 26858	3	Y	4177	4226	1	95
						457	4 4595	9					
08	37975 X	31087	-0-	-6888	-0-	1181	1 25417	3	Y	3810	3835	1	70
						298	4 4191	9					
09	34770 X	29240	-0-	-5530	-0-	1029	1 23308	3	Y	4121	4053	1	138
						370	4 4533	9					
10	35929 X	28387	-0-	-7542	-0-	1006	1 22439	3	Y	4049	4028	1	159
						488	4 4454	9					
11	33960 X	26454	-0-	-7506	-0-	983	1 19872	3	Y	4041	4056	1	144
						1154	4 4445	9					
12	33077 X	27095	-0-	-5982	-0-	982	1 19145	3	Y	3905	3984	1	65
						2672	4 4296	9					
01	0	24385	-0-	24385	24385	909	1 18351	3	Y	3697	3678	1	84
						1058	4 4067	9					

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 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	
*02		382740 X	41893	-0-	-340847	-0-	727 1	30927 3	Y	8864	8973 1	189			
							489 4	9750 9							
*03		39897 X	39799	-0-	-98	-0-	641 1	30157 3	Y	7930	8003 1	116			
							278 4	8723 9							
*04		38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	927 1	28890 3	Y	7229	7072 1	273			
							964 4	7952 9							
05		39897 X	36776	-0-	-3121	-0-	1159 1	24581 3	Y	7587	7666 1	194			
							2690 4	8346 9							
06		38610 X	35129	-0-	-3481	-0-	1094 1	25908 3	Y	6347	6346 1	195			
							1145 4	6982 9							
07		39897 X	34650	-0-	-5247	-0-	1141 1	26224 3	Y	6217	6271 1	141			
							446 4	6839 9							
08		39897 X	34539	-0-	-5358	-0-	1218 1	26204 3	Y	6191	6218 1	114			
							307 4	6810 9							
09		38610 X	31826	-0-	-6784	-0-	1122 1	25411 3	Y	4445	4411 1	148			
							403 4	4890 9							
10		36766 X	29948	-0-	-6818	-0-	1093 1	24373 3	Y	3593	3600 1	141			
							530 4	3952 9							
11		35130 X	27687	-0-	-7443	-0-	1087 1	22002 3	Y	3017	3051 1	107			
							1279 4	3319 9							
12		34658 X	28466	-0-	-6192	-0-	1088 1	21218 3	Y	2907	2966 1	48			
							2962 4	3198 9							
01		0	25546	-0-	25546	25546	1007 1	20339 3	Y	2752	2738 1	62			
							1173 4	3027 9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
*02		366064 X	38310	-0-	-327754	-0-	682 1	28999 3	Y	7428	7528 1	158	
							458 4	8171 9					
*03		41354 X	35673	-0-	-5681	-0-	589 1	27687 3	Y	6493	6556 1	95	
							255 4	7142 9					
*04		40020 X	34444	-0-	-5576	-0-	824 1	25674 3	Y	6445	6297 1	243	
							856 4	7090 9					
05		41354 X	31662	-0-	-9692	-0-	1075 1	22813 3	Y	4797	4918 1	122	
							2497 4	5277 9					
06		40020 X	30144	-0-	-9876	-0-	1000 1	23696 3	Y	4000	3999 1	123	
							1048 4	4400 9					
07		41354 X	29686	-0-	-11668	-0-	1053 1	24207 3	Y	3649	3689 1	83	
							412 4	4014 9					
08		35681 X	30028	-0-	-5653	-0-	1147 1	24690 3	Y	3546	3564 1	65	
							290 4	3901 9					
09		34440 X	29147	-0-	-5293	-0-	1066 1	24144 3	Y	3231	3188 1	108	
							383 4	3554 9					
10		31651 X	26996	-0-	-4655	-0-	1012 1	22571 3	Y	2656	2660 1	104	
							491 4	2922 9					
11		30150 X	25008	-0-	-5142	-0-	983 1	19896 3	Y	2703	2711 1	96	
							1156 4	2973 9					
12		30039 X	25671	-0-	-4368	-0-	983 1	19172 3	Y	2582	2635 1	43	
							2676 4	2840 9					
01		0	23035	-0-	23035	23035	910 1	18377 3	Y	2444	2432 1	55	
							1060 4	2688 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	41576	-0-	41576	41576	1491	1	32074	3	Y	6941	6974	1	128
						376	4	7635	9					
09	81563 X	39987	-0-	-41576	-0-	1443	1	32676	3	Y	4864	4830	1	162
						518	4	5350	9					
10	40610 X	37396	-0-	-3214	-0-	1377	1	30716	3	Y	4214	4210	1	166
						668	4	4635	9					
11	39300 X	34192	-0-	-5108	-0-	1343	1	27181	3	Y	3716	3750	1	132
						1580	4	4088	9					
12	39649 X	35114	-0-	-4535	-0-	1343	1	26200	3	Y	3558	3631	1	59
						3657	4	3914	9					
01	41137 X	31511	-0-	-9626	-0-	1244	1	25114	3	Y	3368	3351	1	76
						1448	4	3705	9					
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721														
08	57165 X	57165	-0-	-0-	-0-	2301	1	49513	3	Y	4336	4371	1	80
						581	4	4770	9					
09	53400 X	53074	-0-	-326	-0-	2033	1	46056	3	Y	3867	3818	1	129
						731	4	4254	9					
10	52296 X	52296	-0-	-0-	-0-	2022	1	45106	3	Y	3806	3785	1	150
						981	4	4187	9					
11	53400 X	52315	-0-	-1085	-0-	2145	1	43410	3	Y	3852	3865	1	137
						2523	4	4237	9					
12	55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	2146	1	41844	3	Y	5359	5407	1	89
						5840	4	5895	9					
01	55180 X	49989	-0-	-5191	-0-	1987	1	40109	3	Y	5073	5047	1	115
						2313	4	5580	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803														
*05	0	8689	-0-	8689	8689	496	1	7415	3	N	652	555	1	97
						61	4	717	9					
*06	0	119006	-0-	119006	127695	2479	1	107864	3	N	7747	7504	1	340
						141	4	8522	9					
*07	0	118357	-0-	118357	246052	2702	1	108310	3	N	6168	6297	1	211
						560	4	6785	9					
*08	0	103820	-0-	103820	349872	3055	1	95198	3	N	4628	4748	1	91
						476	4	5091	9					
*09	437774 X	87902	-0-	-349872	-0-	3044	1	80576	3	N	3655	3699	1	47
						261	4	4021	9					
*10	99634 X	97653	-0-	-1981	-0-	3337	1	90520	3	N	3243	3187	1	103
						229	4	3567	9					
*11	96420 X	89172	-0-	-7248	-0-	3153	1	82742	3	N	2681	2505	1	279
						328	4	2949	9					
*12	99634 X	84498	-0-	-15136	-0-	3246	1	78190	3	N	2513	2714	1	78
						298	4	2764	9					
*01	99634 X	77007	-0-	-22627	-0-	3269	1	70923	3	N	2026	2017	1	87
						586	4	2229	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	18930	-0-	18930	18930	1095	1	16361	3	N	1218	1036	1	182
						134	4	1340	9					
*06	0	125843	-0-	125843	144773	2651	1	115345	3	N	6996	6871	1	307
						151	4	7696	9					
*07	0	123341	-0-	123341	268114	2837	1	113748	3	N	5606	5721	1	192
						589	4	6167	9					
*08	0	108067	-0-	108067	376181	3189	1	99373	3	N	4553	4656	1	89
						497	4	5008	9					
*09	466868 X	90687	-0-	-376181	-0-	3152	1	83468	3	N	3451	3496	1	44
						271	4	3796	9					
*10	116870 X	81370	-0-	-35500	-0-	2764	1	74991	3	N	3114	3059	1	99
						190	4	3425	9					
*11	113100 X	64551	-0-	-48549	-0-	2257	1	59212	3	N	2589	2418	1	270
						234	4	2848	9					
*12	116870 X	58491	-0-	-58379	-0-	2218	1	53430	3	N	2399	2595	1	74
						204	4	2639	9					
*01	116870 X	51769	-0-	-65101	-0-	2168	1	47033	3	N	1982	1971	1	85
						388	4	2180	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685														
*05	0	12471	-0-	12471	12471	730	1	10921	3	N	664	565	1	99
						90	4	730	9					
*06	0	140891	-0-	140891	153362	2999	1	130499	3	N	6565	6376	1	288
						171	4	7222	9					
*07	0	153634	-0-	153634	306996	3558	1	142616	3	N	6111	6190	1	209
						738	4	6722	9					
*08	0	131923	-0-	131923	438919	3921	1	122177	3	N	4741	4857	1	93
						610	4	5215	9					
*09	551566 X	112647	-0-	-438919	-0-	3927	1	103993	3	N	3990	4032	1	51
						338	4	4389	9					
*10	120404 X	102507	-0-	-17897	-0-	3503	1	95011	3	N	3413	3356	1	108
						239	4	3754	9					
*11	116520 X	82932	-0-	-33588	-0-	2921	1	76632	3	N	2796	2613	1	291
						303	4	3076	9					
*12	120404 X	73533	-0-	-46871	-0-	2811	1	67694	3	N	2519	2732	1	78
						257	4	2771	9					
*01	120404 X	67592	-0-	-52812	-0-	2854	1	61926	3	N	2091	2079	1	90
						512	4	2300	9					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155														
08	DLQ G-10	1781	-0-	1781	1781	15	1	987	3	Y	654	704	0	25
						60	4	719	9					
09	4255 X	2474	-0-	-1781	-0-	13	1	1041	3	Y	1278	1235	0	62
						14	4	1406	9					
10	0	2201	-0-	2201	2201	1104	3	4	4	Y	994	1008	0	45
						1093	9							
11	4424 X	2223	-0-	-2201	-0-	1053	3	1	4	Y	1063	1029	0	67
						1169	9							
12	0	1801	-0-	1801	1801	1009	3	4	4	Y	716	716	0	57
						788	9							
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	778					Y	NO RPT			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1276 -0- 1276	1276	450 3	15 4	Y	737	742	0				50
09		2383 N	1107 -0- -1276	-0-	811 9									
					18 1	381 3	Y	620	642	0	1 8			27
10		810 N	810 -0- -0-	-0-	26 4	682 9								
					7 1	225 3	Y	521	528	0	1 8			19
11		939 N	939 -0- -0-	-0-	5 4	573 9								
					314 3	5 4	Y	564	508	0	2 8			73
12		0	647 -0- 647	647	620 9									
01		341 N NO RPT	-0- -341	-341	195 3	452 9	Y	411	413	0	1 8			70
					306		Y	NO RPT						70
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
08	DLQ	G-10	1269 -0- 1269	1269	692 3	23 4	Y	504	498	0				34
09		2597 N	1328 -0- -1269	-0-	554 9									
					36 1	773 3	Y	408	423	0	1 8			18
10		3100 N	4420 -0- 1320	1320	70 4	449 9								
					127 1	3841 3	Y	347	352	0				13
11		3000 N	3783 -0- 783	783	70 4	382 9								
					2987 3	6 4	Y	718	637	0	2 8			92
12		0	5448 -0- 5448	5448	790 9									
					4271 3	26 4	Y	1046	970	0	3 8			165
01		496 X NO RPT	-0- -496	-496	1151 9		Y	NO RPT						165
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
08	DLQ	G-10	896 -0- 896	896	26 1	556 3	Y	285	281	0				29
09		2900 N	3740 -0- 840	1736	314 9									
					800 1	1832 3	Y	1007	903	0	2 8			131
10		3100 N	2154 -0- -946	790	1108 9									
					163 1	635 3	Y	1233	1235	0	2 8			127
11		1625 N	835 -0- -790	-0-	1356 9									
					476 3	359 9	Y	326	391	0	2 8			60
12		0	751 -0- 751	751	459 3	292 9	Y	265	273	0	3 8			49
01		620 X NO RPT	-0- -620	-620	131		Y	NO RPT						49
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
08	DLQ	G-10	1191 -0- 1191	1616	30 1	635 3	Y	478	687	0	1 8			72
09		2476 X	860 -0- -1616	-0-	526 9									
					179 1	410 3	Y	246	277	0	1 8			40
10		927 X	927 -0- -0-	-0-	271 9									
					127 1	493 3	Y	279	289	0				30
11		1011 X	1011 -0- -0-	-0-	307 9									
					521 3	490 9	Y	445	410	0	2 8			63
12		0	746 -0- 746	746	479 3	267 9	Y	243	258	0	2 8			46
01		589 X NO RPT	-0- -589	-589	157		Y	NO RPT						46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	57 1	1278 3	Y	591	572 0	1 8	150		
						650 9								
09	0	1884	-0-	1884	3869	89 1	1244 3	Y	501	604 0	2 8	45		
						551 9								
10	3100 N	1736	-0-	-1364	2505	89 1	982 3	Y	593	543 0	1 8	94		
						13 4	652 9							
11	3000 N	1981	-0-	-1019	1486	1187 3	794 9	Y	722	597 0	1 8	218		
12	0	2108	-0-	2108	3594	1155 3	953 9	Y	866	973 0		111		
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	1920			Y	NO RPT			111		
-----														
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
08	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	132 1	2961 3	Y	704	748 0	1 8	197		
						774 9								
09	8610 X	4743	-0-	-3867	-0-	204 1	2841 3	Y	1544	1616 0	4 8	121		
						1698 9								
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	250 1	2758 3	Y	1203	1127 0	2 8	195		
						31 4	1323 9							
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3164 3	1260 9	Y	1145	977 0	7 8	356		
12	0	4704	-0-	4704	4704	3191 3	1513 9	Y	1375	1553 0		178		
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	1139			Y	NO RPT			178		
-----														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
08	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	81 1	1834 3	Y	686	656 0	1 8	173		
						755 9								
09	2900 N	2061	-0-	-839	1831	104 1	1442 3	Y	468	594 0	2 8	45		
						515 9								
10	3100 N	2876	-0-	-224	1607	163 1	1800 3	Y	805	724 0	1 8	125		
						27 4	886 9							
11	3000 N	2845	-0-	-155	1452	1985 3	860 9	Y	782	662 0	4 8	241		
12	0	3024	-0-	3024	4476	1980 3	1044 9	Y	949	1068 0		122		
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	2616			Y	NO RPT			122		
-----														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
08	DLQ G-10	3994	-0-	3994	3994	145 1	3258 3	Y	537	526 0	1 8	138		
						591 9								
09	5612 X	1618	-0-	-3994	-0-	88 1	1229 3	Y	274	382 0	1 8	29		
						301 9								
10	0	521	-0-	521	521	8 1	87 3	Y	387	354 0	1 8	61		
						426 9								
11	4890 X	550	-0-	-4340	-0-	157 3	393 9	Y	357	305 0	2 8	111		
12	0	619	-0-	619	619	139 3	480 9	Y	436	491 0		56		
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			56		
-----														
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
08	DLQ G-10	4242	-0-	4242	4242	74 1	3980 3	Y	168	164 1		12		
						3 4	185 9							
09	8387 X	4145	-0-	-4242	-0-	240 1	3623 3	Y	256	255 1	1 8	12		
						282 9								
10	0	3723	-0-	3723	3723	1371 1	2142 3	Y	191	194 0		9		
						210 9								
11	7077 X	3354	-0-	-3723	-0-	3197 3	157 9	Y	143	125 1	1 8	26		
12	0	2911	-0-	2911	2911	2733 3	178 9	Y	162	186 1	1 8	1		
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	4	1	268	3	Y	913	948	0	2 8	34
						16	4	1004	9						
09	3788 X	2496	-0-	-1292	-0-	16	1	1236	3	Y	1114	1088	0	6 8	54
						19	4	1225	9						
10	0	3250	-0-	3250	3250	2033	3	6	4	Y	1101	1103	0	3 8	49
						1211	9								
11	7465 X	4215	-0-	-3250	-0-	2850	3	4	4	Y	1237	1194	0	14 8	78
						1361	9								
12	0	2985	-0-	2985	2985	2038	3	6	4	Y	855	853	0	12 8	68
						941	9								
01	775 X NO RPT		-0-	-775	2210					Y	NO RPT				68
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
08	DLQ G-10	2470	-0-	2470	2470	11	1	740	3	Y	1522	1521	0	2 8	55
						45	4	1674	9						
09	0	2161	-0-	2161	4631	11	1	840	3	Y	1179	1170	0	6 8	58
						13	4	1297	9						
10	0	3393	-0-	3393	8024	3	1	1703	3	Y	1534	1520	0	4 8	68
						1687	9								
11	3000 N	4182	-0-	1182	9206	2917	3	3	4	Y	1147	1129	0	13 8	73
						1262	9								
*12	3100 N	2922	-0-	-178	9028	2071	3	6	4	Y	768	769	0	11 8	61
						845	9								
01	775 X NO RPT		-0-	-775	8253					Y	NO RPT				61
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
08	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	14	1	876	3	Y	327	328	0	1 8	12
						53	4	360	9						
09	6996 X	5693	-0-	-1303	-0-	60	1	4687	3	Y	799	769	0	4 8	38
						67	4	879	9						
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4128	3	16	4	Y	409	427	0	1 8	19
						450	9								
11	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	5830	3	736	9	Y	669	678	0		10
*12	4650 X	56	-0-	-4594	-0-	55	3	1	9	Y	1	5	0		6
01	4650 X NO RPT		-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT				6
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
08	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	14	1	898	3	Y	1181	1191	0	2 8	43
						55	4	1299	9						
09	4394 X	2128	-0-	-2266	-0-	9	1	676	3	Y	1305	1278	0	6 8	64
						7	4	1436	9						
10	0	1178	-0-	1178	1178	439	3	7	4	Y	665	696	0	2 8	31
						732	9								
11	5497 X	4319	-0-	-1178	-0-	3037	3	7	4	Y	1159	1105	0	13 8	72
						1275	9								
*12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	7208	3	16	4	Y	869	860	0	13 8	68
						956	9								
01	1116 X NO RPT		-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	6246	-0-	6246	6246	84	1	5410	3	Y	384	379	0	1	8	11
09	0	8127	-0-	8127	14373	330	4	422	9							
10	21685 X	7312	-0-	-14373	-0-	95	1	7375	3	Y	501	489	0	2	8	21
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	106	4	551	9							
12	8029 X	5662	-0-	-2367	-0-	6385	3	24	4	Y	821	807	0	2	8	33
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	903	9									
						5106	3	6	4	Y	969	933	0	11	8	58
						1066	9									
						4939	3	29	4	Y	631	633	0	9	8	47
						694	9									
										Y	NO RPT					47
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527																
08	DLQ G-10	297	-0-	297	297	13	1	284	3	Y	-0-					17
09	0	1450	-0-	1450	1747	231	1	529	3	Y	627	561	0	2	8	81
10	0	1647	-0-	1647	3394	690	9									
11	3000 N	997	-0-	-2003	1391	187	1	726	3	Y	667	677	0	1	8	70
*12	2340 N	949	-0-	-1391	-0-	734	9									
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	411	3	586	9	Y	533	521	0	2	8	80
						376	3	573	9	Y	521	505	0	5	8	91
										Y	NO RPT					91
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240																
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301																
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
*12	171013 X	28693	-0-	-142320	-0-	24049	2	4644	9	N	4222	3603	1			1214
01	0	13623	-0-	13623	13623	10751	2	2872	9	N	2611	2976	1			849
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810																
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	558	1	9045	3	N	267	369	1			160
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	294	9									
10	0	11869	-0-	11869	11869	489	1	8227	3	N	-0-	1811	1			160
11	0	9594	-0-	9594	21463	766	4	2387	9							519
12	0	NO RPT	-0-	-0-	21463	1362	1	5176	3	N	2778	2728	1			569
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21463	3056	9									569
										N	NO RPT					569
										N	NO RPT					569
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480																
08	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	1982	1	6203	3	N	1485	1487	1			290
09	0	15741	-0-	15741	15741	1634	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741	1811	1	12461	3	N	1335	1318	1			307
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741	1469	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741											
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741					N	NO RPT					307
										N	NO RPT					307
										N	NO RPT					307
										N	NO RPT					307



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	* AMT	EOM BALANCE	
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	367	9	693	2	Y	334	241	1	229
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	117	1	309	9	598	2	Y	281	249	1	261
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	138	1	331	9	642	2	Y	301	250	1	312
11	0	1359	-0-	1359	1359	125	1	396	9	838	2	Y	360	520	1	152
12	0	1208	-0-	1208	2567	113	1	394	9	701	2	Y	358	377	1	133
01	0	1079	-0-	1079	3646	123	1	394	9	562	2	Y	358	255	1	236
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547						
08	868 N	807	-0-	-61	-0-	111	1	63	9	633	2	Y	57	41	1	39
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	112	1	54	9	573	2	Y	49	43	1	45
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	129	1	57	9	603	2	Y	52	43	1	54
11	0	972	-0-	972	972	118	1	67	9	787	2	Y	61	89	1	26
12	0	825	-0-	825	1797	105	1	66	9	654	2	Y	60	64	1	22
01	0	744	-0-	744	2541	122	1	67	9	555	2	Y	61	43	1	40
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560						
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	165	1	22	9	939	2	Y	20	20	1	30
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	162	1	18	9	829	2	Y	16			46
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	174	1	18	9	811	2	Y	16	41	1	21
11	0	1365	-0-	1365	1365	175	1	20	9	1170	2	Y	18	21	1	18
12	0	1180	-0-	1180	2545	160	1	23	9	997	2	Y	21	21	1	18
01	0	997	-0-	997	3542	176	1	19	9	802	2	Y	17			35
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850						
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	181	1	53	9	1029	2	Y	48			115
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	179	1	68	9	914	2	Y	62	91	1	86
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	206	1	83	9	958	2	Y	75	89	1	72
11	0	1507	-0-	1507	1507	190	1	41	9	1276	2	Y	37			109
12	0	1323	-0-	1323	2830	177	1	45	9	1101	2	Y	41			150
01	0	1101	-0-	1101	3931	191	1	40	9	870	2	Y	36	92	1	94

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	163	1	928	2	Y	48				116
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	158	1	806	2	Y	62	91	1		87
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	188	1	877	2	Y	74	89	1		72
11	0	1298	-0-	1298	1298	163	1	1093	2	Y	38				110
12	0	1078	-0-	1078	2376	143	1	891	2	Y	40				150
01	0	1001	-0-	1001	3377	173	1	788	2	Y	36	92	1		94
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12600	- 16750				
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	237	1	1347	2	Y	41	40	1		61
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	231	1	1182	2	Y	31				92
10	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	269	1	1252	2	Y	32	82	1		42
11	0	1930	-0-	1930	1930	246	1	1645	2	Y	35	41	1		36
12	0	1749	-0-	1749	3679	236	1	1468	2	Y	41	42	1		35
01	0	1423	-0-	1423	5102	250	1	1136	2	Y	34				69
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12300	- 16450				
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	177	1	1004	2	Y	26	26	1		39
09	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	173	1	885	2	Y	21				60
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	196	1	912	2	Y	20	53	1		27
11	0	1235	-0-	1235	1235	157	1	1052	2	Y	24	27	1		24
12	0	950	-0-	950	2185	128	1	794	2	Y	25	27	1		22
01	0	424	-0-	424	2609	72	1	329	2	Y	21				43
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12100	- 17150				
08	1829 N	1378	-0-	-451	-0-	201	1	1142	2	Y	32	32	1		48
09	1710 N	901	-0-	-809	-0-	143	1	730	2	Y	25				73
10	1705 N	329	-0-	-1376	-0-	53	1	247	2	Y	26	66	1		33
11	0	1742	-0-	1742	1742	222	1	1488	2	Y	29	33	1		29
12	0	2102	-0-	2102	3844	286	1	1781	2	Y	32	33	1		28
01	0	1641	-0-	1641	5485	290	1	1320	2	Y	28				56



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	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		
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					
12	0	1234	-0-	1234	2644	162 1	1010 2	Y	56	58 1	49
						62 9					
01	0	1049	-0-	1049	3693	179 1	817 2	Y	48		97
						53 9					

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	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	
08	0	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-
*11	579 N	541	-0-	-38	-0-	541 2		N	-0-	-0-
12	0	379	-0-	379	379	379 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558		
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	
08	0	23	-0-	23	23	23 2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
*11	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-	-0-
12	0	223	-0-	223	223	223 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-

EL INDIIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
GILL, A. T.		305010								
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A		
M 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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
PROTEGE ENERGY III LLC			681493									
SHADD WILCOX			WELL #:	1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF. 1482 - 1698	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT		-0-
01	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	22	1	90	3	N	-0-	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	28	1	88	3	N	-0-	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	28	1	81	3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	N	-0-	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	3	N	-0-	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	150	-0-	150	150	41	1	109	3	N	-0-	-0-			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	205	1	872	3	N	-0-	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	223	1	709	3	N	-0-	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	145	1	412	3	N	-0-	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	25	25			25
						28	9								
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	248	1	796	3	N	-0-	-0-			25
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	264	1	714	3	N	-0-	-0-			25

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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								
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-
12	0	1589	-0-	1589	1589	1589	3			N	-0-					-0-
01	0	1711	-0-	1711	3300	1711	3			N	-0-					-0-
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278								
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-
12	0	431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-
01	0	464	-0-	464	895	464	3			N	-0-					-0-
FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290								
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-
12	0	250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
01	0	269	-0-	269	519	269	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2482 - 2540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	221	110	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	97	-0-	97	318	97	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	97	-0-	97	415	97	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4494 - 4516
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	115	-0-	115	238	115	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	200	-0-	200	438	200	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	169	-0-	169	607	169	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2528 - 3276
08	14B2 EXT	364	-0-	364	1033	364	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1193 X	160	-0-	-1033	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	122	-0-	122	122	122	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	26	-0-	26	148	26	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	120	-0-	120	268	120	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	86	-0-	86	354	86	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481 - 3234
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	196	-0-	196	196	196	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	400	204	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	137	-0-	137	537	137	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	734	197	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	412	-0-	412	412	412	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	769	357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	366	-0-	366	1135	366	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	353	-0-	353	1488	353	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765												
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2		N	-0-		-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800												
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862												
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-
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	N	-0-		-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497												
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-
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-		-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 3	N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484												
08		248 N	183	-0-	-65	-0-	11 1	172 3	N	-0-		-0-
09		240 N	81	-0-	-159	-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-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-		-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568												
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-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-		-0-
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	N	-0-		-0-

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	M		CODE	CODE	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-		12 1	183 3	N		-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		10 1	157 3	N		-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7 1	110 3	N		-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		12 1	198 3	N		-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		17 1	272 2	N		-0-			-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-		13 1	197 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
08	589 N	514	-0-	-75	-0-		31 1	483 3	N		-0-			-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-		34 1	533 3	N		-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		33 1	526 3	N		-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		34 1	536 3	N		-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		32 1	518 2	N		-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-		37 1	584 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	71 3	N		-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1	83 3	N		-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	N		-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		8 1	122 3	N		-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7 1	115 2	N		-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6 1	96 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19 1	303 3	N		-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-		21 1	330 3	N		-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		14 1	222 3	N		-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-		20 1	316 3	N		-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-		24 1	364 2	N		-0-			-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-		20 1	316 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-		14 1	219 3	N		-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-		14 1	232 3	N		-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		10 1	158 3	N		-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	277		17 1	260 3	N		-0-			-0-
12	0	231	-0-	231	508		14 1	217 2	N		-0-			-0-
*01	591 N	83	-0-	-508	-0-		5 1	78 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-		22 1	350 3	N		-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		20 1	318 3	N		-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		14 1	224 3	N		-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-		22 1	343 3	N		-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-		19 1	309 2	N		-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-		17 1	270 3	N		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		11 1	176 3	N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-		4 1	65 3	N		-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-		6 1	97 3	N		-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	-0-		7 1	113 2	N		-0-			-0-
*01	297 N	177	-0-	-120	-0-		11 1	166 3	N		-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-
10	0	872	-0-	872	872	52	1	820	3	N	-0-
11	0	848	-0-	848	1720	51	1	797	3	N	-0-
12	0	836	-0-	836	2556	50	1	786	2	N	-0-
01	0	781	-0-	781	3337	47	1	734	3	N	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-
09	0	434	-0-	434	434	26	1	408	3	N	-0-
10	0	454	-0-	454	888	27	1	427	3	N	-0-
11	0	465	-0-	465	1353	28	1	437	3	N	-0-
12	0	413	-0-	413	1766	25	1	388	2	N	-0-
01	0	435	-0-	435	2201	26	1	409	3	N	-0-
-----											
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-
09	0	53	-0-	53	53	3	1	50	3	N	-0-
10	0	53	-0-	53	106	3	1	50	3	N	-0-
11	0	55	-0-	55	161	3	1	52	3	N	-0-
12	0	56	-0-	56	217	4	1	52	2	N	-0-
01	0	56	-0-	56	273	3	1	53	3	N	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	20	1	1903	2	N	-0-
09	0	1908	-0-	1908	1908	27	1	1881	2	N	-0-
10	0	1941	-0-	1941	3849	26	1	1915	2	N	-0-
11	0	1966	-0-	1966	5815	118	1	1848	2	N	-0-
12	0	1997	-0-	1997	7812	120	1	1877	2	N	-0-
01	0	2012	-0-	2012	9824	121	1	1891	3	N	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681		
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-
09	0	884	-0-	884	884	53	1	831	3	N	-0-
10	0	927	-0-	927	1811	56	1	871	3	N	-0-
11	0	909	-0-	909	2720	55	1	854	3	N	-0-
12	0	755	-0-	755	3475	45	1	710	2	N	-0-
01	0	882	-0-	882	4357	53	1	829	3	N	-0-



EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	247	-0-	247	861	247 3		N	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	900	39 3		N	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	1011	111 3		N	-0-		-0-

  

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142							
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	- 6694		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY				802204							
BARKER, L & M				WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	- 1200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR  
 JOHNSON, J. R. 436750  
 ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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
12	372 N	34	-0-	-338	-0-	34 3		Y	-0-		4
01	0	82	-0-	82	82	80 3	2 9	Y	2		6

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	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
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-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
URBANCZYK GU 2													WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
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					
*12		15043 X	7870	-0-	-7173	-0-		7848	3	22	9	Y	20				62					
01		0	7755	-0-	7755	7755		7692	3	63	9	Y	57				119					
URBANCZYK GU 3													WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
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-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	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	
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-					
*12		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3			Y	-0-				-0-					
01		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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
SCHUMANN "A"													WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
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-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
TOM "A" GU 2													WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
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-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	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	
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-					
*12		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3			Y	-0-				-0-					
01		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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	3	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

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
*12	160 N	50	-0-	-110	-0-	50 3		Y	-0-			2
01	0	71	-0-	71	71	69 3	2 9	Y	2			4

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
*12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350				
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-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	3		3	3			Y	-0-			-0-
-----															
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498				
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-
*12	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	3		3	3			Y	-0-			-0-
-----															
HOWELL, DAVID		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506				
HENDERSON, GARRETT															
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996															
-----															
PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556				
SMITH, MARY CAROL TRUST															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			44
01	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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
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	0	-0-	-0-	14454				Y		-0-			18
12	0	NO RPT	-0-	-0-	14454				Y	NO RPT				18
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	12222				Y	NO RPT				18
-----														
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740			
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
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	0	-0-	-0-	2670				N		-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	2670				N	NO RPT				-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3		N	-0-					-0-
10		0	112	-0-	112	112		112	3		N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					-0-
01		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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

08		992 N	915	-0-	-77	-0-		889	2	26	9	Y	24	28	1		10
09		930 N	920	-0-	-10	-0-		896	2	24	9	Y	22	29	1		3
10		0	898	-0-	898	898		872	2	26	9	Y	24	22	1		5
11		0	730	-0-	730	1628		698	2	32	9	Y	29	24	1		10
12		0	765	-0-	765	2393		734	2	31	9	Y	28	31	1		7
01		0	691	-0-	691	3084		662	2	29	9	Y	26	28	1		5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654		- 10733		
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
12	0	2363	-0-	2363	7021	2332 2	31 9	Y	28	31 1				7
01	0	880	-0-	880	7901	858 2	22 9	Y	20	24 1				3
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472		- 10510		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	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		
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
12	0	3267	-0-	3267	9397	3257 2	10 9	Y	9	10 1				2
01	0	1179	-0-	1179	10576	1171 2	8 9	Y	7	8 1				1
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658		- 10794		
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
12	0	2974	-0-	2974	8734	2943 2	31 9	Y	28	31 1				7
01	0	1111	-0-	1111	9845	1089 2	22 9	Y	20	24 1				3
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542		- 10652		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	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		
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
12	0	3071	-0-	3071	10940	3059 2	12 9	Y	11	15 1				3
01	0	4096	-0-	4096	15036	4074 2	22 9	Y	20	19 1				4



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		4960 X	4948	-0-	-12	-0-	4918 2	30	9	Y	27	33	1	11		
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4965 2	26	9	Y	24	32	1	3		
10		0	4841	-0-	4841	4841	4811 2	30	9	Y	27	25	1	5		
11		0	3824	-0-	3824	8665	3789 2	35	9	Y	32	26	1	11		
12		0	4687	-0-	4687	13352	4652 2	35	9	Y	32	35	1	8		
01		0	4311	-0-	4311	17663	4271 2	40	9	Y	36	37	1	7		
-----																
HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 095344			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756		
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		
12		0	1200	-0-	1200	4341	1180 2	20	9	Y	18	24	1	4		
01		0	1627	-0-	1627	5968	1591 2	36	9	Y	33	31	1	6		
-----																
KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630					
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		
12		0	5475	-0-	5475	16211	5449 2	26	9	Y	24	26	1	6		
01		0	5177	-0-	5177	21388	5147 2	30	9	Y	27	28	1	5		
-----																
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706					
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		
12		0	2863	-0-	2863	9774	2820 2	43	9	Y	39	43	1	10		
01		0	1270	-0-	1270	11044	1220 2	50	9	Y	45	46	1	9		
-----																
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560					
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-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		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					
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		
12		0	3346	-0-	3346	9449	3325 2	21	9	Y	19	20	1	5		
01		0	3026	-0-	3026	12475	3004 2	22	9	Y	20	21	1	4		
-----																
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640					
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-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		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	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
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
12	0	2877	-0-	2877	8470	2847 2	30 9	Y	27	29 1	7
01	0	2716	-0-	2716	11186	2683 2	33 9	Y	30	31 1	6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

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
12	0	7339	-0-	7339	20898	7181 2	158 9	Y	144	157 1	38
01	0	6239	-0-	6239	27137	6059 2	180 9	Y	164	169 1	33

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
12	0	2005	-0-	2005	5522	1930	2	75	9	Y	68	74	1	18
01	0	1887	-0-	1887	7409	1802	2	85	9	Y	77	80	1	15
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721			
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
12	0	3240	-0-	3240	9450	3210	2	30	9	Y	27	29	1	7
01	0	3016	-0-	3016	12466	2983	2	33	9	Y	30	31	1	6
-----														
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997			TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780			
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
12	0	3493	-0-	3493	10222	3457	2	36	9	Y	33	36	1	9
01	0	3278	-0-	3278	13500	3236	2	42	9	Y	38	39	1	8
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693			
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
12	0	2778	-0-	2778	8093	2699	2	79	9	Y	72	78	1	19
01	0	852	-0-	852	8945	804	2	48	9	Y	44	57	1	6
-----														
KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800			
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-
12	0	14	-0-	14	35	14	2			Y	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	67	32	2			Y	-0-			-0-
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
-----																						
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
-----																						
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676	
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-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
-----																						
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716	
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-				-0-						
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-				-0-						
10	0		2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-				-0-						
11	0		2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-				-0-						
12	0		3188	-0-	-0-	-0-	-0-	8761	2		Y	-0-				-0-						
01	0		3100	-0-	-0-	-0-	-0-	11861	2		Y	-0-				-0-						
-----																						
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636	
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	2	47	9	Y	43	54	1	17						
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-	5372	2	45	9	Y	41	53	1	5						
10	0		5325	-0-	-0-	-0-	-0-	5325	2	48	9	Y	44	40	1	9						
11	0		4459	-0-	-0-	-0-	-0-	9784	2	57	9	Y	52	43	1	18						
12	0		5184	-0-	-0-	-0-	-0-	14968	2	58	9	Y	53	57	1	14						
01	0		4821	-0-	-0-	-0-	-0-	19789	2	65	9	Y	59	61	1	12						
-----																						
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696	
08	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	-0-	2819	2	23	9	Y	21	26	1	8						
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20	26	1	2						
10	0		3073	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2	24	9	Y	22	20	1	4						
11	0		2513	-0-	-0-	-0-	-0-	5586	2	29	9	Y	26	21	1	9						
12	0		2835	-0-	-0-	-0-	-0-	8421	2	29	9	Y	26	28	1	7						
01	0		2696	-0-	-0-	-0-	-0-	11117	2	32	9	Y	29	30	1	6						
-----																						
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						

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	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID ->	000252	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10680 - 10780
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF. N/A
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
-----											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667
M	O	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
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-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
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726
08	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9327 3	21 9	Y	19		150
09	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8296 3	52 9	Y	47	95 1	102
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8422 3	39 9	Y	35		137
11	0	7461	-0-	7461	7461	7436 3	25 9	Y	23	99 1	61
*12	15791 X	8330	-0-	-7461	-7461	8297 3	33 9	Y	30		91
01	0	8373	-0-	8373	8373	8276 3	97 9	Y	88		179
-----											
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865				
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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-				-0-
-----															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
-----															
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
J & D LOGISTICS INC		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID -> 206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-



FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350				
M	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
08		1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 2	N	-0-			-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	778	-0-	-276	-0-	778 2	N	-0-			-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KLM PETROLEUM CORP.		470557										
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510				
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX		659782										
HILL -68-		WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A				
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140				
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	32	32 2	N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7	39	7 2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-			-0-
-----												
UPP OPERATING, LLC		875310										
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0	3114	-0-	3114	5522	3114 3		N	-0-			-0-
12	0	4415	-0-	4415	9937	4415 3		N	-0-			-0-
01	0	4540	-0-	4540	14477	4540 3		N	-0-			-0-
-----												
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871				
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	0	1569	-0-	1569	2899	1569 3		N	-0-			-0-
12	0	1518	-0-	1518	4417	1518 3		N	-0-			-0-
01	0	1913	-0-	1913	6330	1913 3		N	-0-			-0-
-----												
HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310				
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	0	120	-0-	120	232	120 3		N	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147	379	147 3		N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	594	215 3		N	-0-			-0-
-----												
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
HILL, FRANCIS -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			-0-
-----												
HILL, FRANCIS -89-		WELL #: 1		RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
-----												
HILL, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 143469		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
-----															
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232				
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-				-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
-----															
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479				
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771													
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A				
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-				1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-				1
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-				1
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-				1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-				1
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-				1
-----															
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A				
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	6	1	223	2	Y	-0-				3
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	Y	-0-				3
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	-0-				3
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-				3
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-				3
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	-0-				3

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771												
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	11	1	389	2	Y	-0-		-0-	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	Y	-0-		-0-	
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	-0-		-0-	
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	2	Y	-0-		-0-	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-		-0-	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A						
08	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	56	1	1982	2	Y	-0-		21	
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	61	1	2556	2	Y	-0-		21	
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	62	1	2405	2	Y	-0-		21	
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	65	1	2905	2	Y	-0-		21	
12	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	51	1	1664	2	Y	-0-		21	
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	2	Y	-0-		21	
-----														
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412						
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	Y	-0-		8	
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-		8	
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1295	2	Y	-0-		8	
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	-0-		8	
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	-0-		8	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39	1	1370	2	Y	-0-		8	
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385						
08	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	85	1	2999	2	Y	-0-		28	
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	88	1	4013	2	Y	-0-		28	
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	109	1	4042	2	Y	-0-		28	
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	106	1	3727	2	Y	-0-		28	
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	109	1	3541	2	Y	-0-		28	
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	118	1	4242	2	Y	-0-		28	
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
08	3100 N	2324	-0-	-776	698	64	1	2260	2	Y	-0-		14	
09	3000 N	2333	-0-	-667	31	57	1	2276	2	Y	-0-		14	
10	2494 N	2463	-0-	-31	-0-	68	1	2395	2	Y	-0-		14	
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	Y	-0-		14	
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-		14	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	62	1	2217	2	Y	-0-		14	
-----														
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1975	2	Y	-0-		14	
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	52	1	2133	2	Y	-0-		14	
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	2	Y	-0-		14	
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	Y	-0-		14	
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-		14	
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	Y	-0-		14	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771													
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-				5
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	27	1	948	2	Y	-0-				5
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-				5
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-				5
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	Y	-0-				5
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-				5
-----															
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A							
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-				-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-				-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-				-0-
-----															
COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475							
08	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	77	1	2725	2	Y	-0-				28
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	82	1	3813	2	Y	-0-				28
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	87	1	3572	2	Y	-0-				28
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	100	1	3745	2	Y	-0-				28
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	91	1	2980	2	Y	-0-				28
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	109	1	3821	2	Y	-0-				28
-----															
HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098							
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	13	1	452	2	Y	-0-				1
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	12	1	444	2	Y	-0-				1
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	12	1	390	2	Y	-0-				1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	13	1	404	2	Y	-0-				1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-				1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	Y	-0-				1
-----															
TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382							
08	2015 N	1528	-0-	-487	-0-	42	1	1486	2	Y	-0-				12
09	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	37	1	1576	2	Y	-0-				12
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	Y	-0-				12
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-				12
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-				12
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	63	1	2162	2	Y	-0-				12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX				659782											
HILL -68-				WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			-0-			
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-			
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-			
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-			
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			-0-			
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-			
-----															
WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-			
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-			
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-			
-----															
HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245					
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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	
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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	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					
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-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	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	
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	0	65	-0-	65	211	65 3		Y	-0-			-0-			
12	0	62	-0-	62	273	62 3		Y	-0-			-0-			
01	0	73	-0-	73	346	73 3		Y	-0-			-0-			

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132	COMPL. DATE 04/24/1973	TOTAL DEPTH 6379	PERF. N/A								
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3				Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	174	90	3				Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	261	87	3				Y	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	356	95	3				Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	451	95	3				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700	COMPL. DATE 08/30/1973	TOTAL DEPTH 6280	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701	COMPL. DATE 09/11/1973	TOTAL DEPTH 6998	PERF. N/A								
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3				Y	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3				Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	253	127	3				Y	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	401	148	3				Y	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	556	155	3				Y	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	714	158	3				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5944 - 6047								
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	3				Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	294	146	3				Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	427	133	3				Y	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	573	146	3				Y	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	719	146	3				Y	-0-			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		//CONT.// //CONT.//	32519 510 378641	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS									
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6656 - 6684								
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2				N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6619 - 6832								
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2				N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832								
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654	
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	Y	-0-	13
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	2	Y	-0-	13
10	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-	13
11	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	49	1	1565	2	Y	-0-	13
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	51	1	1676	2	Y	-0-	13
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-	13
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1078	-0-	1078	1078	144	1	934	3	N	-0-	-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	117	-0-	117	117	15	1	102	3	N	-0-	-0-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730	
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC HILL		//CONT.// 32519 510 //CONT.// 844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635			
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	35	1	242	3	N	-0-	-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	3	N	-0-	-0-
UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714			
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897			
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	255	1	1749	3	N	-0-	40
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	274	1	2343	3	N	-0-	40
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	239	1	2233	3	N	-0-	40
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	285	1	2604	3	N	-0-	40
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	267	1	2598	3	N	-0-	40
*01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	N	-0-	40
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069			
08	713 N	-0-	-0-	-713	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	37
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	37
01	434 N	43	-0-	-391	-0-	4	1	39	3	N	-0-	37
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086			
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	256	1	1758	3	N	-0-	40
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	285	1	2442	3	N	-0-	40
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	-0-	40
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	3	N	-0-	40
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	N	-0-	40
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	211	1	2331	3	N	-0-	40
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-

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	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	M		CODE	CODE	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-		27 1	186 3	N		-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-		37 1	316 3	N		-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-		32 1	301 3	N		-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-		31 1	285 3	N		-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-		26 1	249 3	N		-0-			-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-		22 1	248 3	N		-0-			-0-
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-		10 1	72 3	N		-0-			20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		10 1	84 3	N		-0-			20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		9 1	88 3	N		-0-			20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		11 1	97 3	N		-0-			20
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		10 1	102 3	N		-0-			20
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		9 1	94 3	N		-0-			20
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094					
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		53 1	363 3	N		-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		63 1	537 3	N		-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-		56 1	529 3	N		-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		66 1	607 3	N		-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-		61 1	592 3	N		-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-		51 1	563 3	N		-0-			-0-
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876					
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-		86 1	589 3	N		-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-		101 1	862 3	N		-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-		88 1	819 3	N		-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-		90 1	825 3	N		-0-			-0-
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-		85 1	830 3	N		-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		72 1	797 3	N		-0-			-0-
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020					
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		592 1	4062 3	N		-0-			39
09	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		672 1	5749 3	N		-0-			39
10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-		599 1	5607 3	N		-0-			39
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		708 1	6463 3	N		-0-			39
*12	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-		654 1	6364 3	N		-0-			39
*01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		560 1	6181 3	N		-0-			39
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160					
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-		116 1	796 3	N		-0-			-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		146 1	1252 3	N		-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		144 1	1347 3	N		-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		146 1	1330 3	N		-0-			-0-
*12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		124 1	1209 3	N		-0-			-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		107 1	1179 3	N		-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PETROTX OPERATING, LLC		660964														
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037  
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2870	-0-	-490	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
12	0	3364	-0-	3364	3364	3364 3		N	-0-			-0-
01	0	3128	-0-	3128	6492	3128 3		N	-0-			-0-

-----  
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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	319	-0-	-41	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374	374	374 3		N	-0-			-0-
01	0	618	-0-	618	992	618 3		N	-0-			-0-

-----  
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
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
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	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

RIO-TEX, INC.				712930										
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666		
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
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	285	1	4461	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	4250	-0-	-10	-0-	255	1	3995	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	3801	-0-	-601	-0-	228	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	3579	-0-	-921	-0-	215	1	3364	2	N	-0-			-0-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	291	1	4561	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	290	1	4546	2	N	-0-			-0-

  

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		
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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		
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6202 - 6217			
M	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
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
WALKER, W. T., JR.		892795										
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776			
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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850										
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057 PERF. 1156 - 1170			
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

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	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
ACKER		WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
-----										
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		
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	65
10	0	897	-0-	897	897	894 2	3 9	N	3	68
11	0	-0-	-0-	-0-	897			N	-0-	68
12	0	-0-	-0-	-0-	897			N	-0-	68
01	0	-0-	-0-	-0-	897			N	-0-	68
-----										
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC		033103								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	0	105	-0-	105	315	105 5		N	-0-	-0-
01	0	105	-0-	105	420	105 5		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	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
08		0	189319	-0-	189319	547200	10412	1	178907	2	N	-0-			-0-
09		644951 X	97751	-0-	-547200	-0-	5619	1	92132	2	N	-0-			-0-
10		275776 X	134991	-0-	-140785	-0-	5582	1	129409	2	N	-0-			-0-
11		266880 X	22373	-0-	-244507	-0-	2456	1	19913	2	N	4	4	8	-0-
									4	9					
12		275776 X	9598	-0-	-266178	-0-	525	1	9073	2	N	-0-			-0-
01		189317 X	-0-	-0-	-189317	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARIA LUISA			WELL #: 3H		RRCID -> 290048			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851				
08		87916 X	57519	-0-	-30397	-0-	3163	1	54356	2	N	-0-			-0-
09		85080 X	28754	-0-	-56326	-0-	1653	1	27101	2	N	-0-			-0-
10		0	76026	-0-	76026	76026	3144	1	72882	2	N	-0-			-0-
11		124274 X	48248	-0-	-76026	-0-	5297	1	42951	2	N	-0-			-0-
12		0	63208	-0-	63208	63208	3455	1	59753	2	N	-0-			-0-
01		0	53787	-0-	53787	116995	2223	1	51560	2	N	4	4	8	-0-
									4	9					
-----															
SCHOOLFIELD			WELL #: 1H		RRCID -> 290194			COMPL. DATE 12/27/2021			TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896				
08		191669 X	191669	-0-	-0-	-0-	10541	1	181128	2	N	-0-			-0-
09		129120 X	129120	-0-	-0-	-0-	7422	1	121698	2	N	-0-			-0-
10		240529 X	134633	-0-	-105896	-0-	5567	1	129066	2	N	-0-			-0-
11		232770 X	10146	-0-	-222624	-0-	1114	1	9032	2	N	-0-			-0-
12		0	2558	-0-	2558	2558	140	1	2418	2	N	-0-			-0-
01		0	53833	-0-	53833	56391	2225	1	51608	2	N	-0-			-0-
-----															
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059												
STS SOUTH			WELL #: 1H		RRCID -> 283618			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089				
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		11129 X	2097	-0-	-9032	-0-	224	1	49	2	N	63	371	1	34
							1755	4	69	9					
*11		839 X	839	-0-	-0-	-0-	46	2	782	3	N	10			44
							11	9							
12		0	19943	-0-	19943	19943	2922	1	734	2	N	707	371	1	380
							15509	3	778	9					
01		0	20519	-0-	20519	40462	14	1	980	2	N	784	924	1	240
							18663	3	862	9					
-----															
STS SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 283973			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017				
08		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	774	2	12577	3	N	-0-			-0-
							775	4							
09		19770 X	10610	-0-	-9160	-0-	773	1	298	2	N	-0-			-0-
							9539	3							
10		20429 X	10162	-0-	-10267	-0-	577	1	260	2	N	-0-			-0-
							9325	3							
11		15660 X	828	-0-	-14832	-0-	46	2	782	3	N	-0-			-0-
12		16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	908	1	467	2	N	-0-			-0-
							9859	3							
01		14136 X	8202	-0-	-5934	-0-	409	2	7793	3	N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	4613	-0-	-57907	-0-	2239	1	131	2	N	-0-			160
							2243	3							
12		0	43470	-0-	43470	43470	32257	1	466	2	N	810	722	1	248
							9856	3	891	9					
01		0	62365	-0-	62365	105835	3018	2	57497	3	N	819	886	1	181
							949	4	901	9					
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
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	918	-0-	918	59692	47	2	814	3	Y	52			167
							57	9							
12	DLQ	G-10	20367	-0-	20367	80059	3044	1	764	2	Y	369	408	1	128
							16153	3	406	9					
01		0	14430	-0-	14430	94489	10	1	704	2	Y	280	266	1	142
							13408	3	308	9					
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
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	1109	-0-	1109	55378	58	2	996	3	Y	50			150
							55	9							
12	DLQ	G-10	21934	-0-	21934	77312	3296	1	828	2	Y	288	338	1	100
							17493	3	317	9					
01		0	38	-0-	38	77350	1	2	29	3	Y	7	103	1	4
							8	9							
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
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	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-	47	1	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID ->	288370	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11940	- 20500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	805	-0-	805	98261	1	1	38	2	Y	-0-	173	1		-0-
							748	3	18	4						
							6	1	206	2	Y	-0-				-0-
							1811	3	20	4						
12	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	100304	22	1	230	2	Y	58	53	1		5
01		0	3821	-0-	3821	104125	3450	3	55	4						
-----																
STS H SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.12480	- 22471					
02	0	233207	-0-	233207	233207	334	1	227634	3	N	3710	3386	1			325
						1158	4	4081	9							
03	0	318614	-0-	318614	551821	1376	1	2859	2	N	5955	6094	1			186
						306415	3	1413	4							
04	0	284594	-0-	284594	836415	1041	1	277207	3	N	4821	4878	1			129
						1043	4	5303	9							
05	0	280423	-0-	280423	1116838	213	1	26423	2	N	4543	4499	1			173
						247053	3	1737	4							
06	0	249063	-0-	249063	1365901	267	1	1912	2	N	4066	4019	1			220
						240951	3	1460	4							
07	0	237633	-0-	237633	1603534	302	1	231817	3	N	3681	3691	1			210
						1465	4	4049	9							
08	0	218426	-0-	218426	1821960	282	1	4103	2	N	3444	3459	1			195
						209058	3	1195	4							
09	0	195315	-0-	195315	2017275	234	1	342	2	N	2728	2583	1			340
						190497	3	1241	4							
10	0	194563	-0-	194563	2211838	261	1	190091	3	N	2624	2821	1			143
						1325	4	2886	9							
11	0	171914	-0-	171914	2383752	236	1	3733	2	N	2366	2322	1			187
						164298	3	1044	4							
12	0	160959	-0-	160959	2544711	292	1	157029	3	N	2347	2242	1			292
						1056	4	2582	9							
*01	2667958 X	123247	-0-	-2544711	-0-	270	1	3425	2	N	2064	2187	1			169
						116455	3	827	4							
-----																
BPX OPERATING COMPANY		WELL #: 085408		RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11370	- 14360					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					165
-----																
DONNELL		WELL #: 1		RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.15234	- 15532					
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID -> 251105	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11605	- 14915						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*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	4440 X	123	-0-	-4317	-0-	2	1	121	3	N	-0-				158
*12	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	235	1	13272	3	N	-0-				158
01	0	8512	-0-	8512	8512	173	1	8339	3	N	-0-				158
-----															
MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H	RRCID -> 251771	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10873	- 15450						
*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	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	182	1	10344	3	N	-0-				60
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	68	1	3748	3	N	-0-				60
01	0	2415	-0-	2415	2415	49	1	2366	3	N	-0-				60
-----															
DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID -> 251776	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 11277	PERF.11099	- 15340						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				102
01	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						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
01	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						
*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	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	119	1	6678	3	N	-0-				-0-
*12	7037 X	6914	-0-	-123	-0-	123	1	6791	3	N	-0-				-0-
01	0	2646	-0-	2646	2646	53	1	2593	3	N	-0-				-0-
-----															
STS		WELL #:		3H	RRCID -> 251818	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 11104	PERF.11185	- 15708						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL MINERALS 366		WELL #:		1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654	- 16025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
01	0	-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
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	3510 X	2408	-0-	-1102	-0-	41 1	2367	3	N	-0-		-0-
*12	3627 X	2533	-0-	-1094	-0-	45 1	2488	3	N	-0-		-0-
01	0	4656	-0-	4656	4656	96 1	4560	3	N	-0-		-0-

STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316
08	2449 X	564	-0-	-1885	-0-	21 1	495	3	Y	36	36 1	-0-
09	2370 X	1660	-0-	-710	-0-	8 4	40	9				
10	2449 X	1621	-0-	-828	-0-	54 1	1423	3	Y	142	142 1	-0-
11	0	992	-0-	992	992	27 4	156	9				
12	0	1671	-0-	1671	2663	47 1	1362	3	Y	164	164 1	-0-
01	0	923	-0-	923	3586	32 4	180	9				
						26 1	747	3	Y	170	170 1	-0-
						32 4	187	9				
						44 1	1249	3	Y	290	290 1	-0-
						59 4	319	9				
						35 1	772	3	Y	90	90 1	-0-
						17 4	99	9				

HEIM		WELL #:		1H	RRCID ->	253307	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.14317	- 15610
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STS		WELL #:		2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11424	- 15569
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						
*10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	76 1	3882	3	N	97	97 1	-0-
*11	4710 X	3623	-0-	-1087	-0-	107 9						
*12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	108 1	5632	3	N	131	131 1	-0-
01	0	5660	-0-	5660	5660	144 9						
						61 1	3454	3	N	98	98 1	-0-
						108 9						
						89 1	4871	3	N	119	119 1	-0-
						131 9						
						112 1	5343	3	N	186	186 1	-0-
						205 9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	4	96 1		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	4 9						-0-
*10		3100 N	7628	-0-	4528	4528	2 3	6475 3	N	-0-	940 1		-0-
*11		3000 N	4537	-0-	1537	6065	119 1	3632 3	N	763	763 1		-0-
*12		3100 N	6404	-0-	3304	9369	1034 9	5393 3	N	835	835 1		-0-
*01		16116 X	6747	-0-	-9369	-0-	66 1	5513 3	N	1020	1020 1		-0-
							839 9						
							92 1						
							919 9						
							112 1						
							1122 9						

MARTIN, DORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254843	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11574	- 16391
*07		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	191 1	11008 3	N	-0-		78
08		8246 X	8050	-0-	-196	-0-	126 1	7924 3	N	-0-		78
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	199 1	10513 3	N	-0-		78
*10		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	183 1	9518 3	N	-0-		78
*11		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	160 1	8924 3	N	-0-		78
*12		8246 X	6963	-0-	-1283	-0-	122 1	6841 3	N	-0-		78
01		0	3451	-0-	3451	3451	69 1	3382 3	N	-0-		78

DONNELL 457		WELL #:		1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871
08		2108 N	995	-0-	-1113	-0-	177 1	582 3	N	169	169 1	-0-
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	50 4	186 9				-0-
*10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	335 1	1476 3	N	378	378 1	-0-
*11		960 N	407	-0-	-553	-0-	28 4	416 9				-0-
*12		2325 N	189	-0-	-2136	-0-	192 1	589 3	N	107	107 1	-0-
01		0	3059	-0-	3059	3059	2 4	118 9				-0-
							7 1	330 3	N	-0-		-0-
							70 4					
							1 1	68 3	N	95	95 1	-0-
							15 4	105 9				-0-
							340 1	2230 3	N	347	347 1	-0-
							107 4	382 9				

STOREY 151		WELL #:		2H	RRCID ->	255180	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11230	- 15413
08		2573 X	1814	-0-	-759	-0-	40 1	1689 3	N	77	77 1	-0-
09		3870 X	3571	-0-	-299	-0-	85 9	3181 3	N	254	254 1	-0-
10		0	2708	-0-	2708	2708	111 1	2406 3	N	200	200 1	-0-
11		0	1829	-0-	1829	4537	279 9	1655 3	N	114	114 1	-0-
12		0	316	-0-	316	4853	82 1	308 3	N	-0-		-0-
01		0	3807	-0-	3807	8660	220 9	3460 3	N	226	226 1	-0-
							49 1					
							125 9					
							8 1					
							98 1					
							249 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	95	1	5314	3	Y	267	267	1	-0-	
						294	9								
*12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	80	1	4488	3	Y	200	200	1	-0-	
						220	9								
01	0	7373	-0-	7373	7373	147	1	6890	3	Y	305	305	1	-0-	
						336	9								
-----															
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
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	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182	
01	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															
*07	19282 X	17035	-0-	-2247	-0-	289	1	16746	3	N	-0-			-0-	
*08	19282 X	16822	-0-	-2460	-0-	269	1	16415	3	N	97	97	1	-0-	
						31	4	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	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	292	1	16519	3	N	-0-			-0-	
*12	18786 X	15494	-0-	-3292	-0-	266	1	14939	3	N	209	209	1	-0-	
						59	4	230	9						
01	0	21641	-0-	21641	21641	446	1	21195	3	N	-0-			-0-	
-----															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
*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	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	99	1	5520	3	N	-0-			15	
*12	6107 X	5987	-0-	-120	-0-	106	1	5881	3	N	-0-			15	
01	0	6230	-0-	6230	6230	128	1	6102	3	N	-0-			15	
-----															
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
*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	630 N	102	-0-	-528	-0-	12	1	90	3	N	-0-			252	
*12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			252	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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					
*12	14B2 EXT	5142	-0-	5142	12710	90 1	5052 3	N	-0-		60
01	14B2 EXT	7669	-0-	7669	20379	281 1	7374 3	N	-0-		60
						14 4					
-----											
LOWE		WELL #:		1H	RRCID ->	257538	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	12612	PERF.12427 - 18195
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	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	29 1	1601 3	N	-0-		-0-
*12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	36 1	2064 3	N	-0-		-0-
01	0	2193	-0-	2193	2193	40 1	2056 3	N	88	88 1	-0-
						97 9					
-----											
LOWE		WELL #:		3H	RRCID ->	257679	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.12522 - 17468
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	273 X	273	-0-	-0-	-0-	5 1	268 3	N	-0-		-0-
*12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	11 1	625 3	N	-0-		-0-
01	0	242	-0-	242	242	3 1	150 3	N	81	81 1	-0-
						89 9					
-----											
MARTIN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	257680	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11617 - 16943
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	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
*07	5580 X	4281	-0-	-1299	-0-	70 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	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	82 1	4550 3	Y	-0-		-0-
*12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	67 1	3738 3	Y	195	195 1	-0-
						50 4	215 9				
01	0	2600	-0-	2600	2600	52 1	2511 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
-----											
MARTIN, DORA		WELL #:		5H	RRCID ->	257862	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11602	PERF.11251 - 16222
*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	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	76 1	4339 3	N	-0-		34
*12	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	69 1	3870 3	N	-0-		34
01	0	2158	-0-	2158	2158	44 1	2114 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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	10230 X	7144	-0-	-3086	-0-	126	1	7018	3	N	-0-				120
*12	10075 X	9243	-0-	-832	-0-	164	1	9079	3	N	-0-				120
*01	0	2991	-0-	2991	2991	59	1	2932	3	N	-0-				120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

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-
12	0	180	-0-	180	196	3	1	85	3	Y	71	71	1		-0-
						14	4	78	9						
01	0	70	-0-	70	266	9	3	9	4	Y	47	47	1		-0-
						52	9								

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*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	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	147	1	8215	3	N	-0-				22
*12	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	151	1	8321	3	N	-0-				22
01	0	4302	-0-	4302	4302	85	1	4217	3	N	-0-				22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*07	7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	97	1	5630	3	N	143	143	1		20
						157	9								
*08	7378 X	6034	-0-	-1344	-0-	93	1	5688	3	N	179	179	1		20
						56	4	197	9						
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-				20
*10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				20
*11	5940 X	2774	-0-	-3166	-0-	52	1	2580	3	N	101	101	1		20
						31	4	111	9						
*12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-				20
01	0	13282	-0-	13282	13282	255	1	12552	3	N	350	350	1		20
						90	4	385	9						

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

*07	1209 N	529	-0-	-680	-0-	7	1	437	3	N	77	77	1		-0-
						85	9								
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	13	1	827	3	N	199	199	1		-0-
						59	4	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	1020 N	846	-0-	-174	-0-	13	1	711	3	N	88	88	1		-0-
						25	4	97	9						
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
01	0	1943	-0-	1943	1943	32	1	1651	3	N	194	194	1		-0-
						47	4	213	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
*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	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	165 1	9083 3	N	97		97 1		-0-
*12	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	187 1	10558 3	N	-0-				-0-
01	0	15929	-0-	15929	15929	323 1	14938 3	N	496		496 1		-0-
						122 4	546 9						
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814													
*08	4154 X	2539	-0-	-1615	-0-	30 1	1844 3	N	474		474 1		-0-
09	3000 X	893	-0-	-2107	-0-	144 4	521 9						
*10	2077 X	1480	-0-	-597	-0-	12 1	573 3	N	223		223 1		-0-
*11	2310 X	485	-0-	-1825	-0-	63 4	245 9						
*12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	26 1	1344 3	N	79		79 1		-0-
01	0	4970	-0-	4970	4970	23 4	87 9						
						6 1	269 3	N	148		148 1		-0-
						47 4	163 9						
						41 1	2246 3	N	572		572 1		-0-
						155 4	629 9						
						82 1	3916 3	N	723		723 1		-0-
						177 4	795 9						
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725													
*07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	38 1	2096 3	N	184		184 1		-0-
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	58 4	202 9						
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29 1	1755 3	N	402		1 0	401 1	-0-
*10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	17 4	442 9						
*11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	18 1	955 3	N	151		151 1		-0-
*12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	14 4	166 9						
01	0	2111	-0-	2111	2111	45 1	2281 3	N	302		302 1		-0-
						15 4	332 9						
						31 1	1709 3	N	179		179 1		-0-
						15 4	197 9						
						34 1	1842 3	N	330		330 1		-0-
						15 4	363 9						
						39 1	1861 3	N	178		178 1		-0-
						15 4	196 9						
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637													
*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	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	159 1	8914 3	N	-0-				28
*12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	147 1	8361 3	N	-0-				28
01	0	11610	-0-	11610	11610	238 1	11372 3	N	-0-				28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	258903	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10868	- 16527				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*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	3000 N	3072	-0-	72	-0-	72		54	1	3018	3	N	-0-			212
*12	1650 N	1578	-0-	-72	-0-			27	1	1551	3	N	-0-			212
01	0	1687	-0-	1687	-0-	1687		37	1	1650	3	N	-0-			212

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		4H	RRCID ->	259429	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11828	- 18237				
*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	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-			120	1	6705	3	N	-0-			-0-
*12	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-			131	1	7240	3	N	-0-			-0-
01	0	2001	-0-	2001	-0-	2001		41	1	1960	3	N	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		3H	RRCID ->	259550	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	10615	PERF.11090	- 16071				
*07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-			88	1	5076	3	N	-0-			-0-
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-			70	4	4991	3	N	77	77	1	-0-
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-			71	4	85	9		29	29	1	-0-
*10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-			92	1	4878	3	N	179	179	1	-0-
*11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-			67	4	32	9		94	94	1	-0-
*12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-			97	1	5030	3	N	80	80	1	-0-
01	0	5928	-0-	5928	-0-	5928		65	4	197	9		56	56	1	-0-
								80	1	4472	3	N	80	80	1	-0-
								56	4	103	9		69	69	4	-0-
								82	1	4468	3	N	56	56	1	-0-
								69	4	88	9		70	70	4	-0-
								119	1	5677	3	N	56	56	1	-0-
								70	4	62	9					-0-

WOODWARD G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	260065	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13271	PERF.13128	- 18217				
*07	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-			248	1	14292	3	N	2	2	0	-0-
*08	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-			2	9	13589	3	N	120	120	1	-0-
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-			28	4	132	9		20	20	1	-0-
*10	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-			227	1	12093	3	N	20	20	1	-0-
*11	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-			5	4	22	9		222	222	1	-0-
*12	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-			222	1	11545	3	N	270	270	1	-0-
01	0	9831	-0-	9831	-0-	9831		170	1	9431	3	N	170	170	1	-0-
								202	1	9629	3	N	202	202	1	-0-

STOREY		WELL #:		4H	RRCID ->	260102	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10860	- 16033				
*08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-			106	1	3317	3	Y	166	166	1	-0-
09	4620 X	1265	-0-	-3355	-0-			183	9	1160	3	Y	60	60	1	-0-
10	4774 X	4306	-0-	-468	-0-			39	1	3988	3	Y	192	192	1	-0-
11	4620 X	3305	-0-	-1315	-0-			66	9	3029	3	Y	161	161	1	-0-
12	0	2460	-0-	2460	-0-	2460		107	1	2269	3	Y	105	105	1	-0-
01	0	98	-0-	98	-0-	2558		211	9	55	3	Y	36	36	1	-0-
								99	1							-0-
								177	9							-0-
								75	1							-0-
								116	9							-0-
								3	1							-0-
								40	9							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068																
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		
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22		
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																
*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		600	X	470	-0-	-130	-0-	8	1	462	3	N	-0-	43		
*12		682	X	461	-0-	-221	-0-	8	1	453	3	N	-0-	43		
01		0		278	-0-	278	278	6	1	272	3	N	-0-	43		
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																
*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		7740	X	6429	-0-	-1311	-0-	114	1	6262	3	N	-0-	22		
								53	4							
*12		8432	X	8226	-0-	-206	-0-	146	1	8066	3	N	-0-	22		
								14	4							
01		0		7961	-0-	7961	7961	162	1	7797	3	N	-0-	22		
								2	4							
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																
*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							
*12		1116	N	614	-0-	-502	-0-	10	1	583	3	N	19	19	1	-0-
								21	9							
01		0		737	-0-	737	737	14	1	683	3	N	36	36	1	-0-
								40	9							
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																
*07		6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	70	1	4028	3	N	-0-	-0-		-0-
08		6355	X	5923	-0-	-432	-0-	95	1	5828	3	N	-0-	-0-		-0-
09		6390	X	6091	-0-	-299	-0-	113	1	5978	3	N	-0-	-0-		-0-
*10		6603	X	6441	-0-	-162	-0-	122	1	6319	3	N	-0-	-0-		-0-
*11		7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	126	1	7111	3	N	-0-	-0-		-0-
*12		6293	X	4512	-0-	-1781	-0-	78	1	4434	3	N	-0-	-0-		-0-
01		0		6457	-0-	6457	6457	135	1	6322	3	N	-0-	-0-		-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
CHALOS MINERALS			WELL #:		1H	RRCID ->	260211	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11350 - 16704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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		3120 X	1957	-0-	-1163	-0-	34	1	1923	3	N	-0-	-0-
*12		3224 X	2658	-0-	-566	-0-	47	1	2611	3	N	-0-	-0-
01		0	2045	-0-	2045	2045	42	1	2003	3	N	-0-	-0-
-----													
WILLIE RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915 - 17728	
*08		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	N	-0-	-0-
							14	4					
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		194 X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-	-0-
*12		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	27	1	1451	3	N	-0-	-0-
01		0	1623	-0-	1623	1623	33	1	1590	3	N	-0-	-0-
-----													
CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238 - 16491	
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
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
01		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	
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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/19/2023										
-----													
CAROLINE PIELOP UNIT 7			WELL #:		7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11028 - 17181	
*07		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	92	1	5295	3	N	77	77 1
							85	9					
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	80	1	4888	3	N	192	192 1
							211	9					
09		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	98	1	5188	3	N	87	87 1
							96	9					
*10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	3	N	181	181 1
							199	9					
*11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	82	1	4576	3	N	99	99 1
							109	9					
*12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	75	1	4240	3	N	101	101 1
							111	9					
01		0	3718	-0-	3718	3718	72	1	3551	3	N	86	86 1
							95	9					
-----													
JC MARTIN			WELL #:		2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11046 - 17262	
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
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	12090 X	10261	-0-	-1829	-0-	169	1	9782	3	N	282	282	1	-0-
						310	9							
*08	12090 X	10071	-0-	-2019	-0-	156	1	9513	3	N	283	283	1	-0-
						91	4	311	9					
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	190	1	10077	3	N	353	353	1	-0-
						107	4	388	9					
*10	10292 X	9205	-0-	-1087	-0-	166	1	8561	3	N	323	323	1	-0-
						123	4	355	9					
*11	9930 X	8661	-0-	-1269	-0-	147	1	8247	3	N	192	192	1	-0-
						56	4	211	9					
*12	11129 X	9998	-0-	-1131	-0-	166	1	9291	3	N	392	392	1	-0-
						110	4	431	9					
01	0	10999	-0-	10999	10999	218	1	10380	3	N	295	295	1	-0-
						76	4	325	9					
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
*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-
						1	9							
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	113	1	5967	3	N	-0-			-0-
*10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	119	1	6184	3	N	-0-			-0-
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	108	1	6036	3	N	-0-			-0-
*12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	208	1	11294	3	N	-0-			-0-
01	0	6865	-0-	6865	6865	142	1	6723	3	N	-0-			-0-
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
*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	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	3155	3	N	-0-			118
*12	3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	32	1	1824	3	N	-0-			118
01	0	3463	-0-	3463	3463	73	1	3390	3	N	-0-			118
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
*07	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	35	1	2017	3	N	317	317	1	-0-
						349	9							
08	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	14	1	833	3	N	403	403	1	-0-
						29	4	443	9					
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	3	N	500	500	1	-0-
						550	9							
*10	2573 X	2259	-0-	-314	-0-	33	1	1725	3	N	453	453	1	-0-
						3	4	498	9					
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1229	3	N	491	491	1	-0-
						540	9							
*12	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
01	0	1560	-0-	1560	1560	25	1	1234	3	N	225	225	1	-0-
						53	4	248	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HENDEKSON-CENIZO		WELL #:		6H	RRCID -> 260592	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 10981	PERF.11355	- 16391			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	48 1	2765 3	N	-0-			16
						31 4						
*08	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	35 1	2145 3	N	-0-			16
						14 4						
09	3510 X	2062	-0-	-1448	-0-	38 1	2024 3	N	-0-			16
*10	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	52 1	2706 3	N	-0-			16
*11	3090 X	2101	-0-	-989	-0-	37 1	2064 3	N	-0-			16
*12	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	48 1	2674 3	N	-0-			16
01	0	2509	-0-	2509	2509	51 1	2440 3	N	-0-			16
						18 4						
-----												
DONNELL B		WELL #:		11H	RRCID -> 260594	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11763	- 18983			
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
01	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			
*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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	35 1	1658 3	N	-0-			33
01	0	2147	-0-	2147	2147	44 1	2103 3	N	-0-			33
-----												
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H	RRCID -> 260597	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11431	- 16149			
*07	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	131 1	7576 3	N	-0-			-0-
08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	145 1	8889 3	N	6	6	0	-0-
						7 9						
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	147 1	7766 3	N	-0-			-0-
*10	7719 X	7441	-0-	-278	-0-	138 1	7175 3	N	116	116	1	-0-
						128 9						
*11	8730 X	7491	-0-	-1239	-0-	132 1	7359 3	N	-0-			-0-
*12	9052 X	7833	-0-	-1219	-0-	139 1	7694 3	N	-0-			-0-
01	0	4066	-0-	4066	4066	81 1	3985 3	N	-0-			-0-
-----												
STOREY A		WELL #:		5H	RRCID -> 260598	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10978	PERF.11441	- 16614			
*08	2604 X	1522	-0-	-1082	-0-	38 1	1371 3	Y	96	96	1	-0-
						7 4	106 9					
09	2520 X	639	-0-	-1881	-0-	21 1	570 3	Y	42	42	1	-0-
						2 4	46 9					
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	136 1	5485 3	Y	299	299	1	-0-
						23 4	329 9					
*11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	101 1	4214 3	Y	256	256	1	-0-
						22 4	282 9					
12	0	3989	-0-	3989	3989	116 1	3641 3	Y	196	196	1	-0-
						16 4	216 9					
01	0	204	-0-	204	4193	8 1	151 3	Y	38	38	1	-0-
						3 4	42 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11478 - 18262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	7564 X	3543	-0-	-4021	-0-	56 1	3289 3	Y	144	144 1	-0-
						40 4	158 9				
*08	7564 X	634	-0-	-6930	-0-	9 1	559 3	Y	47	47 1	-0-
						14 4	52 9				
09	7320 X	1340	-0-	-5980	-0-	23 1	1233 3	Y	41	41 1	-0-
						39 4	45 9				
*10	6014 X	3300	-0-	-2714	-0-	58 1	3090 3	Y	109	109 1	-0-
						32 4	120 9				
*11	5790 X	2250	-0-	-3540	-0-	38 1	2143 3	Y	50	50 1	-0-
						14 4	55 9				
*12	3534 X	1997	-0-	-1537	-0-	34 1	1841 3	Y	89	89 1	-0-
						24 4	98 9				
01	0	3156	-0-	3156	3156	61 1	2943 3	Y	114	114 1	-0-
						27 4	125 9				
STS B		WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11372 - 15531	
*07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	14 1	384 3	N	-0-	193 1	12
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	12 1	588 3	N	367	379 1	-0-
						404 9					
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	23 1	48 3	N	170	170 1	-0-
						187 9					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 10821		PERF.11036 - 15754	
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 1H		RRCID -> 260720		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11262 - 16213	
*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	9990 X	6350	-0-	-3640	-0-	110 1	6240 3	N	-0-		57
*12	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	186 1	10574 3	N	-0-		57
01	0	12235	-0-	12235	12235	251 1	11984 3	N	-0-		57
DORNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11436		PERF.11978 - 16544	
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 3	82 4	N	385	385 1	-0-
						424 9					
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	N	188	188 1	-0-
						39 4	207 9				
01	0	396	-0-	396	396	6 3	63 4	N	297	297 1	-0-
						327 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*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
						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	6420 X	4435	-0-	-1985	-0-	77	1	4288	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
*12	6634 X	5409	-0-	-1225	-0-	95	1	5260	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
01	0	3242	-0-	3242	3242	64	1	3004	3	Y	158	158	1	-0-
						174	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
*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
						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	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50	1	2799	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	75	1	4194	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
01	0	3276	-0-	3276	3276	64	1	3038	3	Y	158	158	1	-0-
						174	9							
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
*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	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
*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	8040 X	7281	-0-	-759	-0-	125	1	7046	3	N	100	100	1	-0-
						110	9							
*12	8091 X	7895	-0-	-196	-0-	139	1	7703	3	N	48	48	1	-0-
						53	9							
01	0	8447	-0-	8447	8447	172	1	8192	3	N	75	75	1	-0-
						83	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #: 6H		RRCID -> 261321		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-					N	-0-			36
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	47	1	1	3	N	-0-			36
						108	4							
*12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	48	1	1	3	N	-0-			36
						350	4							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

  

CRAFT		WELL #: 1H		RRCID -> 261323		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441					
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	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					
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-					N	-0-			-0-
*11	1260 N	256	-0-	-1004	-0-	4	1	252	3	N	-0-			-0-
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	715	3	N	-0-			-0-
01	0	1271	-0-	1271	1271	25	1	1246	3	N	-0-			-0-

  

TEAL		WELL #: 1H		RRCID -> 261912		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246					
*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	1590 N	1074	-0-	-516	-0-	19	1	1044	3	N	-0-			21
						11	4							
*12	2263 N	1441	-0-	-822	-0-	26	1	1415	3	N	-0-			21
01	0	1378	-0-	1378	1378	27	1	1351	3	N	-0-			21

  

STS C		WELL #: 4H		RRCID -> 262201		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000					
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
01	0	57	-0-	57	57	1	1	45	3	N	-0-	-0-
						11	4					

  

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
*07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	3	N	-0-	-0-
*08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	N	-0-	-0-
						24	4					
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	N	-0-	-0-
*10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-	-0-
*11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-	-0-
*12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-	-0-
01	0	62	-0-	62	62	1	1	61	3	N	-0-	-0-

  

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
*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	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	45	1	2538	3	N	-0-	-0-
*12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	48	1	2647	3	N	-0-	-0-
01	0	2504	-0-	2504	2504	52	1	2452	3	N	-0-	-0-

  

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951												
*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	1500 N	992	-0-	-508	-0-	219	1	597	3	N	160	160 1 -0-
						176	9					
*12	1395 N	707	-0-	-688	-0-	122	1	280	3	N	277	277 1 -0-
						305	9					
01	0	671	-0-	671	671	260	1	199	3	N	193	193 1 -0-
						212	9					

  

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471												
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	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	73	1	4078	3	N	-0-	16
*12	4867 X	1969	-0-	-2898	-0-	34	1	1935	3	N	-0-	16
01	0	3758	-0-	3758	3758	76	1	3682	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	08	11718 X	8671	-0-	-3047	-0-	145	1	8526	3	N	-0-		-0-
08	09	10540 X	10061	-0-	-479	-0-	162	1	9899	3	N	-0-		-0-
09	10	10200 X	6447	-0-	-3753	-0-	116	1	6331	3	N	-0-		-0-
*10	11	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-		-0-
*11	12	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	187	1	10454	3	N	-0-		-0-
*12	01	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	210	1	11612	3	N	-0-		-0-
01		0	8284	-0-	8284	8284	173	1	8111	3	N	-0-		-0-
-----														
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
08	09	3906 X	1992	-0-	-1914	-0-	57	1	1637	3	N	271	271 1	-0-
09	10	3780 X	2397	-0-	-1383	-0-	298	9						-0-
10	11	0	304	-0-	304	304	74	1	2023	3	N	273	273 1	-0-
11	12	0	84	-0-	84	388	300	9						-0-
12	01	0	2300	-0-	2300	2688	10	1	294	3	N	-0-		-0-
							2	1	82	3	N	-0-		-0-
							68	1	1987	3	N	188	188 1	-0-
							38	4	207	9				-0-
							107	1	2557	3	N	287	287 1	-0-
							316	9						-0-
-----														
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
*08	*09	3069 X	527	-0-	-2542	-0-	240	3	223	4	N	58	58 1	-0-
*09	*10	2970 X	1117	-0-	-1853	-0-	64	9						-0-
*10	*11	3069 X	1151	-0-	-1918	-0-	1094	3	23	4	Y	-0-		-0-
*11	*12	2490 X	1395	-0-	-1095	-0-	1151	3			Y	-0-		-0-
*12	01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1395	3			-0-			-0-
01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1479	3			-0-			-0-
							1495	3			-0-			-0-
-----														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
*07	08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	54	1	3095	3	N	-0-		-0-
08	09	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	46	1	2792	3	N	-0-		-0-
09	*10	3000 X	695	-0-	-2305	-0-	13	1	682	3	N	-0-		-0-
*10	*11	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-		-0-
*11	*12	3060 X	2472	-0-	-588	-0-	44	1	2428	3	N	-0-		-0-
*12	01	3162 X	2552	-0-	-610	-0-	44	1	2508	3	N	-0-		-0-
01		0	3489	-0-	3489	3489	71	1	3418	3	N	-0-		-0-
-----														
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
08	09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	12	3	80	9	N	73	73 1	-0-
09	*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	40 1	2283 3	2283 3	N	N	201	201 1				-0-	
						221 9											
*08	2201 X	854	-0-	-1347	-0-	10 1	587 3	587 3	N	N	193	193 1				-0-	
						45 4	212 9										
09	2130 X	1830	-0-	-300	-0-	29 1	1559 3	1559 3	N	N	182	182 1				-0-	
						42 4	200 9										
*10	2542 X	672	-0-	-1870	-0-	8 1	370 3	370 3	N	N	222	222 1				-0-	
						50 4	244 9										
*11	2460 X	576	-0-	-1884	-0-	9 1	480 3	480 3	N	N	65	65 1				-0-	
						15 4	72 9										
*12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	262	262 1				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99 1				-0-	
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 265078		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449	
*07	5456 X	4953	-0-	-503	-0-	84 1	4869 3	4869 3	N	N	-0-					30	
08	5456 X	3944	-0-	-1512	-0-	62 1	3882 3	3882 3	N	N	-0-					30	
09	5280 X	61	-0-	-5219	-0-	1 1	60 3	60 3	N	N	-0-					30	
*10	5332 X	338	-0-	-4994	-0-	6 1	332 3	332 3	N	N	-0-					30	
*11	4830 X	1655	-0-	-3175	-0-	31 1	1624 3	1624 3	N	N	-0-					30	
*12	4960 X	3404	-0-	-1556	-0-	59 1	3345 3	3345 3	N	N	-0-					30	
01	0	4362	-0-	4362	4362	93 1	4269 3	4269 3	N	N	-0-					30	
ROBERT GUTIERREZ										WELL #: 2H		RRCID -> 265123		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744	
*07	4495 X	2908	-0-	-1587	-0-	50 1	2858 3	2858 3	N	N	-0-					-0-	
08	5239 X	2959	-0-	-2280	-0-	48 1	2911 3	2911 3	N	N	-0-					-0-	
09	5070 X	712	-0-	-4358	-0-	13 1	699 3	699 3	N	N	-0-					-0-	
*10	5239 X	2525	-0-	-2714	-0-	49 1	2476 3	2476 3	N	N	-0-					-0-	
*11	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	107 1	5967 3	5967 3	N	N	-0-					-0-	
*12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	68 1	3796 3	3796 3	N	N	-0-					-0-	
01	0	1976	-0-	1976	1976	39 1	1937 3	1937 3	N	N	-0-					-0-	
WHEELER MCTEE										WELL #: 1H		RRCID -> 265373		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843	
*07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	42 1	2413 3	2413 3	N	N	125	125 1				-0-	
						138 9											
08	3224 X	1178	-0-	-2046	-0-	16 1	1015 3	1015 3	N	N	134	134 1				-0-	
						147 9											
09	3120 X	24	-0-	-3096	-0-	24 3			N	N	-0-					-0-	
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	69 1	3552 3	3552 3	N	N	-0-					-0-	
*11	2520 X	1092	-0-	-1428	-0-	12 1	670 3	670 3	N	N	373	373 1				-0-	
						410 9											
*12	2604 X	233	-0-	-2371	-0-	4 1	229 3	229 3	N	N	-0-					-0-	
01	0	119	-0-	119	119	2 1	117 3	117 3	N	N	-0-					-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER										WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	18 1	1132 3	Y	143	1 0	142 1	-0-
						44 4	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	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	1 1	56 3	Y	-0-			-0-
*12	186 N	65	-0-	-121	-0-	1 1	64 3	Y	-0-			-0-
01	0	1963	-0-	1963	1963	34 1	1746 3	Y	137	137 1		-0-
						32 4	151 9					
KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266131	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12584	PERF.12593	- 18663			
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	1770 X	815	-0-	-955	-0-	14 1	801 3	Y	-0-			-0-
*12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	2594	-0-	2594	2594	54 1	2540 3	Y	-0-			-0-
STOREY UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 266147	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10887	- 15121			
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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
01	0	265	-0-	265	265	5 1	226 3	Y	29	29 1		-0-
						2 4	32 9					
WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266149	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12697	PERF.12754	- 17891			
*06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	48 1	2630 3	Y	-0-			78
*07	3286 X	2474	-0-	-812	-0-	43 1	2431 3	Y	-0-			78
*08	3286 X	999	-0-	-2287	-0-	999 3		Y	-0-			78
*09	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139 3		Y	-0-			78
*10	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2615 3	1 9	Y	1	69 1		10
*11	2670 X	1975	-0-	-695	-0-	1975 3		Y	-0-			10
*12	3255 X	1148	-0-	-2107	-0-	1098 3	50 9	Y	45	55 1		-0-
01	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940 3		Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 266150	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 10751	PERF.11153	- 15693			
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	164 1	329 3	N	107	107 1		-0-
09	1590 N	497	-0-	-1093	-0-	18 4	118 9	N	-0-			-0-
*10	527 N	253	-0-	-274	-0-	292 1	201 3	N	-0-			-0-
*11	600 N	46	-0-	-554	-0-	4 4						-0-
*12	527 N	357	-0-	-170	-0-	19 1	137 3	N	87	87 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	96 9		-0-			-0-
						3 1	42 3	N	-0-			-0-
						1 4			-0-			-0-
						38 1	310 3	N	-0-			-0-
						9 4			-0-			-0-
								N	-0-			-0-
OLLIE- LOWRY		WELL #:		2H	RRCID -> 266205	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10886	PERF.11353	- 17423			
*07	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	41 1	2397 3	N	-0-			30
08	2914 X	1678	-0-	-1236	-0-	26 1	1652 3	N	-0-			30
09	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	41 1	2195 3	N	-0-			30
*10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	37 1	1947 3	N	-0-			30
*11	2370 X	2019	-0-	-351	-0-	35 1	1984 3	N	-0-			30
*12	2449 X	2386	-0-	-63	-0-	43 1	2343 3	N	-0-			30
01	0	1819	-0-	1819	1819	38 1	1781 3	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	Y	-0-			234
*07	1829 X	788	-0-	-1041	-0-	13 1	775 3	Y	-0-			234
*08	1829 X	1229	-0-	-600	-0-	1229 3		Y	-0-			234
*09	1260 X	724	-0-	-536	-0-	724 3		Y	-0-			234
*10	1302 X	990	-0-	-312	-0-	978 3	12 4	Y	-0-			234
*11	1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
*12	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1975 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		Y	-0-			-0-
STS C		WELL #:		5H	RRCID -> 266249	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990			
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1		93
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	08	6262 X	4959	-0-	-1303	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
		6200 X	5348	-0-	-852	-0-	-0-	84	1	N	134	134 1	-0-
								147	9				
		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
*10		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	N	99	99 1	-0-
								109	9				
*11		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
								1	4				
*12		6076 X	6063	-0-	-13	-0-	-0-	105	1	N	151	151 1	-0-
								64	4				
01		0	5357	-0-	5357	5357	5357	109	1	N	81	81 1	-0-
								109	4				
-----													
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
*07	08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		173
		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	N	4	3 0 101 1	73
								4	9				
		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		73
								23	4				
*10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		73
*11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		73
*12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		73
01		0	5159	-0-	5159	5159	5159	106	1	N	-0-		73
-----													
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
08	09	2573 X	2	-0-	-2571	-0-	-0-	2	3	N	-0-		29
		2280 X	549	-0-	-1731	-0-	-0-	10	1	N	-0-		29
								30	4				
*10		2108 X	365	-0-	-1743	-0-	-0-	7	1	N	-0-		29
*11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		29
*12		558 X	70	-0-	-488	-0-	-0-	1	1	N	-0-		29
01		0	37	-0-	37	37	37	1	1	N	-0-		29
-----													
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
08	09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
		18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
*11		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
*12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01		14B2 EXT	-0-	-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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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	59
						24	4	90	9			
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11	1	611	3	N	-0-	59
*11	480 N	227	-0-	-253	-0-	2	1	136	3	N	64	59
						19	4	70	9			
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	N	177	59
						47	4	195	9			
01	0	764	-0-	764	764	10	1	509	3	N	183	59
						44	4	201	9			

  

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908												
*07	0 W	12107	-0-	12107	22377	201	1	11816	3	N	82	-0-
						90	9					
08	0 W	7792	-0-	7792	30169	125	1	7661	3	N	5	-0-
						6	9					
09	0 W	4485	-0-	4485	34654	78	1	4201	3	N	155	-0-
						35	4	171	9			
*10	0 W	3487	-0-	3487	38141	67	1	3420	3	N	-0-	-0-
*11	40042 X	1901	-0-	-38141	-0-	33	1	1868	3	N	-0-	-0-
*12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	N	-0-	-0-
01	0	2821	-0-	2821	2821	61	1	2760	3	N	-0-	-0-

  

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047												
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
01	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												
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	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												
*08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	12	1	750	3	N	-0-	187
						17	4					
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	187
*10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	18	1	959	3	N	-0-	187
*11	1320 X	832	-0-	-488	-0-	15	1	817	3	N	-0-	187
*12	775 X	489	-0-	-286	-0-	9	1	480	3	N	-0-	187
01	0	80	-0-	80	80	2	1	78	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	42	1	2602	3	N	188	4 0	184 1	-0-
09	2490 X	617	-0-	-1873	-0-	207	9	538	3	Y	63	63 1		-0-
*10	2573 X	664	-0-	-1909	-0-	10	1	650	3	Y	-0-			-0-
*11	2760 X	218	-0-	-2542	-0-	69	9	214	3	Y	-0-			-0-
*12	2852 X	228	-0-	-2624	-0-	14	1	126	3	Y	91	91 1		-0-
01	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
						100	9							
						1	1							
						19	4							

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	-0-			286
*09	780 N	182	-0-	-598	-0-	12	4	179	3	Y	-0-			286
*10	310 N	32	-0-	-278	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			286
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	1	1			Y	-0-			286
*12	186 N	146	-0-	-40	-0-	2	1	130	3	Y	-0-			286
*01	31 N	30	-0-	-1	-0-	14	4	29	3	Y	-0-			286
						1	1							

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

*07	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	74	1	4241	3	N	105	105 1		-0-
*08	5084 X	3158	-0-	-1926	-0-	116	9	3093	3	N	-0-			-0-
09	5190 X	4433	-0-	-757	-0-	51	1	4351	3	N	-0-			-0-
*10	5363 X	3830	-0-	-1533	-0-	14	4	3621	3	N	111	111 1		-0-
*11	5190 X	15	-0-	-5175	-0-	82	1	122	9		-0-			-0-
*12	4588 X	36	-0-	-4552	-0-	69	1	35	3	N	-0-			-0-
01	0	3757	-0-	3757	3757	18	4	3568	3	N	99	99 1		-0-
						15	3							
						1	1							
						80	1							
						109	9							

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-
*08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	322	9	3384	3	Y	97	97 1		-0-
*09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	55	1	3447	3	Y	87	87 1		-0-
*10	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	107	9	2254	3	Y	-0-			-0-
*11	3750 X	314	-0-	-3436	-0-	65	1	31	3	Y	256	256 1		-0-
*12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	96	9	4841	3	Y	171	171 1		-0-
*01	3720 X	2550	-0-	-1170	-0-	43	1	2392	3	Y	98	98 1		-0-
						16	4							
						1	1							
						282	9							
						89	1							
						15	4							
						50	1							
						108	9							

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
RANCHO LAGO VISTA			WELL #: 3H		RRCID -> 267229			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*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		4050 X	4013	-0-	-37	-0-	71	1	3942	3	N	-0-			27
*12		4123 X	4027	-0-	-96	-0-	72	1	3955	3	N	-0-			27
01		0	3467	-0-	3467	3467	71	1	3396	3	N	-0-			27
-----															
HEIM-CRAFT UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 267435			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01		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				
*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		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	419	1	540	3	N	529	529	1	-0-
							582	9							
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	827	-0-	827	827	279	1	127	3	N	383	383	1	-0-
							421	9							-0-
-----															
WHEELER 7			WELL #: 1H		RRCID -> 267488			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531				
*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		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	79	1	4489	3	N	-0-			295
*12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	75	1	4313	3	N	-0-			295
01		0	5458	-0-	5458	5458	114	1	5344	3	N	-0-			295
-----															
WK GU 4			WELL #: 1H		RRCID -> 267489			COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865				
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							
							6	1	284	3	Y	-0-	10	1	21
*10		2046 X	290	-0-	-1756	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			21
*11		2040 X	56	-0-	-1984	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			5
*12		2108 X	36	-0-	-2072	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	16	1	5
01		0	55	-0-	55	55	1	1			Y	-0-			5
							11	4							5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11127	- 15973			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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
*12	4309 X	171	-0-	-4138	-0-	3 1	168 3	Y	-0-	68 1		21
01	0	3926	-0-	3926	3926	87 1	3839 3	Y	-0-			21
-----												
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369			
*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	3090 X	2642	-0-	-448	-0-	39 1	2187 3	Y	378	378 1		-0-
						416 9						
*12	3193 X	130	-0-	-3063	-0-	8 1	122 3	Y	-0-			-0-
01	0	2383	-0-	2383	2383	43 1	2021 3	Y	290	290 1		-0-
						319 9						
-----												
WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272			
*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	3360 X	2810	-0-	-550	-0-	48 1	2762 3	Y	-0-			206
*12	3472 X	95	-0-	-3377	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			206
01	0	2944	-0-	2944	2944	60 1	2884 3	Y	-0-			206
-----												
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267674	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 10683	PERF.11186	- 16035			
*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	8430 X	7675	-0-	-755	-0-	136 1	7539 3	Y	-0-			207
*12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-			207
01	0	10194	-0-	10194	10194	209 1	9985 3	Y	-0-			207
-----												
STS		WELL #:		10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115	- 14916			
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	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	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  
 FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	435	435	1	-0-
						479	9							
*08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	10	1	583	3	N	273	1	0	272
						62	4	300	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	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	80	80	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	1	-0-

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

*07	1612 N	130	-0-	-1482	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	44	1	2717	3	N	-0-			-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	3	N	-0-			-0-
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1399	3	N	-0-			-0-
						9	4							
*11	2610 N	524	-0-	-2086	-0-	9	1	515	3	N	-0-			-0-
*12	1829 N	1356	-0-	-473	-0-	20	1	1129	3	N	188	188	1	-0-
						207	9							
01	0	1123	-0-	1123	1123	22	1	1101	3	N	-0-			-0-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

*07	11966 X	11267	-0-	-699	-0-	192	1	11073	3	Y	2	2	0	247
						2	9							
08	11749 X	10284	-0-	-1465	-0-	164	1	10120	3	Y	-0-			247
09	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	185	1	9774	3	Y	-0-			247
*10	11284 X	7790	-0-	-3494	-0-	152	1	7638	3	Y	-0-	112	1	135
*11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	198	1	11106	3	Y	-0-			135
*12	11253 X	8325	-0-	-2928	-0-	144	1	8181	3	Y	-0-	92	1	43
01	0	6795	-0-	6795	6795	133	1	6590	3	Y	65	108	1	-0-
						72	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	74 1	4257 3	Y	87	1 0	86 1	-0-		
08	4836 X	3812	-0-	-1024	-0-	96 9	3638 3	Y	105	105 1		-0-		
09	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	116 9	4145 3	Y	105	105 1		-0-		
*10	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	79 1	4260 3	Y	-0-			-0-		
*11	4290 X	1786	-0-	-2504	-0-	116 9	1744 3	Y	-0-			-0-		
*12	4495 X	2539	-0-	-1956	-0-	82 1	2490 3	Y	-0-			-0-		
01	0	3506	-0-	3506	3506	32 1	3347 3	Y	83	83 1		-0-		
						10 4								
						47 1								
						2 4								
						68 1								
						91 9								
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
*07	8091 X	3843	-0-	-4248	-0-	68 1	3712 3	N	1	1 0		217		
08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	62 4	9114 3	N	-0-			217		
09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	149 1	8382 3	N	-0-			217		
*10	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	159 1	9373 3	N	-0-			217		
*11	8910 X	8684	-0-	-226	-0-	181 1	8532 3	N	-0-			217		
*12	9207 X	6920	-0-	-2287	-0-	152 1	6798 3	N	-0-			217		
01	0	4464	-0-	4464	4464	122 1	4374 3	N	-0-			217		
						90 1								
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
*07	5611 X	174	-0-	-5437	-0-	3 1	171 3	N	-0-			9		
*08	4061 X	277	-0-	-3784	-0-	4 1	254 3	N	-0-			9		
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	19 4		N	-0-			9		
*10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			9		
*11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			9		
*12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	131 1	7353 3	N	-0-			9		
01	0	6220	-0-	6220	6220	19 4	6093 3	N	-0-			9		
						127 1								
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
*08	3162 X	1468	-0-	-1694	-0-	1113 3	68 4	N	261	261 1		-0-		
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	287 9	457 9	Y	415	415 1		-0-		
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	5686 3	547 9	Y	497	497 1		-0-		
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3266 3	320 9	Y	291	291 1		-0-		
*12	4991 X	2987	-0-	-2004	-0-	3764 3	486 9	Y	442	442 1		-0-		
01	4991 X	1705	-0-	-3286	-0-	2501 3	429 9	Y	390	390 1		-0-		
						1276 3								
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
*07	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	193 1	11110 3	N	-0-			13		
*08	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	168 1	10235 3	N	1	1 0		13		
09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7 4	8455 3	N	-0-			13		
*10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	159 1	5595 3	N	-0-			13		
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	107 1	1585 3	N	66	79 1		-0-		
*12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	28 1	4655 3	N	-0-			-0-		
01	0	17056	-0-	17056	17056	38 4	16712 3	N	-0-			-0-		
						84 1								
						20 4								
						344 1								



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #:		3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	223 1	12850 3	Y	-0-			-0-
*08		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	202 1	12382 3	Y	-0-			-0-
							13 4						
		09 10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	190 1	10088 3	Y	-0-			-0-
*10		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	252 1	13289 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
*11		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	258 1	14445 3	Y	236	236 1		-0-
							51 4	260 9					
*12		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	244 1	13619 3	Y	61	61 1		-0-
							14 4	67 9					
01		0	10576	-0-	10576	10576	224 1	10352 3	Y	-0-			-0-

KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944	
*07		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	124 1	7149 3	N	-0-			-0-
							13 4						
08		7161 X	7105	-0-	-56	-0-	112 1	6824 3	N	154	154 1		-0-
							169 9						
09		6930 X	6564	-0-	-366	-0-	121 1	6443 3	N	-0-			-0-
*10		7316 X	6949	-0-	-367	-0-	125 1	6514 3	N	282	282 1		-0-
							310 9						
*11		7050 X	5451	-0-	-1599	-0-	92 1	5158 3	N	183	183 1		-0-
							201 9						
*12		7285 X	5533	-0-	-1752	-0-	94 1	5227 3	N	193	193 1		-0-
							212 9						
01		0	3817	-0-	3817	3817	75 1	3628 3	N	93	93 1		-0-
							12 4	102 9					

WHEELER MCTEE		WELL #:		2H	RRCID ->	268144	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	12681	PERF.12832	- 17178	
*07		2480 X	1025	-0-	-1455	-0-	18 1	1007 3	N	-0-	54 1		113
08		3100 N	3653	-0-	553	553	58 1	3594 3	N	1	1 0		113
							1 9						
09		2400 N	1683	-0-	-717	-0-	30 1	1653 3	N	-0-			113
*10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	37 1	1983 3	N	-0-			113
*11		2400 X	570	-0-	-1830	-0-	10 1	560 3	N	-0-			113
*12		2480 X	791	-0-	-1689	-0-	13 1	778 3	N	-0-			113
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

GENTRY		WELL #:		13H	RRCID ->	268146	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13531	- 19631	
*07		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	140 1	7991 3	Y	-0-			173
*08		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	171 1	10504 3	Y	1	1 0	106 1	67
							13 4	1 9					
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
							3 4	1 9					
*11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	93 1	5194 3	Y	19	38 1		-0-
							4 4	21 9					
*12		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	105 1	5871 3	Y	27	27 1		-0-
							6 4	30 9					
01		0	4217	-0-	4217	4217	87 1	4130 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	477	127	0	350	1	-0-
						525	9									
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	5	1	404	3	N	430	430	0			-0-
						473	9									
*10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	45	3	193	9	N	175	175	0			-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	92	3	178	9	N	162	162	0			-0-
*12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	18	3	86	9	N	78	78	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012				TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238						
*07	2449 X	2125	-0-	-324	-0-	30	1	1677	3	N	366	366	1			-0-
						15	4	403	9							
*08	2449 X	642	-0-	-1807	-0-	8	1	509	3	N	101	101	1			-0-
						14	4	111	9							
09	2220 X	1610	-0-	-610	-0-	27	1	1378	3	N	186	186	1			-0-
						205	9									
*10	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	28	1	1395	3	N	373	373	1			-0-
						410	9									
*11	2070 X	665	-0-	-1405	-0-	8	1	441	3	N	196	196	1			-0-
						216	9									
*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	2657	-0-	2657	2657	45	1	2092	3	N	473	473	1			-0-
						520	9									

GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597						
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	81	1	4653	3	Y	-0-					3
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	70	1	4275	3	Y	1	1	0			3
						1	9									
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	68	1	3614	3	Y	7	10	1			-0-
						2	4	8	9							
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	71	1	3674	3	Y	-0-					-0-
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	57	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	58	1	3210	3	Y	13	13	1			-0-
						3	4	14	9							
01	0	2693	-0-	2693	2693	55	1	2638	3	Y	-0-					-0-

GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379						
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	63	1	3646	3	N	-0-					-0-
						43	4									
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	65	1	3952	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	47	1	2573	3	N	153	153	1			-0-
						34	4	168	9							
*10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2845	3	N	-0-					-0-
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	68	1	3799	3	N	-0-					-0-
*12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	55	1	3099	3	N	94	94	1			-0-
						22	4	103	9							
01	0	3058	-0-	3058	3058	63	1	2995	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	161 1	9270 3	Y	-0-			49
						8 4						
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	139 1	8538 3	Y	2	2	0	49
						2 9						
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	141 1	7603 3	Y	123	172	1	-0-
						43 4						
*10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	173 1	8959 3	Y	-0-			-0-
*11	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	143 1	7987 3	Y	-0-			-0-
*12	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	131 1	7268 3	Y	107	107	1	-0-
						25 4						
01	0	6500	-0-	6500	6500	134 1	6366 3	Y	-0-			-0-
-----												
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
*07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	85 1	4878 3	N	-0-			120
						12 4						
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	75 1	4572 3	N	1	1	0	120
						9 4						
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	67 1	3577 3	N	-0-			120
*10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	87 1	4546 3	N	-0-			120
*11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	79 1	4395 3	N	-0-			120
*12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	80 1	4442 3	N	-0-			120
01	0	4334	-0-	4334	4334	88 1	4246 3	N	-0-			120
-----												
GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 268411	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411			
*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	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	45 1	2521 3	N	-0-			81
*12	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	48 1	2629 3	N	-0-			81
01	0	1890	-0-	1890	1890	38 1	1852 3	N	-0-			81
-----												
ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021												
-----												
STS		WELL #:		7H	RRCID -> 268485	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 10698	PERF.11018	- 15858			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	84	84	1	-0-
01	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															
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012													TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	168	1	9758	3	Y	-0-		6		
08	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	196	1	12011	3	Y	2	2 0	6		
09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	180	1	9629	3	Y	97	103 1	-0-		
*10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	216	1	11556	3	Y	-0-		-0-		
*11	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	210	1	11770	3	Y	-0-		-0-		
*12	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	207	1	11406	3	Y	-0-		-0-		
01	0	7417	-0-	7417	7417	150	1	7267	3	Y	-0-		-0-		
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012													TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933
*07	11749 X	9999	-0-	-1750	-0-	168	1	9750	3	N	74	74 1	22		
*08	11749 X	10256	-0-	-1493	-0-	163	1	9917	3	N	107	107 1	22		
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-		
*11	10020 X	5808	-0-	-4212	-0-	100	1	5623	3	N	77	77 1	-0-		
*12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	195	1	10698	3	N	110	110 1	-0-		
01	0	11844	-0-	11844	11844	240	1	11394	3	N	191	191 1	-0-		
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012													TOTAL DEPTH 13070	PERF.13072	- 18905
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	117	1	6726	3	Y	-0-		5		
*08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	107	1	6532	3	Y	2	2 0	5		
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	109	1	5822	3	Y	59	64 1	-0-		
*10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	112	1	5966	3	Y	-0-		-0-		
*11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	16	1	905	3	Y	-0-		-0-		
*12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-		-0-		
01	0	73	-0-	73	73	1	1	50	3	Y	-0-		-0-		
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012													TOTAL DEPTH 13313	PERF.13749	- 18095
*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	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	171	1	9482	3	N	-0-		231		
*12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	58	1	3292	3	N	-0-		231		
01	0	8694	-0-	8694	8694	180	1	8514	3	N	-0-		231		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	521 1	1305 3	19 4	488 9	N	444	444 1			-0-
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	378 1	807 3	25 4	306 9	N	278	278 1			-0-
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	139 1	858 3	24 4	354 9	N	322	322 1			-0-
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1099 3	9 4	311 9	N	283	283 1			-0-
*11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	202 9		N	184	184 1			-0-
*12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	9 1	8 3	121 9		N	110	110 1			-0-
01	0	1435	-0-	1435	1435	18 1	898 3	76 4	443 9	N	403	403 1			-0-
-----															
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712															
*07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	99 1	5686 3	08 4	5062 3	N	-0-				139
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	83 1	5062 3	09 4	4630 3	N	-0-				139
09	5730 X	4717	-0-	-1013	-0-	87 1	4630 3	10 4	4059 3	N	-0-				139
*10	5921 X	4136	-0-	-1785	-0-	77 1	4059 3	11 4	4341 3	N	-0-				139
*11	5730 X	4419	-0-	-1311	-0-	78 1	4341 3	12 4	3840 3	N	-0-				139
*12	5797 X	3911	-0-	-1886	-0-	71 1	3840 3	01 4	5394 3	N	-0-				139
01	0	5507	-0-	5507	5507	113 1	5394 3			N	-0-				139
-----															
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
*07	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	173 1	10005 3	12 4	8024 3	N	-0-				107
08	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	131 1	8024 3	13 4	7437 3	N	-0-				107
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	140 1	7437 3	14 4	7278 3	N	-0-				107
*10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	139 1	7278 3	15 4	6817 3	N	-0-				107
*11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	121 1	6817 3	16 4	6568 3	N	-0-				107
*12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	118 1	6568 3	17 4	7162 3	N	-0-				107
01	0	7308	-0-	7308	7308	146 1	7162 3			N	-0-				107
-----															
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
*08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	37 1	2189 3	60 4	97 9	N	88	88 1			-0-
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	90 1	4788 3	21 4	772 9	N	702	702 1			-0-
*10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	88 1	4548 3	513 9		N	466	466 1			-0-
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	82 1	4587 3	605 9		N	550	550 1			-0-
*12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	62 1	3445 3	429 9		N	390	390 1			-0-
01	0	3113	-0-	3113	3113	60 1	2814 3	239 9		N	217	217 1			-0-
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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													
ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786						
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
*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	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-		95	1	5342	3	N	-0-			15
*12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		91	1	5140	3	N	-0-			15
01	0	6361	-0-	6361	6361		131	1	6230	3	N	-0-			15
-----															
ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013			TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847						
*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	4440 X	3851	-0-	-589	-0-		68	1	3783	3	N	-0-			85
*12	4588 X	3596	-0-	-992	-0-		62	1	3534	3	N	-0-			85
01	0	3665	-0-	3665	3665		72	1	3593	3	N	-0-			85
-----															
STS C		WELL #: 11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054						
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-
							94	9							
*10	14B2 EXT	136	-0-	136	1215		8	3	20	4	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1215						Y	-0-			-0-
*12	1215 X	-0-	-0-	-1215	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	1389	-0-	1389	1389		207	1	606	3	Y	524	524	1	-0-
							576	9							
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 3H		RRCID -> 270057		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244						
*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	2430 X	1890	-0-	-540	-0-		32	1	1858	3	N	-0-			-0-
*12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		86	1	4925	3	N	-0-			-0-
01	0	3813	-0-	3813	3813		80	1	3733	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270058		COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666						
*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	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		47	1	2609	3	N	-0-			-0-
							16	4							
*12	2790 X	2481	-0-	-309	-0-		43	1	2438	3	N	-0-			-0-
01	0	1885	-0-	1885	1885		39	1	1846	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 270059		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11233		PERF.11536 - 17546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	15655 X	10162	-0-	-5493	-0-	173	1	9989	3	N	-0-			26
*08	12958 X	10007	-0-	-2951	-0-	161	1	9822	3	N	-0-			26
						24	4							
09	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	245	1	12900	3	N	-0-			26
*10	11253 X	10813	-0-	-440	-0-	208	1	10605	3	N	-0-			26
*11	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	194	1	10841	3	N	-0-			26
*12	13578 X	11789	-0-	-1789	-0-	208	1	11495	3	N	63	89	1	-0-
						17	4	69	9					
01	0	14059	-0-	14059	14059	291	1	13768	3	N	-0-			-0-
DONNELL 457		WELL #: 2H		RRCID -> 270098		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11556		PERF.12024 - 17176				
*07	2449 X	965	-0-	-1484	-0-	13	1	750	3	N	184	184	1	-0-
						202	9							
*08	2449 X	1461	-0-	-988	-0-	21	1	1167	3	N	206	4	0	202 1 -0-
						46	4	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	1380 X	106	-0-	-1274	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
*12	1426 X	285	-0-	-1141	-0-	5	1	280	3	N	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	133	1	1	28	3	N	79	79	1	-0-
						17	4	87	9					
STS C		WELL #: 9H		RRCID -> 270101		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11320 - 16858				
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-
*12	901 X	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	1255	-0-	1255	1255	211	1	772	3	Y	247	247	1	-0-
						272	9							
WHIPPLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 270102		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12175 - 16248				
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
09	810 N	193	-0-	-617	-0-	3	1	190	3	N	-0-			-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	3	N	188	188	1	-0-
						43	4	207	9					
*11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	10	1	579	3	N	-0-			-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	69	69	1	-0-
						17	4	76	9					
01	0	567	-0-	567	567	10	1	557	3	N	-0-			-0-
JC MARTIN		WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11215 - 16171				
*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	412 X	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-			12
*12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	99	1	4713	3	Y	-0-	8	1	4
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1768	3	Y	-0-	4	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	20 1	1109 3	Y	-0-			24
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	57 1	3164 3	Y	-0-	16 1		8
01	0	4184	-0-	4184	4184	6 4	85 1	4099 3	Y	-0-	8 1	-0-
-----												
JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135			
*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	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	122 1	6935 3	Y	-0-			35
*12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	167 1	9429 3	Y	-0-	24 1		11
01	0	8827	-0-	8827	8827	8 4	179 1	8533 3	Y	75	86 1	-0-
32 4						83 9						
-----												
SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356			
*07	3472 X	1003	-0-	-2469	-0-	17 1	971 3	N	-0-			182
						15 4						
*08	3162 X	2269	-0-	-893	-0-	36 1	2220 3	N	-0-			182
						13 4						
09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	40 1	2126 3	N	-0-			182
*10	1395 X	129	-0-	-1266	-0-	3 1	126 3	N	-0-			182
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	41 1	2247 3	N	-0-			182
*12	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	34 1	1889 3	N	-0-			182
01	0	1948	-0-	1948	1948	40 1	1908 3	N	-0-			182
-----												
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940			
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	6300 X	3912	-0-	-2388	-0-	3912 3		Y	-0-			-0-
*12	6696 X	5144	-0-	-1552	-0-	5137 3	7 4	Y	-0-			-0-
01	0	6040	-0-	6040	6040	6040 3		Y	-0-			-0-
-----												
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985			
*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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			134
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	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			
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.L// 085408  
 GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	3210 X	1292	-0-	-1918	-0-	18	1	1014	3	N	236	236	1			-0-
						260	9									
*12	3317 X	1204	-0-	-2113	-0-	18	1	997	3	N	172	172	1			-0-
						189	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

*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	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	3	Y	-0-					19
*12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	29	1	1598	3	Y	-0-	13	1			6
						5	4									
01	0	2855	-0-	2855	2855	59	1	2796	3	Y	-0-	6	1			-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	429	3	Y	36	36	1			-0-
						11	4	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	T. A.	1146	-0-	1146	3859	19	1	1096	3	Y	23	23	1			-0-
						6	4	25	9							
*12	4211 X	352	-0-	-3859	-0-	6	1	332	3	Y	10	10	1			-0-
						3	4	11	9							
01	0	1588	-0-	1588	1588	31	1	1468	3	Y	66	66	1			-0-
						16	4	73	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	1463	3	Y	1	14	1			95
						1	9									
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	Y	7	24	1			87
						8	9									
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	-0-	23	1			64
*10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	-0-					64
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	3	Y	-0-					64
*12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	1	19	1			46
						1	9									
*01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	17	1	840	3	Y	-0-	27	1			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
*07	08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	75 1	4335 3	Y	-0-	28 1	190
		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	71 1	4335 3	Y	25	50 1	194
							28 9					
	09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	81 1	4306 3	Y	-0-	52 1	142
*10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	109 1	5662 3	Y	-0-		142
*11		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	36 1	2012 3	Y	-0-		142
*12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	65 1	3641 3	Y	-0-	41 1	101
*01		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	78 1	3868 3	Y	-0-	60 1	41
-----												
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125												
*07	08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	12 1	653 3	Y	-0-		20
		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	16 1	1026 3	Y	-0-		20
		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	29 1	1518 3	Y	-0-		20
*10		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	21 1	1083 3	Y	-0-		20
*11		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	36 1	2017 3	Y	-0-		20
*12		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	34 1	1889 3	Y	-0-	14 1	6
							5 4					
01		0	2749	-0-	2749	2749	57 1	2692 3	Y	-0-	6 1	-0-
-----												
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332												
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041												
*07	08	6169 X	4729	-0-	-1440	-0-	81 1	4635 3	Y	-0-		29
							13 4					
		5952 X	5477	-0-	-475	-0-	88 1	5389 3	Y	-0-		29
		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	102 1	5377 3	Y	-0-		29
*10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	106 1	5501 3	Y	-0-		29
*11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	97 1	5396 3	Y	-0-		29
*12		5673 X	4974	-0-	-699	-0-	88 1	4886 3	Y	-0-		29
01		0	6139	-0-	6139	6139	126 1	6013 3	Y	-0-		29
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238												
*07	*08	8091 X	4662	-0-	-3429	-0-	79 1	4556 3	Y	-0-		19
							27 4					
		7192 X	5254	-0-	-1938	-0-	84 1	5157 3	Y	-0-		19
							13 4					
		5910 X	5093	-0-	-817	-0-	94 1	4999 3	Y	-0-		19
*10		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	96 1	4982 3	Y	-0-		19
*11		5070 X	3764	-0-	-1306	-0-	66 1	3698 3	Y	-0-		19
*12		5270 X	4641	-0-	-629	-0-	81 1	4560 3	Y	-0-		19
01		0	5265	-0-	5265	5265	108 1	5157 3	Y	-0-		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHEELER 5		WELL #:		3H	RRCID -> 270938	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12786	PERF.13197	- 17737		
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
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	66 1	3763 3	Y	21	21 1	-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	14 4	23 9	Y	38	3 0	35 1
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	42 9	3614 3	Y	-0-		-0-
*10	3937 X	2609	-0-	-1328	-0-	68 1	2559 3	Y	-0-		-0-
*11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	50 1	3720 3	Y	66	66 1	-0-
*12	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	67 1	3545 3	Y	64	64 1	-0-
01	0	2541	-0-	2541	2541	73 9	2490 3	Y	-0-		-0-
JC MARTIN		WELL #:		28H	RRCID -> 270939	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 11193	PERF.11153	- 16826		
*07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	66 1	2260 3	Y	-0-	12 1	86
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	14 4	2092 3	Y	12	23 1	90
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	42 9	1610 3	Y	-0-	24 1	66
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	30 1	1370 3	Y	-0-		66
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	27 1	848 3	Y	-0-		66
*12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	15 1	916 3	Y	-0-	19 1	47
01	0	1647	-0-	1647	1647	16 1	1616 3	Y	-0-	28 1	19
WILLIE RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 270940	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10750	- 15405		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOWRY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270941	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11330	- 17304		
*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	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	21 1	1149 3	N	-0-		48
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9 1	530 3	N	-0-		48
01	0	143	-0-	143	143	3 1	140 3	N	-0-		48
HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 270943	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11515	- 16494		
*07	8308 X	3852	-0-	-4456	-0-	66 1	3786 3	N	-0-		-0-
*08	6727 X	4578	-0-	-2149	-0-	73 1	4489 3	N	-0-		-0-
09	6330 X	4972	-0-	-1358	-0-	16 4	4880 3	N	-0-		-0-
*10	5921 X	4984	-0-	-937	-0-	92 1	4890 3	N	-0-		-0-
*11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	94 1	5202 3	N	-0-		-0-
*12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	93 1	5284 3	N	-0-		-0-
01	0	5003	-0-	5003	5003	95 1	4901 3	N	-0-		-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		17H	RRCID -> 270979	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10960	- 17031		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN A		WELL #: 18H		RRCID -> 270983		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550								
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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	169	1	2534	3	N	-0-					165
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	104	1	494	3	N	-0-					165
01	0	576	-0-	-0-	576	85	1	491	3	N	-0-					165
-----																
DORA MARTIN 1716		WELL #: 3H		RRCID -> 271159		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
-----																
DORA MARTIN 1716		WELL #: 2H		RRCID -> 271160		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	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								
*08	5425 X	4960	-0-	-465	-0-	4944	3	16	4	Y	-0-					223
09	5430 X	3287	-0-	-2143	-0-	3287	3			Y	-0-					223
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
*11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6030	3	2	9	Y	-0-	225	1			-0-
*12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4999	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
01	0	3703	-0-	3703	3703	3703	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWN-TRUSTS		WELL #: 9H		RRCID -> 271183		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290								
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-					Y	-0-					-0-
*11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4816	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
*12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2957	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
01	0	2388	-0-	2388	2388	2388	3			Y	-0-					-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
EDWARDS B		WELL #:		1H		RRCID -> 271186			COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163			
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
-----															
*07		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-			192
*08		3441 X	2383	-0-	-1058	-0-	2352	3	31	4	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
*12		4247 X	2871	-0-	-1376	-0-	2871	3			Y	-0-			37
01		0	3227	-0-	3227	3227	3227	3			Y	-0-			37
-----															
WK UNIT 14		WELL #:		1H		RRCID -> 271202			COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007			
*08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	3	55	4	N	184	184	1	-0-
							202	9							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
*11		210 N	116	-0-	-94	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-
01		0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-
-----															
WHEELER 5		WELL #:		2H		RRCID -> 271206			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679			
*07		899 N	836	-0-	-63	-0-	14	1	807	3	Y	5	5	1	-0-
							9	4	6	9					
08		806 N	545	-0-	-261	-0-	8	1	531	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-			-0-
*10		837 N	648	-0-	-189	-0-	13	1	635	3	Y	-0-			-0-
*11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1393	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
*12		1271 N	750	-0-	-521	-0-	13	1	709	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
01		0	986	-0-	986	986	21	1	965	3	Y	-0-			-0-
-----															
STS B		WELL #:		4H		RRCID -> 271208			COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758			
08		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	Y	2	2	0	157
							355	4	2	9					
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	845	1002	1	-0-
							220	4	930	9					
*10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	Y	190	190	1	-0-
							10	4	209	9					
*11		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	3	Y	1391	1391	1	-0-
							1530	9							
*12		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	189	189	1	-0-
							208	9							
*01		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	953	3	Y	697	697	1	-0-
							767	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	82 1	4771 3	Y	32	32 1	-0-	
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	35 9	4857 3	Y	49	4 0	45 1	-0-
09	5280 X	4623	-0-	-657	-0-	54 9	4537 3	Y	-0-			-0-
*10	5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	86 1	3233 3	Y	-0-			-0-
*11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	63 1	5237 3	Y	97	97 1	-0-	
*12	4991 X	4598	-0-	-393	-0-	94 1	4407 3	Y	100	100 1	-0-	
01	0	3302	-0-	3302	3302	107 9	3236 3	Y	-0-			-0-
						110 9						
						66 1						
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150												
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	1020 N	231	-0-	-789	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	764 3	150 9	Y	136	136 1	-0-	
01	0	709	-0-	709	709	709 3		Y	-0-			-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663												
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	463 1	-0-	
*11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	5828 3	438 9	N	398	398 1	-0-	
*12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	4913 3	604 9	N	549	549 1	-0-	
01	0	9082	-0-	9082	9082	8487 3	595 9	N	541	541 1	-0-	
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916												
08	14B2 EXT	1536	-0-	1536	1536	6 1	1529 3	Y	1	1 0	51 1	61
09	14B2 EXT	2873	-0-	2873	4409	1 9	2011 3	Y	576	637 1		-0-
*10	T. A.	911	-0-	911	5320	73 1	634 9					
*11	6313 X	993	-0-	-5320	-0-	155 4	858 3	Y	41	41 1	-0-	
*12	2976 X	527	-0-	-2449	-0-	3 1	45 9					
01	0	728	-0-	728	728	5 4	647 3	Y	277	277 1	-0-	
						41 1						
						305 9						
						13 1	480 3	Y	31	31 1	-0-	
						34 9						
						18 1	451 3	Y	235	235 1	-0-	
						259 9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619												
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
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1 9	108 9	Y	98	309 1	-0-	
*12	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	5485 3	69 9	Y	63	63 1	-0-	
*01	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	12663 3		Y	-0-			-0-
						11628 3		Y				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		2H	RRCID -> 271388	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11015	- 15765			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		1975 N	1975	-0-	-0-	5 1	1212 3	Y	2	1 0	4 1	5
						756 4	2 9					
09		3000 N	3180	-0-	180	93 1	2286 3	Y	590	595 1		-0-
						152 4	649 9					
*10		1322 N	1142	-0-	-180	3 1	1025 3	Y	51	51 1		-0-
						58 4	56 9					
*11		2185 N	2185	-0-	-0-	70 1	1264 3	Y	499	499 1		-0-
						302 4	549 9					
*12		682 X	231	-0-	-451	5 1	205 3	Y	18	18 1		-0-
						1 4	20 9					
*01		1361 X	1361	-0-	-0-	20 1	986 3	Y	200	200 1		-0-
						135 4	220 9					
-----												
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID -> 271389	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 11613	PERF.11550	- 16001			
*07		4216 X	3966	-0-	-250	67 1	3899 3	N	-0-			29
08		4334 X	4334	-0-	-0-	70 1	4262 3	N	2	2 0		29
						2 9						
09		4080 X	825	-0-	-3255	15 1	810 3	N	-0-			29
*10		4216 X	1282	-0-	-2934	24 1	1258 3	N	-0-			29
*11		4080 X	3972	-0-	-108	70 1	3902 3	N	-0-			29
*12		4216 X	3653	-0-	-563	65 1	3588 3	N	-0-			29
01		0	2283	-0-	2283	41 1	1938 3	N	225	254 1		-0-
						56 4	248 9					
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID -> 271390	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11274	PERF.11325	- 17208			
*07		14198 X	10820	-0-	-3378	183 1	10637 3	N	-0-			-0-
08		12493 X	11012	-0-	-1481	178 1	10834 3	N	-0-			-0-
09		12244 X	12244	-0-	-0-	226 1	12018 3	N	-0-			-0-
*10		11811 X	11163	-0-	-648	210 1	10953 3	N	-0-			-0-
*11		12006 X	12006	-0-	-0-	211 1	11795 3	N	-0-			-0-
*12		12648 X	12433	-0-	-215	220 1	12094 3	N	86	86 1		-0-
						24 4	95 9					
01		0	11547	-0-	11547	241 1	11306 3	N	-0-			-0-
-----												
GLADYS WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 271392	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12085	- 18107			
08		2046 X	1728	-0-	-318	1590 3	138 9	Y	125	125 1		-0-
09		2670 X	1471	-0-	-1199	1185 3	286 9	Y	260	260 1		-0-
*10		2759 X	1878	-0-	-881	1042 3	836 9	Y	760	760 1		-0-
*11		2670 X	1137	-0-	-1533	574 3	563 9	Y	512	512 1		-0-
*12		1736 X	1456	-0-	-280	936 3	520 9	Y	473	473 1		-0-
01		0	401	-0-	401	236 3	165 9	Y	150	150 1		-0-
-----												
BROWN-TRUSTS		WELL #:		11H	RRCID -> 271420	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 11171	PERF.11170	- 16873			
08		4495 X	3521	-0-	-974	3339 3	182 9	Y	165	1 0	164 1	-0-
09		2940 X	1194	-0-	-1746	1194 3		Y	-0-			-0-
*10		3666 X	3666	-0-	-0-	3476 3	190 9	Y	173	173 1		-0-
*11		4946 X	4946	-0-	-0-	4728 3	218 9	Y	198	198 1		-0-
*12		887 X	887	-0-	-0-	636 3	251 9	Y	228	228 1		-0-
01		0	5188	-0-	5188	5099 3	89 9	Y	81	81 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*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	-0-
						218	9							
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	-0-
						16	4	119	9					
*11	3930 X	3810	-0-	-120	-0-	65	1	3659	3	N	78	78	1	-0-
						86	9							
*12	4743 X	2286	-0-	-2457	-0-	38	1	2172	3	N	69	69	1	-0-
						76	9							
01	0	5555	-0-	5555	5555	108	1	5336	3	N	101	101	1	-0-
						111	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
*08	7378 X	5340	-0-	-2038	-0-	5310	3	29	4	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*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	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3807	3	40	4	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
*12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7402	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
*01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
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	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-			-0-
*12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
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	780 X	330	-0-	-450	-0-	255	3	1	4	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*12	682 X	53	-0-	-629	-0-	44	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
*07	5022 X	4876	-0-	-146	-0-	4139	3	133	4	Y	549	549	1	-0-
						604	9							
*08	3968 X	3454	-0-	-514	-0-	3101	3	64	4	Y	263	263	1	-0-
						289	9							
*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-
*12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5591	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
01	0	1914	-0-	1914	1914	1412	3	502	9	Y	456	456	1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 22H		RRCID -> 271639		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-		-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	Y	38	38 1	-0-
						42	9				
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9				
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	369	-0-	369	369	307	3	Y	56	56 1	-0-

  

DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		108
						8	4				
09	3000 N	12054	-0-	9054	9054	789	1	N	1505	1613 1	-0-
						223	4				
*10	3100 N	2991	-0-	-109	8945	177	1	N	565	565 1	-0-
						622	9				
*11	3000 N	3698	-0-	698	9643	310	1	N	1060	1060 1	-0-
						1166	9				
*12	12707 X	3064	-0-	-9643	-0-	283	1	N	689	689 1	-0-
						758	9				
01	0	3135	-0-	3135	3135	369	1	N	636	636 1	-0-
						700	9				

  

STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

BROWN-TRUSTS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271748		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203		
*07	13981 X	11295	-0-	-2686	-0-	189	1	N	-0-		-0-
08	13981 X	12984	-0-	-997	-0-	205	1	N	225	4 0 221 1	-0-
						248	9				
09	12870 X	11379	-0-	-1491	-0-	209	1	N	-0-		-0-
*10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-		-0-
*11	12840 X	7949	-0-	-4891	-0-	142	1	N	-0-		-0-
*12	12989 X	12005	-0-	-984	-0-	208	1	N	-0-		-0-
01	0	19261	-0-	19261	19261	397	1	N	-0-		-0-

  

STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179		
*08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	1781	3	Y	498	1 0 497 1	-0-
						548	9				
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1515	3	Y	303	303 1	-0-
						333	9				
*10	2015 X	718	-0-	-1297	-0-	543	3	Y	135	135 1	-0-
						149	9				
*11	2250 X	84	-0-	-2166	-0-	83	3	Y	1	1 1	-0-
*12	2325 X	1515	-0-	-810	-0-	1093	3	Y	384	384 1	-0-
01	0	1174	-0-	1174	1174	601	3	Y	521	521 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	810 N	165	-0-	-645	-0-	103 3	62 9	Y	56	56 1			-0-
*12	620 N	332	-0-	-288	-0-	226 3	106 9	Y	96	96 1			-0-
01	0	296	-0-	296	296	135 3	161 9	Y	146	146 1			-0-
-----													
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805													
*07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	561 1	1765 3	N	87	87 1			-0-
08	2356 X	1699	-0-	-657	-0-	479 1	1218 3	N	2	2 0			-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	527 1	1864 3	N	367	367 1			-0-
*10	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	404 9	555 1	N	372	372 1			-0-
*11	2550 X	1697	-0-	-853	-0-	409 9	342 1	N	346	346 1			-0-
*12	2883 X	878	-0-	-2005	-0-	381 9	244 1	N	377	377 1			-0-
01	0	2213	-0-	2213	2213	415 9	255 1	N	695	695 1			-0-
						765 9							
-----													
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305													
08	6499 X	2281	-0-	-4218	-0-	2204 3	77 9	Y	70	70 1			-0-
09	2400 X	401	-0-	-1999	-0-	401 3		Y	-0-				-0-
*10	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6985 3	442 9	Y	402	402 1			-0-
*11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6065 3	97 9	Y	88	88 1			-0-
*12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2693 3	62 9	Y	56	56 1			-0-
01	0	2489	-0-	2489	2489	2452 3	37 9	Y	34	34 1			-0-
-----													
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825													
*08	5766 X	3221	-0-	-2545	-0-	2983 3	64 4	Y	158	5 0	153 1		-0-
09	6030 X	3331	-0-	-2699	-0-	174 9	3103 3	Y	164	164 1			-0-
*10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	180 9		Y	37	37 1			-0-
*11	6000 X	4859	-0-	-1141	-0-	4477 3	78 4	Y	276	276 1			-0-
*12	4898 X	2394	-0-	-2504	-0-	304 9	2265 3	Y	117	117 1			-0-
01	0	6929	-0-	6929	6929	6269 3	660 9	Y	600	600 1			-0-
-----													
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622													
08	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	23 1	1451 3	N	1	1 0			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	1 9		N	-0-				-0-
*10	3007 X	488	-0-	-2519	-0-	11 1	477 3	N	-0-				-0-
*11	2460 X	1573	-0-	-887	-0-	28 1	1545 3	N	-0-				-0-
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-				-0-
01	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														
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2347	3	N	-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-			27
						1	4							
*10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	52	1	2703	3	N	-0-			27
*11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2551	3	N	-0-			27
*12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	3	N	-0-			27
						1	4							
01	0	1542	-0-	1542	1542	32	1	1510	3	N	-0-			27
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
*08	4433 X	3631	-0-	-802	-0-	2641	3	41	4	Y	863	1	0	862 1 -0-
						949	9							
09	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2193	3	36	4	Y	497	497	1	-0-
						547	9							
*10	3007 X	2285	-0-	-722	-0-	1433	3	65	4	Y	715	715	1	-0-
						787	9							
*11	3480 X	389	-0-	-3091	-0-	264	3	6	4	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
*12	3596 X	1528	-0-	-2068	-0-	1080	3	448	9	Y	407	407	1	-0-
01	0	690	-0-	690	690	470	3	220	9	Y	200	200	1	-0-
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	1899	3	961	9	Y	874	874	1	-0-
09	2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1593	3	528	9	Y	480	480	1	-0-
*10	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	2377	3	547	9	Y	497	497	1	-0-
*11	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2388	3	344	9	Y	313	313	1	-0-
*12	3255 X	1514	-0-	-1741	-0-	1297	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
01	0	304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
08	7781 X	7021	-0-	-760	-0-	7021	3			Y	-0-			276
09	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-			276
*10	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			Y	-0-			276
*11	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-			276
*12	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12271	3	127	9	Y	115	143	1	248
01	0	9378	-0-	9378	9378	9270	3	108	9	Y	98	98	1	248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	4	Y	587	1	0	586	1	-0-
						646	9									
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2520	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
*10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2226	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
*11	3900 X	2397	-0-	-1503	-0-	1602	3	1	4	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
*12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	3160	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
01	0	2306	-0-	2306	2306	1643	3	1	4	Y	602	602	1			-0-
						662	9									
STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357						
*08	868 X	745	-0-	-123	-0-	719	3	6	4	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2814	3	35	4	Y	156	156	1			-0-
						172	9									
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	4	Y	301	301	1			-0-
						331	9									
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3450	3	4	4	Y	77	77	1			-0-
						85	9									
*12	868 X	181	-0-	-687	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	0	274	-0-	274	274	221	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209						
08	2170 X	1844	-0-	-326	-0-	1819	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	-0-
09	3030 X	198	-0-	-2832	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*10	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5835	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
01	0	1282	-0-	1282	1282	1240	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912						
*08	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2755	3	39	4	Y	139	5	0	134	1	-0-
						153	9									
09	3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	1624	3	23	4	Y	77	77	1			-0-
						85	9									
*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	37	37	1			-0-
*11	3810 X	3372	-0-	-438	-0-	3107	3	56	4	Y	190	190	1			-0-
						209	9									
*12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4586	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
01	0	3817	-0-	3817	3817	3420	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215						
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	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	6720 X	6569	-0-	-151	-0-	6533 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
*12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359 3		Y	-0-			-0-
01	0	1901	-0-	1901	1901	1793 3	108 9	Y	98	98 1		-0-

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

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	2250 N	1723	-0-	-527	-0-	1606 3	117 9	Y	106	106 1		-0-
*12	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647 3		Y	-0-			-0-
01	0	624	-0-	624	624	569 3	55 9	Y	50	50 1		-0-

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

*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	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	121	121 1		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	1645	-0-	1645	1645	27 1	1243 3	Y	341	341 1		-0-
						375 9						

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

*07	310 N	194	-0-	-116	-0-	3 1	191 3	Y	-0-			15
08	930 N	242	-0-	-688	-0-	4 1	238 3	Y	-0-			15
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	13 1	680 3	Y	-0-			15
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	14 1	691 3	Y	-0-			15
*11	3000 N	3985	-0-	985	985	69 1	3916 3	Y	-0-			15
*12	2898 N	1913	-0-	-985	-0-	34 1	1876 3	Y	-0-	10 1		5
						3 4						
01	0	1051	-0-	1051	1051	21 1	1030 3	Y	-0-	5 1		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

*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	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	168 1	9422 3	N	321	321 1		-0-
						353 9						
*12	12245 X	11857	-0-	-388	-0-	209 1	11515 3	N	121	121 1		-0-
						133 9						
01	0	10307	-0-	10307	10307	202 1	9937 3	N	153	153 1		-0-
						168 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11600 - 18449						
*07	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	13	1	770	3	Y	274	274	1			-0-
						301	9									
08	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	16	1	943	3	Y	171	171	1			-0-
						188	9									
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	603	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*10	1085 N	519	-0-	-566	-0-	8	1	409	3	Y	93	93	1			-0-
						102	9									
*11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	13	1	733	3	Y	123	123	1			-0-
						135	9									
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	942	3	Y	394	394	1			-0-
						433	9									
01	0	1656	-0-	1656	1656	33	1	1566	3	Y	52	52	1			-0-
						57	9									

EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12288		PERF.12355 - 17490						
*07	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	1333 N	139	-0-	-1194	-0-	2	1	102	3	N	4	4	1			-0-
						31	4	4	9							
09	840 N	414	-0-	-426	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	22	22	1			-0-
						27	4	24	9							
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	N	23	23	1			-0-
						25	9									
*12	434 N	192	-0-	-242	-0-	3	1	105	3	N	76	76	1			-0-
						84	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID -> 273299		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12214 - 17406						
*07	1767 N	493	-0-	-1274	-0-	8	1	485	3	N	-0-					-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1379	3	N	106	4	0	102	1	-0-
						117	9									
09	1380 N	706	-0-	-674	-0-	13	1	683	3	N	-0-					-0-
						10	4									
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	3	N	75	75	1			-0-
						83	9									
*11	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	21	1	1223	3	N	77	77	1			-0-
						85	9									
*12	744 N	395	-0-	-349	-0-	5	1	265	3	N	114	114	1			-0-
						125	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 273420		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12530 - 18072						
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1130	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	783	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
*10	1271 N	785	-0-	-486	-0-	625	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
*11	1230 N	265	-0-	-965	-0-	144	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
*12	961 N	222	-0-	-739	-0-	147	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	0	96	-0-	96	96	48	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER		WELL #: 15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	203 3	177 9			Y	161	161 0		-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	91 3	87 9			Y	79	78 0	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT		WELL #: 2H		RRCID -> 273434		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964					
*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	7200 X	5400	-0-	-1800	-0-	95 1	5305 3	N			-0-			-0-
*12	7440 X	5322	-0-	-2118	-0-	94 1	5228 3	N			-0-			-0-
01	0	5033	-0-	5033	5033	104 1	4929 3	N			-0-			-0-

FORREST WHEELER		WELL #: 10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288					
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	2040 X	593	-0-	-1447	-0-	592 3	1 9	Y			1	1 1		-0-
*12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2856 3	18 9	Y			16	16 1		-0-
01	0	3189	-0-	3189	3189	2714 3	475 9	Y			432	432 1		-0-

JC MARTIN		WELL #: 42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682					
*02	868 X	184	-0-	-684	-0-	3 1	181 3	Y			-0-			109
*03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	38 1	1689 3	Y			-0-			109
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	72 1	3261 3	Y			-0-	36 1		73
*05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	23 1	1233 3	Y			-0-			73
*06	930 X	80	-0-	-850	-0-	1 1	79 3	Y			-0-			73
*07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y			-0-			73
*08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	63 1	4001 3	Y			-0-			73
*09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	24 1	1352 3	Y			-0-			73
*10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	26 1	1473 3	Y			-0-			73
*11	930 X	418	-0-	-512	-0-	7 1	411 3	Y			-0-			73
*12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	23 1	1309 3	Y			-0-			73
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	54 4					-0-			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		21H	RRCID ->	273503	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10200	- 14874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*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
*05	2883 X	988	-0-	-1895	-0-	1 9							
*06	2790 X	316	-0-	-2474	-0-	18 1	970 3	Y		-0-			117
*07	1023 X		-0-	-1023	-0-	6 1	310 3	Y		-0-			117
*08	1023 X	79	-0-	-944	-0-			Y		-0-			117
*09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	Y		-0-			117
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28 1	1541 3	Y		-0-			117
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	13 1	705 3	Y		-0-			117
*12	1612 N	960	-0-	-652	-0-	20 1	1091 3	Y		-0-			117
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	17 1	943 3	Y		-0-			117
						23 1	1040 3	Y		-0-			117

HEIM		WELL #:		4H	RRCID ->	273515	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10873	- 16411
*07	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	180 1	10426 3	N		-0-		-0-
*08	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	32 4						-0-
09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	177 1	10845 3	N		-0-		-0-
*10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	29 4						-0-
*11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	207 1	10960 3	N		-0-		-0-
*12	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	218 1	11305 3	N		-0-		-0-
01	0	12119	-0-	12119	12119	229 1	12888 3	N		-0-		-0-
						202 1	10978 3	N		-0-		-0-
						249 1	11870 3	N		-0-		-0-

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	273535	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12109	PERF.12414	- 18021
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	1200 X	747	-0-	-453	-0-	447 3	300 9	Y	273	273 1		-0-
*12	1085 X	363	-0-	-722	-0-	222 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
01	0	115	-0-	115	115	41 3	74 9	Y	67	67 1		-0-

STOREY 267		WELL #:		4H	RRCID ->	273546	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11087	- 15742
08	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	117 1	3924 3	N	364	364 1		-0-
09	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	400 9						-0-
10	0	6477	-0-	6477	6477	86 1	3154 3	N	185	185 1		-0-
11	0	4835	-0-	4835	11312	204 9						-0-
12	0	3321	-0-	3321	14633	179 1	5669 3	N	572	572 1		-0-
01	0	4973	-0-	4973	19606	629 9						-0-
						116 1	4418 3	N	274	274 1		-0-
						301 9						-0-
						86 1	2931 3	N	276	276 1		-0-
						304 9						-0-
						157 1	4463 3	N	321	321 1		-0-
						353 9						-0-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3410 X	1340	-0-	-2070	-0-	19 1	1065 3	Y	-0-			-0-
						256 4						
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	41 1	2549 3	Y	803	803 1		-0-
						456 4						
09	3300 X	1161	-0-	-2139	-0-	13 1	695 3	Y	-0-			-0-
						453 4						
*10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	26 1	1424 3	Y	304	304 1		-0-
						334 9						
*11	3300 X	1107	-0-	-2193	-0-	13 1	722 3	Y	338	338 1		-0-
						372 9						
*12	3410 X	537	-0-	-2873	-0-	10 1	499 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
01	0	702	-0-	702	702	12 1	655 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

*07	1457 N	486	-0-	-971	-0-	5 1	272 3	Y	-0-			-0-
						209 4						
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	10 1	609 3	Y	202	202 1		-0-
						113 4						
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y	-0-			-0-
						296 4						
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14 1	739 3	Y	159	159 1		-0-
						175 9						
*11	930 N	746	-0-	-184	-0-	9 1	482 3	Y	232	232 1		-0-
						255 9						
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10 1	499 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
01	0	671	-0-	671	671	12 1	617 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

*07	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	16 1	8014 3	N	11749	11749 0		386
						12924 9						
*08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	13 1	1929 3	N	2818	2819 0		385
						3100 9						
09	2430 X	636	-0-	-1794	-0-	12 1	624 3	N	-0-			385
*10	2511 X	335	-0-	-2176	-0-	7 1	328 3	N	-0-			385
*11	2430 X	653	-0-	-1777	-0-	11 1	642 3	N	-0-			385
*12	2511 X	853	-0-	-1658	-0-	15 1	838 3	N	-0-			385
01	0	570	-0-	570	570	12 1	558 3	N	-0-			385

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*08	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	3482 3	20 4	Y	188	188 1		-0-
						207 9						
09	4110 X	3547	-0-	-563	-0-	2986 3	88 4	Y	430	430 1		-0-
						473 9						
*10	4247 X	3341	-0-	-906	-0-	2930 3	19 4	Y	356	356 1		-0-
						392 9						
*11	4110 X	45	-0-	-4065	-0-	29 3	1 4	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*12	4247 X	312	-0-	-3935	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
01	0	2006	-0-	2006	2006	1878 3	128 9	Y	116	116 1		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4280	3	64	4	Y	221	3 0	218 1	-0-
						243	9							
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	5130 X	3861	-0-	-1269	-0-	3548	3	65	4	Y	225	225 1		-0-
						248	9							
*12	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	5696	3	483	9	Y	439	439 1		-0-
01	0	4340	-0-	4340	4340	3891	3	449	9	Y	408	408 1		-0-
-----														
FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703					
*08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	4	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	985 X	985	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500 0		-0-
						550	9							
*12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	4	Y	1112	579 0	533 1	-0-
						1223	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388					
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
*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	6750 X	5980	-0-	-770	-0-	103	1	5799	3	N	71	71 1		-0-
						78	9							
*12	6975 X	5449	-0-	-1526	-0-	92	1	5177	3	N	164	164 1		-0-
						180	9							
01	0	6572	-0-	6572	6572	134	1	6340	3	N	89	89 1		-0-
						98	9							
-----														
FORREST WHEELER		WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202					
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	14446 X	1922	-0-	-12524	-0-	394	3	1528	9	Y	1389	1389 1		-0-
*12	4650 X	3003	-0-	-1647	-0-	1610	3	1393	9	Y	1266	1266 1		-0-
01	0	3082	-0-	3082	3082	2694	3	388	9	Y	353	353 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	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								
*08	3441 X	2486	-0-	-955	-0-	2446	3	15	4	Y	23	260	1			-0-
							25		9							
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4080 X	1705	-0-	-2375	-0-	1409	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
*12	4216 X	3605	-0-	-611	-0-	3352	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	0	2946	-0-	2946	2946	2846	3	100	9	Y	91	91	1			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123								
*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	14820 X	11279	-0-	-3541	-0-	198	1	11081	3	N	-0-					13
*12	14322 X	12346	-0-	-1976	-0-	222	1	12124	3	N	-0-					13
01	0	11048	-0-	11048	11048	227	1	10821	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 2H		RRCID -> 274514		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480								
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	12450 X	11703	-0-	-747	-0-	11554	3	149	9	Y	135	135	1			215
*12	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19253	3	84	9	Y	76	76	1			215
01	0	13317	-0-	13317	13317	13240	3	77	9	Y	70	70	1			215

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497								
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	74	1	4395	3	N	547	547	1			-0-
						602	9									
*08	3038 X	2441	-0-	-597	-0-	32	1	1845	3	N	425	425	1			-0-
						96	4									
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	35	1	1816	3	N	261	261	1			-0-
						58	4									
*10	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	49	1	2520	3	N	787	787	1			-0-
						173	4									
*11	3870 X	1888	-0-	-1982	-0-	19	1	1088	3	N	590	590	1			-0-
						132	4									
*12	3999 X	997	-0-	-3002	-0-	6	1	357	3	N	473	473	1			-0-
						114	4									
01	0	142	-0-	142	142	23	4	119	9	N	108	108	1			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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	78	59	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
*11	14B2 EXT	96	-0-	96	174	77	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
*12	14B2 EXT	168	-0-	168	342	107	3	61	9	Y	55	55	1		-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	352	10	3			Y	-0-				-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 274702		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337						
*07	2728 X	1333	-0-	-1395	-0-	22	1	1311	3	N	-0-				12
*08	3813 X	1873	-0-	-1940	-0-	29	1	1833	3	N	1	1	0		12
						10	4	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	2100 X	1171	-0-	-929	-0-	20	1	1151	3	N	-0-				12
*12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	92	104	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JC MARTIN		WELL #: 19H		RRCID -> 276440		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735						
*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	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	349	1	15036	3	Y	-0-				5
*12	16058 X	15662	-0-	-396	-0-	340	1	15321	3	Y	1				6
						1	9								
01	0	17043	-0-	17043	17043	422	1	16604	3	Y	15				21
						17	9								

JC MARTIN		WELL #: 12H		RRCID -> 276450		COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421						
*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	4710 X	4385	-0-	-325	-0-	104	1	4229	3	Y	47	47	1		-0-
						52	9								
*12	5053 X	4709	-0-	-344	-0-	121	1	4447	3	Y	104	104	1		-0-
						27	4	114	9						
01	0	5840	-0-	5840	5840	163	1	5495	3	Y	133	133	1		-0-
						36	4	146	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	374	1	16122	3	Y	-0-			5
*12	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	365	1	16426	3	Y	1			6
						1	9							
01	0	18271	-0-	18271	18271	453	1	17801	3	Y	15			21
						17	9							
-----														
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
*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	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	310	1	13353	3	Y	-0-			5
*12	14260 X	13903	-0-	-357	-0-	302	1	13600	3	Y	1			6
						1	9							
01	0	15126	-0-	15126	15126	375	1	14734	3	Y	15			21
						17	9							
-----														
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
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	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11868	3	111	9	Y	101	101	1	-0-
*12	12958 X	12092	-0-	-866	-0-	11995	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
01	0	14467	-0-	14467	14467	14100	3	367	9	Y	334	334	1	-0-
-----														
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
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	17880 X	17023	-0-	-857	-0-	16870	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
*12	18476 X	15522	-0-	-2954	-0-	15452	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
01	0	18661	-0-	18661	18661	18412	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
-----														
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
*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	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	172	1	7405	3	Y	-0-			5
*12	7905 X	7714	-0-	-191	-0-	168	1	7545	3	Y	1			6
						1	9							
01	0	8402	-0-	8402	8402	208	1	8177	3	Y	15			21
						17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*07	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	453	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	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	385	1	15684	3	Y	156	156	1	-0-		
						172	9									
*12	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	450	1	16476	3	Y	280	280	1	-0-		
						85	4	308	9							
01	0	21357	-0-	21357	21357	603	1	20343	3	Y	300	300	1	-0-		
						81	4	330	9							
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158																
*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		
						6	9									
*11	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	298	1	12842	3	Y	-0-			5		
*12	13702 X	13366	-0-	-336	-0-	291	1	13074	3	Y	1			6		
						1	9									
01	0	14538	-0-	14538	14538	360	1	14161	3	Y	15			21		
						17	9									
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427																
*08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	423	1	1184	3	Y	-0-			-0-		
*09	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	384	1	930	3	Y	-0-			-0-		
*10	2046 N	402	-0-	-1644	-0-	45	1	357	3	Y	-0-			-0-		
*11	1980 X	1332	-0-	-648	-0-	139	1	1150	3	Y	39	39	1	-0-		
						43	9									
*12	2046 X	1241	-0-	-805	-0-	52	1	1189	3	Y	-0-			-0-		
01	0	15467	-0-	15467	15467	271	1	1398	3	Y	-0-			-0-		
						13798	4									
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026																
*08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
						2	9									
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-		
*11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-		
						33	4									
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12079 - 17014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE				
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3332	3	Y	5	2	0	3	1	-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	448	1	7098	3	Y	6	6	1			-0-
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	25	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
*12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
01	0	3223	-0-	3223	3223	300	1	2710	3	Y	183	183	1			-0-
						12	4	201	9							

STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10978 - 16120						
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	434	1	1237	3	Y	278	278	1			-0-
09	2610 X	1642	-0-	-968	-0-	306	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*10	2697 X	1593	-0-	-1104	-0-	469	1	1059	3	Y	91	91	1			-0-
*11	1920 N	1511	-0-	-409	-0-	434	1	1238	3	Y	137	137	1			-0-
*12	1705 N	1186	-0-	-519	-0-	100	9	1129	3	Y	-0-					-0-
01	0	2973	-0-	2973	2973	122	1	1798	3	Y	804	206	0	598	1	-0-
						151	9									
						57	1									
						291	1									
						884	9									

DONNELL A		WELL #: 9H		RRCID -> 276707		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11331 - 15952						
*07	4650 X	4410	-0-	-240	-0-	824	1	3115	3	Y	428	428	1			-0-
*08	6045 X	4321	-0-	-1724	-0-	471	9	2724	3	Y	702	702	1			-0-
09	5850 X	374	-0-	-5476	-0-	702	1	772	9	Y	-0-					-0-
*10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	123	4	210	3	Y	52	52	1			-0-
*11	4620 X	108	-0-	-4512	-0-	164	1	1	3	Y	16	16	1			-0-
*12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	87	1	18	9	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

STS B		WELL #: 57H		RRCID -> 276713		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10881 - 16449						
*08	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	415	1	1452	3	Y	74	74	1			-0-
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	9	1242	3	Y	-0-					-0-
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	506	1	1130	3	Y	17	17	1			-0-
*11	2580 X	921	-0-	-1659	-0-	462	1	844	3	Y	34	34	1			-0-
*12	2666 X	1313	-0-	-1353	-0-	40	1	1250	3	Y	-0-					-0-
01	0	3849	-0-	3849	3849	37	9	1970	3	Y	125	125	1			-0-
						63	1									
						331	1									
						1410	4									
								138	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL A		WELL #: 18H		RRCID -> 276754		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11278 - 16746						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	376 9	1 2487	3	3	Y	342	342	1			-0-
*08	4247 X	3449	-0-	-798	-0-	560 98 4	1 2175	3	3	Y	560	560	1			-0-
09	4110 X	298	-0-	-3812	-0-	131 1	1 167	3	3	Y	-0-					-0-
*10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	41	41	1			-0-
*11	3690 X	87	-0-	-3603	-0-	70 1	1 1	3	3	Y	13	13	1			-0-
*12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	2 4				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JC MARTIN		WELL #: 11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10806 - 15170						
*07	14663 X	11614	-0-	-3049	-0-	301 153 9	1 11160	3	3	Y	139	139	1			-0-
08	14663 X	11974	-0-	-2689	-0-	301 147 9	1 11526	3	3	Y	134	134	1			-0-
09	13950 X	12034	-0-	-1916	-0-	313 41 4	1 11538	3	3	Y	129	129	1			-0-
*10	12617 X	11439	-0-	-1178	-0-	274 56 4	1 10914	3	3	Y	177	177	1			-0-
*11	11580 X	10771	-0-	-809	-0-	255 117 9	1 10399	3	3	Y	106	106	1			-0-
*12	12431 X	11500	-0-	-931	-0-	298 59 4	1 10917	3	3	Y	205	205	1			-0-
01	0	14192	-0-	14192	14192	399 63 4	1 13474	3	3	Y	233	233	1			-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 14H		RRCID -> 276849		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12148 - 17042						
*08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	131 6 9	1 2566	3	3	Y	5	1	0	4	1	-0-
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	438 7 9	1 7059	3	3	Y	6	6	1			-0-
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	498 1 4	1 4501	3	3	Y	6	6	1			-0-
*11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	819 1 8 9	1 5455	3	3	Y	7	7	1			-0-
*12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	745 3 4	1 3181	3	3	Y	24	24	1			-0-
01	0	6244	-0-	6244	6244	762 30 4	1 4806	3	3	Y	587	587	1			-0-
JC MARTIN		WELL #: 14H		RRCID -> 276990		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11031		PERF.10883 - 18022						
*07	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	367 186 9	1 13628	3	3	Y	169	169	1			-0-
08	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	368 180 9	1 14074	3	3	Y	164	164	1			-0-
09	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	382 50 4	1 14089	3	3	Y	157	157	1			-0-
*10	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	334 67 4	1 13326	3	3	Y	213	213	1			-0-
*11	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	311 140 9	1 12697	3	3	Y	127	127	1			-0-
*12	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	364 71 4	1 13334	3	3	Y	240	240	1			-0-
01	0	17313	-0-	17313	17313	488 72 4	1 16459	3	3	Y	267	267	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 39H		RRCID -> 277297		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11151 - 15778				
M O	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
08	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250	1	8229	3	Y	339	2	0	337 1 -0-
						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	8550 X	892	-0-	-7658	-0-	25	1	831	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
*12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1	-0-
STS		WELL #: 41H		RRCID -> 277309		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11123 - 15024				
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	235	1	7736	3	Y	171	2	0	169 1 -0-
						188	9							
09	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	280	1	7861	3	Y	183	183	1	-0-
						201	9							
*10	7223 X	4918	-0-	-2305	-0-	170	1	4603	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
*11	7890 X	823	-0-	-7067	-0-	23	1	781	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1	-0-
STS		WELL #: 40H		RRCID -> 277329		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11223 - 15114				
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	140	1	4608	3	Y	170	1	0	169 1 -0-
						187	9							
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	167	1	4683	3	Y	183	183	1	-0-
						201	9							
*10	3410 X	2988	-0-	-422	-0-	101	1	2742	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
*11	3300 X	498	-0-	-2802	-0-	14	1	465	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1	-0-
STS		WELL #: 38H		RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11261 - 15945				
08	11036 X	9700	-0-	-1336	-0-	275	1	9052	3	Y	339	2	0	337 1 -0-
						373	9							
09	10680 X	9929	-0-	-751	-0-	328	1	9199	3	Y	365	365	1	-0-
						402	9							
*10	11036 X	5852	-0-	-5184	-0-	199	1	5387	3	Y	242	242	1	-0-
						266	9							
*11	9390 X	977	-0-	-8413	-0-	27	1	914	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
*12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1	-0-

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*07	15066 X	6603	-0-	-8463	-0-	167	1	6339	3	Y	88	88 0	-0-
						97	9						
*08	15066 X	10175	-0-	-4891	-0-	305	1	9655	3	Y	195	195 0	-0-
						215	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	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	230	1	9665	3	Y	154	154 0	-0-
						169	9						
*12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	178	1	6857	3	Y	102	102 0	-0-
						112	9						
01	0	13310	-0-	13310	13310	298	1	12016	3	Y	905	905 0	-0-
						996	9						
BROWN-TRUSTS		WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299				
*07	14787 X	6488	-0-	-8299	-0-	164	1	6229	3	Y	86	86 0	-0-
						95	9						
*08	14787 X	9997	-0-	-4790	-0-	300	1	9486	3	Y	192	192 0	-0-
						211	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	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9497	3	Y	151	151 0	-0-
						166	9						
*12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	175	1	6738	3	Y	100	100 0	-0-
						110	9						
01	0	13098	-0-	13098	13098	293	1	11809	3	Y	905	905 0	-0-
						996	9						
BROWN-TRUSTS		WELL #: 32H		RRCID -> 277931		COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288				
*07	17236 X	7684	-0-	-9552	-0-	191	1	7259	3	Y	101	101 0	-0-
						123	4	111	9				
*08	17236 X	11651	-0-	-5585	-0-	349	1	11056	3	Y	224	224 0	-0-
						246	9						
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	374	1	13372	3	Y	225	225 0	-0-
						248	9						
*10	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	398	1	13679	3	Y	312	312 0	-0-
						343	9						
*11	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	263	1	11067	3	Y	176	176 0	-0-
						194	9						
*12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	204	1	7855	3	Y	115	115 0	-0-
						127	9						
01	0	15110	-0-	15110	15110	341	1	13773	3	Y	905	905 0	-0-
						996	9						
BROWN-TRUSTS		WELL #: 35H		RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785				
*08	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	4	4 0	-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0	4858	-0-	4858	4858	104	1	4103	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3193 X	1661	-0-	-1532	-0-	40	1 1511	3 3	Y	21	21	0	-0-
						87	4 23	9 9					
*08	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	57	1 1952	3 3	Y	40	40	0	-0-
						18	4 44	9 9					
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	78	1 2783	3 3	Y	47	47	0	-0-
						52	9 9						
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	83	1 2848	3 3	Y	65	65	0	-0-
						72	9 9						
*11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	55	1 2304	3 3	Y	37	37	0	-0-
						41	9 9						
*12	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	42	1 1620	3 3	Y	30	30	0	-0-
						33	9 9						
01	0	3857	-0-	3857	3857	70	1 2791	3 3	Y	905	905	0	-0-
						996	9 9						

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

*07	7130 X	3526	-0-	-3604	-0-	89	1 3366	3 3	Y	47	47	0	-0-
						19	4 52	9 9					
*08	7130 X	5403	-0-	-1727	-0-	162	1 5127	3 3	Y	104	104	0	-0-
						114	9 9						
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	174	1 6201	3 3	Y	104	104	0	-0-
						114	9 9						
*10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	185	1 6344	3 3	Y	145	145	0	-0-
						160	9 9						
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1 5132	3 3	Y	82	82	0	-0-
						90	9 9						
*12	6665 X	3801	-0-	-2864	-0-	94	1 3643	3 3	Y	58	58	0	-0-
						64	9 9						
01	0	7538	-0-	7538	7538	159	1 6383	3 3	Y	905	905	0	-0-
						996	9 9						

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

*07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	151	1 10328	3 3	Y	1001	1001	0	102
						1	4 1101	9 9					
*08	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	172	1 12089	3 3	Y	1125	1125	0	102
						2	4 1238	9 9					
09	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	190	1 11536	3 3	Y	1057	1057	0	102
						1	4 1163	9 9					
*10	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	181	1 11215	3 3	Y	1210	1210	0	102
						1331	9 9						
*11	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	180	1 11491	3 3	Y	948	948	0	36 1 66
						1043	9 9						
*12	13454 X	4851	-0-	-8603	-0-	70	1 4388	3 3	Y	314	272	0	108 1 -0-
						48	4 345	9 9					
*01	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	305	1 14546	3 3	Y	1631	1631	0	-0-
						38	4 1794	9 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 #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10942	- 16680
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		
*08		17223 X	17223	-0-	-0-	1558	1	542	542	0			-0-
						596	9						
09		14563 X	14563	-0-	-0-	1521	1	591	524	0	67	1	-0-
						650	9						
*10		11005 X	6235	-0-	-4770	691	1	246	246	0			-0-
						271	9						
*11		15231 X	15231	-0-	-0-	1338	1	456	456	0			-0-
						502	9						
*12		13361 X	11081	-0-	-2280	1282	1	503	426	0	77	1	-0-
						553	9						
01		0	10555	-0-	10555	1379	1	596	596	0			-0-
						656	9						
-----													
STS B		WELL #:		52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	11189	- 16976
*08		28055 X	20808	-0-	-7247	19316	3	1356	1291	0	96	1	16
						1492	9						
09		27150 X	21965	-0-	-5185	20417	3	1407	1280	0	126	1	17
						17742	3						
*10		25048 X	24000	-0-	-1048	22542	3	1325	1282	0	43	1	17
						1458	9						
*11		20190 X	19549	-0-	-641	18211	3	1216	1093	0	124	1	16
						1338	9						
*12		22134 X	14645	-0-	-7489	13343	3	1184	1014	0	170	1	16
						1302	9						
01		0	14352	-0-	14352	13285	3	970	920	0	41	1	25
						1067	9						
-----													
STS B		WELL #:		53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	11139	- 16900
*08		23157 X	18097	-0-	-5060	16867	3	1118	1062	0	84	1	14
						1230	9						
09		22410 X	19118	-0-	-3292	17742	3	1251	1150	0	102	1	13
						1376	9						
*10		20894 X	20407	-0-	-487	19119	3	1171	1137	0	34	1	13
						1288	9						
*11		17460 X	17029	-0-	-431	15899	3	1027	927	0	100	1	13
						1130	9						
*12		19220 X	13071	-0-	-6149	12028	3	948	808	0	140	1	13
						1043	9						
01		0	12721	-0-	12721	11821	3	818	776	0	34	1	21
						900	9						
-----													
FORREST WHEELER		WELL #:		19H	RRCID ->	287475	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12226	- 17437
*07		20104 X	20104	-0-	-0-	19007	3	997	997	0	18	1	4
						1097	9						
*08		17991 X	17991	-0-	-0-	16896	3	995	995	0			4
						1095	9						
09		17013 X	17013	-0-	-0-	15953	3	964	964	0			4
						1060	9						
*10		11005 X	6258	-0-	-4747	5189	3	972	972	0			4
						1069	9						
*11		10650 X	5842	-0-	-4808	4949	3	812	812	0			4
						893	9						
*12		11005 X	5494	-0-	-5511	4509	3	895	895	0			4
						985	9						
01		0	4930	-0-	4930	4150	3	709	709	0			4
						780	9						
-----													
FORREST WHEELER		WELL #:		21H	RRCID ->	287480	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	12357	- 17449
*07		18346 X	18346	-0-	-0-	17145	3	1092	1092	0	35	1	8
						1201	9						
*08		17022 X	17022	-0-	-0-	15768	3	1140	1140	0			8
						1254	9						
09		14190 X	14190	-0-	-0-	13075	3	1014	1014	0			8
						1115	9						
*10		11718 X	7647	-0-	-4071	6656	3	901	901	0			8
						991	9						
*11		11340 X	5073	-0-	-6267	4502	3	519	519	0			8
						571	9						
*12		11718 X	10372	-0-	-1346	9199	3	1066	1066	0			8
						1173	9						
01		0	6866	-0-	6866	6031	3	759	759	0			8
						835	9						
-----													
STS B		WELL #:		54H	RRCID ->	287726	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	11112	- 16941
*08		24676 X	19528	-0-	-5148	18440	3	989	927	0	90	1	16
						1088	9						
09		23880 X	20079	-0-	-3801	18851	3	1116	1004	0	113	1	15
						1228	9						
*10		21793 X	21460	-0-	-333	20173	3	1170	1133	0	37	1	15
						1287	9						
*11		18750 X	18115	-0-	-635	17071	3	949	837	0	112	1	15
						1044	9						
*12		20305 X	13413	-0-	-6892	12416	3	906	752	0	155	1	14
						997	9						
01		0	12716	-0-	12716	11829	3	806	763	0	36	1	21
						887	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
*08	23157 X	17912	-0-	-5245	-0-	16854	3	1058	9	Y	962	905	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	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	16512	3	1085	9	Y	986	880	0	106	1	14
*12	18290 X	13556	-0-	-4734	-0-	12596	3	960	9	Y	873	728	0	145	1	14
01	0	13209	-0-	13209	13209	12321	3	888	9	Y	807	765	0	35	1	21
-----																
STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911								
*08	23560 X	18046	-0-	-5514	-0-	16632	3	1414	9	Y	1285	1231	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	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	17796	3	1183	9	Y	1075	959	0	116	1	15
*12	21049 X	14619	-0-	-6430	-0-	13634	3	985	9	Y	895	716	0	177	1	17
01	0	14106	-0-	14106	14106	12815	3	1291	9	Y	1174	1120	0	44	1	27
-----																
JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627								
*07	93403 X	85062	-0-	-8341	-0-	1452	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	84085 X	84085	-0-	-0-	-0-	1472	1	82318	3	Y	268	263	1			36
*12	138942 X	138942	-0-	-0-	-0-	2475	1	136366	3	Y	90	110	1			16
01	0	124867	-0-	124867	124867	2586	1	122213	3	Y	61	64	1			13
-----																
STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704								
*07	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	352	1	21183	3	Y	372	372	0			17
*08	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	328	1	20607	3	Y	450	450	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	21300 X	5336	-0-	-15964	-0-	573	9	5128	3	Y	106	106	0			17
*12	22010 X	858	-0-	-21152	-0-	117	9	843	3	Y	-0-					17
01	0	12073	-0-	12073	12073	247	1	11798	3	Y	25	25	0			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH	10722	PERF.11009	- 18996
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				
*07	72323 X	53049	-0-	-19274	-0-	896	1	52032	3	Y	110	118	1	26		
						121	9									
08	72323 X	47263	-0-	-25060	-0-	755	1	46421	3	Y	78	87	1	17		
						1	4	86	9							
09	69990 X	32508	-0-	-37482	-0-	598	1	31635	3	Y	90	77	1	30		
						176	4	99	9							
*10	57040 X	54728	-0-	-2312	-0-	1034	1	53552	3	Y	129	140	1	19		
						142	9									
*11	55200 X	40437	-0-	-14763	-0-	714	1	39598	3	Y	114	118	1	15		
						125	9									
*12	53041 X	40607	-0-	-12434	-0-	722	1	39772	3	Y	102	99	1	18		
						1	4	112	9							
01	0	41486	-0-	41486	41486	848	1	40547	3	Y	83	84	1	17		
						91	9									
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH	10674	PERF.11102	- 19058
*07	67549 X	61473	-0-	-6076	-0-	1048	1	60421	3	Y	4	4	1	1		
						4	9									
08	70742 X	62101	-0-	-8641	-0-	998	1	61073	3	Y	26	21	1	6		
						1	4	29	9							
09	68460 X	45404	-0-	-23056	-0-	849	1	44522	3	Y	30	26	1	10		
						33	9									
*10	70742 X	65402	-0-	-5340	-0-	1238	1	64097	3	Y	61	62	1	9		
						67	9									
*11	68070 X	47548	-0-	-20522	-0-	832	1	46617	3	Y	90	87	1	12		
						99	9									
*12	62093 X	51154	-0-	-10939	-0-	908	1	50169	3	Y	69	69	1	12		
						1	4	76	9							
01	0	52974	-0-	52974	52974	1083	1	51827	3	Y	58	58	1	12		
						64	9									
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH	10740	PERF.11008	- 19143
*07	75047 X	75047	-0-	-0-	-0-	1278	1	73769	3	Y	-0-	1	1	-0-		
08	85126 X	68228	-0-	-16898	-0-	1101	1	67102	3	Y	22	17	1	5		
						1	4	24	9							
09	89250 X	44131	-0-	-45119	-0-	821	1	43275	3	Y	32	26	1	11		
						35	9									
*10	92225 X	63255	-0-	-28970	-0-	1208	1	61963	3	Y	76	76	1	11		
						84	9									
*11	89250 X	55389	-0-	-33861	-0-	968	1	54314	3	Y	97	95	1	13		
						107	9									
*12	75051 X	63534	-0-	-11517	-0-	1137	1	62328	3	Y	62	64	1	11		
						1	4	68	9							
01	0	64501	-0-	64501	64501	1318	1	63128	3	Y	49	50	1	10		
						1	4	54	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH	10673	PERF.10872 - 19114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	69781 X	67238	-0-	-2543	-0-	1146	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	78000 X	48439	-0-	-29561	-0-	848	1	47459	3	Y	120	115	1			16
*12	67239 X	56773	-0-	-10466	-0-	1010	1	55672	3	Y	82	83	1			15
01	0	60626	-0-	60626	60626	1239	1	59317	3	Y	63	65	1			13
-----																
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019													TOTAL DEPTH	12771	PERF.13069 - 17896	
*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	77	1	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	29700 X	18917	-0-	-10783	-0-	323	1	18373	3	Y	200	235	1			326
*12	23157 X	10310	-0-	-12847	-0-	177	1	10049	3	Y	58	128	1			256
01	0	26572	-0-	26572	26572	534	1	25446	3	Y	484	430	1			310
-----																
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019													TOTAL DEPTH	11076	PERF.11632 - 20826	
*07	84568 X	67807	-0-	-16761	-0-	1076	1	65337	3	Y	1267	1267	0			26
*08	84568 X	70227	-0-	-14341	-0-	1061	1	67523	3	Y	1492	1492	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	101262 X	101262	-0-	-0-	-0-	1725	1	97812	3	Y	1568	1568	0			26
*12	98153 X	98153	-0-	-0-	-0-	1705	1	95157	3	Y	1173	1173	0			26
01	0	94526	-0-	94526	94526	1927	1	91415	3	Y	1075	1075	0			26



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		29H	RRCID -> 288393				COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*07		108407 X	81415	-0-	-26992	-0-	1310	1	78288	3	Y	1652	1652	0	26
							1817	9							
*08		108407 X	97323	-0-	-11084	-0-	1506	1	93764	3	Y	1864	1864	0	26
							3	4	2050	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		92400 X	89978	-0-	-2422	-0-	1551	1	87121	3	Y	1187	1187	0	26
							1306	9							
*12		97247 X	96861	-0-	-386	-0-	1678	1	93726	3	Y	1324	1324	0	26
							1	4	1456	9					
01		0	89519	-0-	89519	89519	1822	1	86357	3	Y	1217	1217	0	26
							1	4	1339	9					
-----															
JC MARTIN			WELL #:		101H	RRCID -> 288455				COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055		
-----															
*07		80848 X	64071	-0-	-16777	-0-	1082	1	62410	3	Y	526	548	1	125
							579	9							
08		80848 X	63843	-0-	-17005	-0-	1020	1	62397	3	Y	386	426	1	85
							1	4	425	9					
09		78240 X	49189	-0-	-29051	-0-	914	1	48073	3	Y	184	207	1	62
							202	9							
*10		72747 X	72747	-0-	-0-	-0-	1371	1	70939	3	Y	397	400	1	59
							437	9							
*11		64410 X	55694	-0-	-8716	-0-	974	1	54317	3	Y	366	376	1	49
							403	9							
*12		64077 X	61709	-0-	-2368	-0-	1094	1	60288	3	Y	296	292	1	53
							1	4	326	9					
01		0	73199	-0-	73199	73199	1496	1	71298	3	Y	367	344	1	76
							1	4	404	9					
-----															
STS C			WELL #:		1H	RRCID -> 288456				COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101		
-----															
*07		30845 X	26411	-0-	-4434	-0-	284	1	19494	3	Y	6030	6030	0	-0-
							6633	9							
*08		32984 X	23764	-0-	-9220	-0-	244	1	17589	3	Y	5392	5392	0	-0-
							5931	9							
09		31920 X	28550	-0-	-3370	-0-	309	1	20065	3	Y	7433	7433	0	-0-
							8176	9							
*10		32984 X	26672	-0-	-6312	-0-	306	1	17532	3	Y	8031	8031	0	-0-
							8834	9							
*11		30390 X	23387	-0-	-7003	-0-	251	1	15733	3	Y	6730	6730	0	-0-
							7403	9							
*12		26412 X	23204	-0-	-3208	-0-	261	1	15991	3	Y	6320	6207	0	113 1 -0-
							6952	9							
01		0	22255	-0-	22255	22255	318	1	15073	3	Y	6240	6090	0	150
							6864	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C		WELL #:		2H	RRCID -> 288457	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11265	PERF.11494	- 21966		
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
*07	26970 X	22440	-0-	-4530	-0-	324 1	19784 3	Y	2120	2120 0	-0-
						2332 9					
*08	28272 X	25012	-0-	-3260	-0-	346 1	22366 3	Y	2091	2091 0	-0-
						2300 9					
09	27360 X	23111	-0-	-4249	-0-	363 1	20365 3	Y	2166	2166 0	-0-
						2383 9					
*10	28272 X	22015	-0-	-6257	-0-	357 1	19055 3	Y	2366	2366 0	-0-
						2603 9					
*11	26700 X	19965	-0-	-6735	-0-	293 1	17098 3	Y	2340	2340 0	-0-
						2574 9					
*12	24924 X	18868	-0-	-6056	-0-	277 1	16004 3	Y	2352	2310 0	42 1 -0-
						2587 9					
01	0	17787	-0-	17787	17787	314 1	14947 3	Y	2296	2242 0	54
						2526 9					

GENTRY		WELL #:		33H	RRCID -> 288495	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 12930	PERF.13266	- 20579		
*07	108872 X	78073	-0-	-30799	-0-	1334 1	76685 3	Y	49	55 1	34
						54 9					
08	100781 X	74915	-0-	-25866	-0-	1205 1	73656 3	Y	47	2 0	57 1 22
						2 4					
09	97530 X	59479	-0-	-38051	-0-	1110 1	58312 3	Y	52	40 1	34
						57 9					
*10	100781 X	75582	-0-	-25199	-0-	1435 1	74102 3	Y	41	41 1	34
						45 9					
*11	82110 X	61735	-0-	-20375	-0-	1092 1	60617 3	Y	24	48 1	10
						26 9					
*12	78089 X	20870	-0-	-57219	-0-	359 1	20501 3	Y	9	13 1	6
						10 9					
01	0	511	-0-	511	511	9 1	471 3	Y	-0-	6 1	-0-
						31 4					

STS C		WELL #:		3H	RRCID -> 288713	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11487	- 22135		
*07	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	333 1	20499 3	Y	2243	2243 0	-0-
						2467 9					
*08	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	347 1	22808 3	Y	2484	2484 0	-0-
						2732 9					
09	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	365 1	20804 3	Y	2548	2548 0	-0-
						2803 9					
*10	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	359 1	19140 3	Y	2411	2411 0	-0-
						2652 9					
*11	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	293 1	17042 3	Y	1997	1997 0	-0-
						2197 9					
*12	20181 X	18902	-0-	-1279	-0-	278 1	16009 3	Y	2377	2338 0	39 1 -0-
						2615 9					
01	0	17327	-0-	17327	17327	310 1	14718 3	Y	2090	2040 0	50
						2299 9					

GENTRY		WELL #:		31H	RRCID -> 288714	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 12919	PERF.13160	- 18015		
*08	28210 X	28198	-0-	-12	-0-	453 1	27718 3	Y	6	3 0	20 1 51
						20 4					
09	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	539 1	28779 3	Y	26	31 1	46
						67 4					
*10	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	544 1	28174 3	Y	17	28 1	35
						41 4					
*11	27270 X	23562	-0-	-3708	-0-	409 1	23110 3	Y	3	23 1	15
						40 4					
*12	29915 X	14673	-0-	-15242	-0-	254 1	14364 3	Y	4	6 1	13
						51 4					
01	0	35168	-0-	35168	35168	725 1	34243 3	Y	87	44 1	56
						104 4					

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	128588 X	108499	-0-	-20089	-0-	1847 1	106424 3	Y	207	262 1		142	
						228 9							
08	121024 X	97690	-0-	-23334	-0-	1571 1	95700 3	Y	378	3 0	332 1	185	
						3 4	416 9						
09	109320 X	80071	-0-	-29249	-0-	1486 1	78157 3	Y	389	317 1		257	
						428 9							
*10	112964 X	89791	-0-	-23173	-0-	1693 1	87627 3	Y	428	332 1		353	
						471 9							
*11	105240 X	70862	-0-	-34378	-0-	1245 1	69349 3	Y	244	496 1		101	
						268 9							
*12	108500 X	28153	-0-	-80347	-0-	469 1	27491 3	Y	175	159 1		117	
						193 9							
01	0	969	-0-	969	969	12 1	573 3	Y	195	166 1		146	
						169 4	215 9						

GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677	
*07	161944 X	145439	-0-	-16505	-0-	2479 1	142921 3	Y	35	46 1		24	
						39 9							
08	161944 X	143515	-0-	-18429	-0-	2311 1	141151 3	Y	44	4 0	44 1	20	
						5 4	48 9						
09	156720 X	150328	-0-	-6392	-0-	2786 1	147507 3	Y	31	30 1		21	
						1 4	34 9						
*10	152109 X	152109	-0-	-0-	-0-	2880 1	149199 3	Y	26	25 1		22	
						1 4	29 9						
*11	146640 X	124110	-0-	-22530	-0-	2189 1	121903 3	Y	16	31 1		7	
						18 9							
*12	155341 X	44840	-0-	-110501	-0-	754 1	44083 3	Y	3	8 1		2	
						3 9							
01	0	134534	-0-	134534	134534	2755 1	131690 3	Y	80	22 1		60	
						1 4	88 9						

GENTRY		WELL #:		60H	RRCID ->	288805	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	- 22328	
*07	146940 X	137920	-0-	-9020	-0-	2350 1	135526 3	Y	40	49 1		28	
						44 9							
08	152458 X	130873	-0-	-21585	-0-	2105 1	128713 3	Y	46	4 0	49 1	21	
						4 4	51 9						
09	147540 X	127922	-0-	-19618	-0-	2313 1	125576 3	Y	29	31 1		19	
						1 4	32 9						
*10	152458 X	111297	-0-	-41161	-0-	2088 1	109156 3	Y	47	27 1		39	
						1 4	52 9						
*11	135600 X	121115	-0-	-14485	-0-	2129 1	118965 3	Y	19	50 1		8	
						21 9							
*12	138884 X	138884	-0-	-0-	-0-	2475 1	136397 3	Y	9	11 1		6	
						2 4	10 9						
01	0	150824	-0-	150824	150824	3109 1	147695 3	Y	17	10 1		13	
						1 4	19 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11423	- 22397			
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
*07	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	347 1	20782 3	Y	2149	2149 0		11
						2364 9						
*08	22134 X	21890	-0-	-244	-0-	299 1	19086 3	Y	2276	2276 0		11
						1 4	2504 9					
09	21420 X	18682	-0-	-2738	-0-	293 1	15929 3	Y	2236	2236 0		11
						2460 9						
*10	22475 X	20905	-0-	-1570	-0-	326 1	17456 3	Y	2839	2816 0	25 1	9
						3123 9						
*11	22740 X	12933	-0-	-9807	-0-	188 1	10887 3	Y	1689	1636 0	53 1	9
						1858 9						
*12	23498 X	17784	-0-	-5714	-0-	263 1	15219 3	Y	2093	2038 0	55 1	9
						2302 9						
01	0	14675	-0-	14675	14675	258 1	12616 3	Y	1637	1586 0	52 1	8
						1801 9						
STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201			
*07	23281 X	21411	-0-	-1870	-0-	304 1	18434 3	Y	2430	2430 0		13
						2673 9						
*08	23281 X	19787	-0-	-3494	-0-	261 1	16918 3	Y	2370	2370 0		13
						1 4	2607 9					
09	22530 X	15980	-0-	-6550	-0-	248 1	13394 3	Y	2125	2125 0		13
						2338 9						
*10	21328 X	16739	-0-	-4589	-0-	260 1	13861 3	Y	2380	2360 0	25 1	8
						2618 9						
*11	20730 X	11143	-0-	-9587	-0-	162 1	9318 3	Y	1512	1460 0	51 1	9
						1663 9						
*12	21421 X	13631	-0-	-7790	-0-	193 1	11151 3	Y	2079	2024 0	55 1	9
						2287 9						
01	0	11188	-0-	11188	11188	197 1	9319 3	Y	1520	1469 0	52 1	8
						1672 9						
STS C		WELL #:		12H	RRCID -> 288836	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11410	- 22438			
*07	24645 X	23181	-0-	-1464	-0-	313 1	19383 3	Y	3168	3168 0		12
						3485 9						
*08	24645 X	21856	-0-	-2789	-0-	277 1	18227 3	Y	3046	3046 0		12
						1 4	3351 9					
09	23850 X	17465	-0-	-6385	-0-	264 1	14572 3	Y	2390	2390 0		12
						2629 9						
*10	22940 X	20562	-0-	-2378	-0-	316 1	17151 3	Y	2814	2789 0	27 1	10
						3095 9						
*11	22440 X	13317	-0-	-9123	-0-	192 1	11307 3	Y	1653	1601 0	53 1	9
						1818 9						
*12	23188 X	16262	-0-	-6926	-0-	227 1	13407 3	Y	2389	2321 0	66 1	11
						2628 9						
01	0	13005	-0-	13005	13005	205 1	9834 3	Y	2696	2623 0	73 1	11
						2966 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11510 - 19495	
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
*07	21080 X	14903	-0-	-6177	-0-	210	1	Y	1938	1938 0	10
						2132	9				
*08	21080 X	16629	-0-	-4451	-0-	220	1	Y	2236	2236 0	10
						1	4				
09	20400 X	15982	-0-	-4418	-0-	252	1	Y	1836	1836 0	10
						2020	9				
*10	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	2011	1993 0	7
						2212	9				
*11	16800 X	9721	-0-	-7079	-0-	146	1	Y	1033	1000 0	6
						1136	9				
*12	16523 X	11207	-0-	-5316	-0-	173	1	Y	1292	1259 0	5
						1421	9				
01	0	12907	-0-	12907	12907	229	1	Y	1539	1491 0	7
						1693	9				

JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11024 - 19919	
*07	86149 X	63107	-0-	-23042	-0-	1074	1	Y	2	1 1	6
						2	9				
08	86149 X	63805	-0-	-22344	-0-	1028	1	Y	4	3 1	7
						1	4				
09	83370 X	63438	-0-	-19932	-0-	1182	1	Y	7	3 1	11
						8	9				
*10	82584 X	59902	-0-	-22682	-0-	1143	1	Y	19	4 1	26
						64	4				
*11	76500 X	64037	-0-	-12463	-0-	1125	1	Y	14	25 1	15
						15	9				
*12	65565 X	63534	-0-	-2031	-0-	1131	1	Y	24		39
						1	4				
01	0	68900	-0-	68900	68900	1411	1	Y	124	34 1	129
						1	4				

JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11234 - 19915	
*07	79639 X	52470	-0-	-27169	-0-	886	1	Y	107	42 1	226
						401	4				
*08	79639 X	62007	-0-	-17632	-0-	989	1	Y	86	139 1	173
						64	4				
09	77070 X	62049	-0-	-15021	-0-	1149	1	Y	59	68 1	164
						65	9				
*10	71951 X	43639	-0-	-28312	-0-	825	1	Y	33	58 1	139
						76	4				
*11	59940 X	51423	-0-	-8517	-0-	893	1	Y	120	133 1	126
						169	4				
*12	64108 X	51648	-0-	-12460	-0-	916	1	Y	24		150
						1	4				
01	0	42889	-0-	42889	42889	889	1	Y	89	131 1	108
						52	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11239		PERF.11118 - 20636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	109120 X	69100	-0-	-40020	-0-	1164	1 67640	3 Y	93	41 1	209
						194	4 102	9			
*08	109120 X	74380	-0-	-34740	-0-	1176	1 72647	3 Y	48	128 1	129
						504	4 53	9			
09	105600 X	59408	-0-	-46192	-0-	1102	1 58200	3 Y	26	50 1	105
						77	4 29	9			
*10	102114 X	59172	-0-	-42942	-0-	1119	1 58008	3 Y	41	37 1	109
						45	9				
*11	79735 X	79735	-0-	-0-	-0-	1390	1 78157	3 Y	90	104 1	95
						89	4 99	9			
*12	81302 X	81302	-0-	-0-	-0-	1444	1 79742	3 Y	24		119
						90	4 26	9			
01	0	66965	-0-	66965	66965	1345	1 65506	3 Y	76	104 1	91
						30	4 84	9			
-----											
JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11073 - 20799	
*07	80321 X	75784	-0-	-4537	-0-	1289	1 74494	3 Y	1	2 1	2
						1	9				
08	84072 X	74160	-0-	-9912	-0-	1194	1 72964	3 Y	1	2 1	1
						1	4 1	9			
09	88950 X	70556	-0-	-18394	-0-	1315	1 69234	3 Y	6		7
						7	9				
*10	91915 X	69722	-0-	-22193	-0-	1326	1 68396	3 Y	-0-	6 1	1
						1173	1 65812	3 Y	1	1 1	1
*11	88950 X	66986	-0-	-21964	-0-	1	9				
*12	75795 X	69900	-0-	-5895	-0-	1243	1 68656	3 Y	-0-	1 1	-0-
						1	4				
01	0	73772	-0-	73772	73772	1516	1 72255	3 Y	-0-		-0-
						1	4				
-----											
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11123 - 21293	
*07	79608 X	70219	-0-	-9389	-0-	1195	1 68966	3 Y	53	47 1	85
						58	9				
08	78957 X	64843	-0-	-14114	-0-	1040	1 63691	3 Y	101	73 1	113
						1	4 111	9			
09	79470 X	62103	-0-	-17367	-0-	1156	1 60885	3 Y	56	86 1	83
						62	9				
*10	82119 X	68457	-0-	-13662	-0-	1289	1 67083	3 Y	77	69 1	91
						85	9				
*11	79470 X	57577	-0-	-21893	-0-	1008	1 56485	3 Y	76	41 1	126
						84	9				
*12	70215 X	59501	-0-	-10714	-0-	1056	1 58229	3 Y	195	148 1	173
						1	4 215	9			
01	0	61832	-0-	61832	61832	1272	1 60374	3 Y	168	233 1	108
						1	4 185	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	76384 X	63321	-0-	-13063	-0-	1077	1	62193	3	Y	46	50	1			79
						51	9									
08	73005 X	60806	-0-	-12199	-0-	978	1	59791	3	Y	33	68	1			44
						1	4	36	9							
09	70650 X	58899	-0-	-11751	-0-	1095	1	57735	3	Y	63	33	1			74
						69	9									
*10	73005 X	57908	-0-	-15097	-0-	1096	1	56779	3	Y	30	61	1			43
						33	9									
*11	70410 X	58260	-0-	-12150	-0-	1023	1	57201	3	Y	33	20	1			56
						36	9									
*12	63333 X	58143	-0-	-5190	-0-	1032	1	57032	3	Y	71	64	1			63
						1	4	78	9							
01	0	58974	-0-	58974	58974	1210	1	57700	3	Y	57	83	1			37
						1	4	63	9							
JC MARTIN		WELL #: 66H		RRCID -> 288856		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186						
*07	84289 X	77550	-0-	-6739	-0-	1318	1	76045	3	Y	170	140	1			263
						187	9									
08	84785 X	73897	-0-	-10888	-0-	1184	1	72562	3	Y	136	225	1			174
						1	4	150	9							
09	88770 X	71381	-0-	-17389	-0-	1324	1	69775	3	Y	256	133	1			297
						282	9									
*10	91729 X	74692	-0-	-17037	-0-	1409	1	73028	3	Y	232	245	1			284
						255	9									
*11	88770 X	66903	-0-	-21867	-0-	1173	1	65556	3	Y	158	129	1			313
						174	9									
*12	77562 X	70389	-0-	-7173	-0-	1244	1	68824	3	Y	291	346	1			258
						1	4	320	9							
01	0	71426	-0-	71426	71426	1462	1	69759	3	Y	185	324	1			119
						1	4	204	9							
GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019				TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865						
*07	169385 X	169385	-0-	-0-	-0-	2886	1	166443	3	Y	51	76	1			35
						56	9									
08	166563 X	163286	-0-	-3277	-0-	2625	1	160590	3	Y	60	5	0	63	1	27
						5	4	66	9							
09	161546 X	161546	-0-	-0-	-0-	2992	1	158505	3	Y	44	42	1			29
						1	4	48	9							
*10	166563 X	164465	-0-	-2098	-0-	3112	1	161308	3	Y	40	36	1			33
						1	4	44	9							
*11	161190 X	134373	-0-	-26817	-0-	2368	1	131964	3	Y	37	55	1			15
						41	9									
*12	166563 X	163322	-0-	-3241	-0-	2892	1	160396	3	Y	29	25	1			19
						2	4	32	9							
01	0	170629	-0-	170629	170629	3520	1	166966	3	Y	129	52	1			96
						1	4	142	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----													
*07		20212 X	16940	-0-	-3272	-0-	257 1	15147 3	Y	1396	1396 0		-0-
							1536 9						
*08		20243 X	16021	-0-	-4222	-0-	231 1	14357 3	Y	1303	1303 0		-0-
							1433 9						
09		19590 X	18354	-0-	-1236	-0-	309 1	16624 3	Y	1292	1292 0		-0-
							1421 9						
*10		20243 X	19466	-0-	-777	-0-	336 1	17741 3	Y	1263	1263 0		-0-
							1389 9						
*11		16380 X	13487	-0-	-2893	-0-	216 1	12307 3	Y	876	876 0		-0-
							964 9						
*12		18414 X	11345	-0-	-7069	-0-	180 1	10030 3	Y	1032	1032 0		-0-
							1135 9						
01		0	16115	-0-	16115	16115	310 1	14758 3	Y	952	936 0		16
							1047 9						
-----													
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993													
-----													
*07		21576 X	17875	-0-	-3701	-0-	279 1	16405 3	Y	1083	1083 0		-0-
							1191 9						
*08		21576 X	16729	-0-	-4847	-0-	248 1	15386 3	Y	995	995 0		-0-
							1095 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		17310 X	12280	-0-	-5030	-0-	194 1	11229 3	Y	779	779 0		-0-
							857 9						
*12		19902 X	13601	-0-	-6301	-0-	222 1	12414 3	Y	877	877 0		-0-
							965 9						
01		0	18711	-0-	18711	18711	370 1	17502 3	Y	763	749 0		14
							839 9						
-----													
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120													
-----													
*07		16833 X	13035	-0-	-3798	-0-	198 1	11660 3	Y	1070	1070 0		-0-
							1177 9						
*08		16833 X	12038	-0-	-4795	-0-	178 1	11015 3	Y	768	768 0		-0-
							845 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		32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	150 1	13905 3	Y	16436	16436 0		-0-
							18080 9						
*12		13423 X	8536	-0-	-4887	-0-	143 1	7954 3	Y	399	399 0		-0-
							439 9						
01		0	12022	-0-	12022	12022	245 1	11674 3	Y	94	91 0		3
							103 9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289304		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11601		PERF.13789 - 21021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	26102 X	21278	-0-	-4824	-0-	324	1	19300	3	Y	1504	1504	0	-0-
						1654	9							
*08	26102 X	19516	-0-	-6586	-0-	284	1	17796	3	Y	1305	1305	0	-0-
						1436	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	20580 X	14850	-0-	-5730	-0-	236	1	13478	3	Y	1033	1033	0	-0-
						1136	9							
*12	23002 X	13915	-0-	-9087	-0-	223	1	12371	3	Y	1201	1201	0	-0-
						1321	9							
01	0	20077	-0-	20077	20077	390	1	18463	3	Y	1113	1094	0	19
						1224	9							

STS C		WELL #: 24H		RRCID -> 289463		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11306		PERF.11636 - 22564				
*07	33108 X	27009	-0-	-6099	-0-	396	1	23643	3	Y	2700	2700	0	14
						2970	9							
*08	33108 X	25514	-0-	-7594	-0-	350	1	22150	3	Y	2740	2740	0	14
						3014	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	28170 X	19551	-0-	-8619	-0-	272	1	16691	3	Y	2353	2353	0	14
						2588	9							
*12	27001 X	20252	-0-	-6749	-0-	280	1	17138	3	Y	2576	2576	0	14
						2834	9							
01	0	18039	-0-	18039	18039	316	1	15000	3	Y	2475	2472	0	17
						2723	9							

STS C		WELL #: 23H		RRCID -> 289487		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11518 - 22449				
*07	30380 X	24902	-0-	-5478	-0-	351	1	21495	3	Y	2778	2778	0	19
						3056	9							
*08	30380 X	24223	-0-	-6157	-0-	314	1	20554	3	Y	3050	3050	0	19
						3355	9							
09	29400 X	22342	-0-	-7058	-0-	332	1	19239	3	Y	2519	2519	0	19
						2771	9							
*10	28706 X	23685	-0-	-5021	-0-	360	1	20475	3	Y	2591	2591	0	19
						2850	9							
*11	27780 X	23780	-0-	-4000	-0-	341	1	20830	3	Y	2372	2372	0	19
						2609	9							
*12	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	375	1	23076	3	Y	2494	2494	0	19
						2743	9							
01	0	26228	-0-	26228	26228	419	1	19989	3	Y	5291	5283	0	27
						5820	9							

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C				WELL #:	22H	RRCID ->	289511	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11480	-	22556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
*07		45043 X	32006	-0-	-13037	-0-	462 3363	1 9	28181	3	Y	3057	3057	0	17
*08		45043 X	30405	-0-	-14638	-0-	406 1	1 4	26441	3	Y	3234	3234	0	17
09		43590 X	25739	-0-	-17851	-0-	378 3364	1 9	21997	3	Y	3058	3058	0	17
*10		36084 X	23960	-0-	-12124	-0-	347 3670	1 9	19943	3	Y	3336	3336	0	17
*11		34920 X	21844	-0-	-13076	-0-	288 3354	1 9	18202	3	Y	3049	3049	0	17
*12		31992 X	22077	-0-	-9915	-0-	298 3472	1 9	18307	3	Y	3156	3156	0	17
01		0	19436	-0-	19436	19436	330 3434	1 9	15672	3	Y	3122	3118	0	21
-----															
STS C				WELL #:	19H	RRCID ->	289666	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11577	-	22564	
*07		33945 X	26139	-0-	-7806	-0-	374 3362	1 9	22403	3	Y	3056	3056	0	14
*08		33945 X	25430	-0-	-8515	-0-	337 3582	1 9	21511	3	Y	3256	3256	0	14
09		32850 X	23389	-0-	-9461	-0-	352 2857	1 9	20180	3	Y	2597	2597	0	14
*10		29636 X	25920	-0-	-3716	-0-	402 3057	1 9	22461	3	Y	2779	2779	0	14
*11		28080 X	20024	-0-	-8056	-0-	272 2858	1 9	16894	3	Y	2598	2598	0	14
*12		26133 X	21130	-0-	-5003	-0-	299 2738	1 9	18093	3	Y	2489	2489	0	14
01		0	20741	-0-	20741	20741	364 3020	1 9	17357	3	Y	2745	2742	0	17
-----															
STS C				WELL #:	20H	RRCID ->	289667	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11476	-	22607	
*07		34317 X	26932	-0-	-7385	-0-	392 2805	1 9	23735	3	Y	2550	2550	0	13
*08		34317 X	25924	-0-	-8393	-0-	348 3134	1 9	22442	3	Y	2849	2849	0	13
09		33210 X	22672	-0-	-10538	-0-	344 2538	1 9	19790	3	Y	2307	2307	0	13
*10		28799 X	21737	-0-	-7062	-0-	333 2636	1 9	18768	3	Y	2396	2396	0	13
*11		27420 X	19538	-0-	-7882	-0-	276 2317	1 9	16945	3	Y	2106	2106	0	13
*12		26939 X	19242	-0-	-7697	-0-	278 2281	1 9	16683	3	Y	2074	2074	0	13
01		0	18466	-0-	18466	18466	330 2416	1 9	15720	3	Y	2196	2193	0	16

-----															
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		28179 X	22144	-0-	-6035	-0-	304	1	18621	3	Y	2926	2926	0	13
							3219	9							
*08		28179 X	21464	-0-	-6715	-0-	276	1	17958	3	Y	2936	2936	0	13
							3230	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		23940 X	16062	-0-	-7878	-0-	209	1	13314	3	Y	2308	2308	0	13
							2539	9							
*12		22134 X	15660	-0-	-6474	-0-	211	1	12889	3	Y	2327	2327	0	13
							2560	9							
01		0	14682	-0-	14682	14682	255	1	12201	3	Y	2024	2021	0	16
							2226	9							
-----															
JC MARTIN		WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	-	19293		
*07		252464 X	174852	-0-	-77612	-0-	2978	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		188580 X	56358	-0-	-132222	-0-	977	1	55381	3	Y	-0-			24
*12		174840 X	124689	-0-	-50151	-0-	2215	1	122472	3	Y	-0-			24
							2	4							
01		0	114648	-0-	114648	114648	2379	1	112268	3	Y	-0-			24
							1	4							
-----															
JC MARTIN		WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	-	19957		
*07		289664 X	203473	-0-	-86191	-0-	3463	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		218010 X	192799	-0-	-25211	-0-	3389	1	189409	3	Y	-0-			42
							1	4							
*12		203484 X	181650	-0-	-21834	-0-	3226	1	178422	3	Y	-0-			42
							2	4							
01		0	184260	-0-	184260	184260	3788	1	180470	3	Y	-0-			42
							2	4							
-----															
JC MARTIN		WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11355	-	19511		
*07		289974 X	199967	-0-	-90007	-0-	3402	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		211740 X	186756	-0-	-24984	-0-	3283	1	183472	3	Y	-0-			33
							1	4							
*12		199981 X	174427	-0-	-25554	-0-	3098	1	171327	3	Y	-0-			33
							2	4							
01		0	172901	-0-	172901	172901	3554	1	169345	3	Y	-0-			33
							2	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	228315 X	154592	-0-	-73723	-0-	2633	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	166710 X	140513	-0-	-26197	-0-	2471	1	138042	3	Y	-0-			68
*12	154597 X	133910	-0-	-20687	-0-	2379	1	131529	3	Y	-0-			68
						2	4							
01	0	112975	-0-	112975	112975	2359	1	110615	3	Y	-0-			68
						1	4							
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
*07	282069 X	184740	-0-	-97329	-0-	3144	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	204270 X	172041	-0-	-32229	-0-	3025	1	169015	3	Y	-0-			23
						1	4							
*12	184729 X	162367	-0-	-22362	-0-	2884	1	159481	3	Y	-0-			23
						2	4							
01	0	157528	-0-	157528	157528	3239	1	154288	3	Y	-0-			23
						1	4							
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
*07	239196 X	166647	-0-	-72549	-0-	2838	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	179550 X	152978	-0-	-26572	-0-	2689	1	150289	3	Y	-0-			128
*12	166656 X	148534	-0-	-18122	-0-	2639	1	145893	3	Y	-0-			128
						2	4							
01	0	128654	-0-	128654	128654	2688	1	125965	3	Y	-0-			128
						1	4							
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749														
*07	159247 X	103649	-0-	-55598	-0-	1600	1	96811	3	N	4762	4762	0	1
						5238	9							
*08	142011 X	96796	-0-	-45215	-0-	1428	1	90513	3	N	4412	4412	0	1
						2	4	4853	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	110280 X	81686	-0-	-28594	-0-	1300	1	76413	3	N	3612	3548	0	62 1 3
						3973	9							
*12	103664 X	79593	-0-	-24071	-0-	1209	1	72092	3	N	5719	5719	0	3
						1	4	6291	9					
01	0	61485	-0-	61485	61485	1232	1	56418	3	N	3485	3485	0	3
						1	4	3834	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	151466 X	102357	-0-	-49109	-0-	1551	1	94976	3	N	5300	5299	0			2
						5830	9									
*08	134943 X	97118	-0-	-37825	-0-	1404	1	89768	3	N	5403	5403	0			2
						3	4	5943	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	107760 X	7203	-0-	-100557	-0-	104	1	6362	3	N	670	661	0	11	1	-0-
						737	9									
*12	102362 X	16574	-0-	-85788	-0-	245	1	14480	3	N	1681	1681	0			-0-
						1849	9									
01	0	17172	-0-	17172	17172	361	1	14504	3	N	2097	2097	0			-0-
						2307	9									

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11242 - 22146						
*07	324601 X	233667	-0-	-90934	-0-	3485	1	216056	3	N	12842	12841	0			1
						14126	9									
*08	324601 X	275661	-0-	-48940	-0-	3886	1	253202	3	N	16877	16877	0			1
						8	4	18565	9							
09	311820 X	231814	-0-	-80006	-0-	3821	1	213085	3	N	13552	13552	0			1
						1	4	14907	9							
*10	322214 X	234404	-0-	-87810	-0-	3926	1	214266	3	N	14737	14737	0			1
						1	4	16211	9							
*11	278100 X	243082	-0-	-35018	-0-	3844	1	224650	3	N	13261	13261	0			1
						1	4	14587	9							
*12	274877 X	227439	-0-	-47438	-0-	3695	1	211125	3	N	11469	11469	0			1
						3	4	12616	9							
01	0	215670	-0-	215670	215670	4230	1	201477	3	N	9055	9055	0			1
						2	4	9961	9							

STS C		WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006		PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STS C		WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007		PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003		PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-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 10/03/2022													TOTAL	DEPTH	11050	PERF.11610	-	20744
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		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										
*11		SHUT IN	124486	-0-	124486	227766	1597	1	105022	3	N	16243	16243	0			-0-	
							17867	9										
*12		0	111205	-0-	111205	338971	1538	1	93406	3	N	14782	14754	0	28	1	-0-	
							1	4	16260	9								
*01		0	92261	-0-	92261	431232	1622	1	77176	3	N	12238	12238	0			-0-	
							1	4	13462	9								
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022													TOTAL	DEPTH	11095	PERF.11420	-	20833
*07	697128	X	433959	-0-	-263169	-0-	6934	1	416048	3	N	9979	9979	0			-0-	
							10977	9										
*08	697128	X	420987	-0-	-276141	-0-	6361	1	403305	3	N	10280	10280	0			-0-	
							13	4	11308	9								
09	674640	X	367768	-0-	-306872	-0-	6444	1	352657	3	N	7877	7877	0			-0-	
							2	4	8665	9								
*10	697128	X	353184	-0-	-343944	-0-	6357	1	338399	3	N	7660	7660	0			-0-	
							2	4	8426	9								
*11	563760	X	287605	-0-	-276155	-0-	4863	1	277685	3	N	4596	4596	0			-0-	
							1	4	5056	9								
*12	433907	X	297613	-0-	-136294	-0-	5103	1	287457	3	N	4590	4590	0			-0-	
							4	4	5049	9								
01	0	271671	-0-	271671	271671	5460	1	260021	3	N	5625	5625	0				-0-	
							2	4	6188	9								
STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022													TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11650	-	22055
*07	647280	X	344951	-0-	-302329	-0-	5588	1	332899	3	N	5876	5876	0			-0-	
							6464	9										
*08	647280	X	327710	-0-	-319570	-0-	5042	1	316335	3	N	5748	5748	0			-0-	
							10	4	6323	9								
09	626400	X	270685	-0-	-355715	-0-	4827	1	261399	3	N	4053	4053	0			-0-	
							1	4	4458	9								
*10	590364	X	250585	-0-	-339779	-0-	4594	1	241421	3	N	4154	4154	0			-0-	
							1	4	4569	9								
*11	383220	X	203807	-0-	-179413	-0-	3487	1	197309	3	N	2736	2736	0			-0-	
							1	4	3010	9								
*12	344906	X	208017	-0-	-136889	-0-	3605	1	201517	3	N	2629	2629	0			-0-	
							3	4	2892	9								
01	0	190341	-0-	190341	190341	3851	1	183486	3	N	2729	2729	0				-0-	
							2	4	3002	9								
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022													TOTAL	DEPTH	11797	PERF.11506	-	22066
*07	435063	X	435063	-0-	-0-	-0-	6826	1	408580	3	N	17870	17870	0			-0-	
							19657	9										
*08	364700	X	364700	-0-	-0-	-0-	5367	1	344059	3	N	13875	13875	0			-0-	
							11	4	15263	9								
09	300449	X	300449	-0-	-0-	-0-	5137	1	284025	3	N	10259	10259	0			-0-	
							2	4	11285	9								
*10	274140	X	274140	-0-	-0-	-0-	4804	1	259008	3	N	9388	9388	0			-0-	
							1	4	10327	9								
*11	232604	X	232604	-0-	-0-	-0-	3790	1	220636	3	N	7434	7434	0			-0-	
							1	4	8177	9								
*12	224161	X	209711	-0-	-14450	-0-	3497	1	198934	3	N	6615	6615	0			-0-	
							3	4	7277	9								
01	0	191023	-0-	191023	191023	3782	1	180163	3	N	6433	6433	0				-0-	
							2	4	7076	9								



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1761674 X	349146	-0-	-1412528	-0-	5573	1	334807	3	N	7969	7969	0	-0-
						8766	9							
*08	615288 X	339191	-0-	-276097	-0-	5161	1	325799	3	N	7474	7474	0	-0-
						10	4	8221	9					
09	595440 X	282244	-0-	-313196	-0-	4982	1	271383	3	N	5344	5344	0	-0-
						1	4	5878	9					
*10	615288 X	264426	-0-	-350862	-0-	4803	1	254035	3	N	5079	5079	0	-0-
						1	4	5587	9					
*11	462780 X	213149	-0-	-249631	-0-	3620	1	205939	3	N	3263	3263	0	-0-
						1	4	3589	9					
*12	349122 X	208646	-0-	-140476	-0-	3700	1	204943	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	0	190541	-0-	190541	190541	3915	1	186566	3	N	53	53	0	-0-
						2	4	58	9					
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
*07	0 W	159234	-0-	159234	274516	1765	1	116922	3	N	36861	36846	0	15 1 -0-
						40547	9							
*08	0 W	113381	-0-	113381	387897	1260	1	85799	3	N	23928	23928	0	-0-
						1	4	26321	9					
*09	476543 X	88646	-0-	-387897	-0-	1123	1	69594	3	N	16299	16299	0	-0-
						17929	9							
*10	124992 X	72265	-0-	-52727	-0-	985	1	55062	3	N	14744	14744	0	-0-
						16218	9							
*11	120960 X	56573	-0-	-64387	-0-	739	1	44309	3	N	10477	10245	0	232 1 -0-
						11525	9							
*12	124992 X	53979	-0-	-71013	-0-	714	1	42535	3	N	9754	9497	0	257 1 -0-
						1	4	10729	9					
01	0	41990	-0-	41990	41990	676	1	32581	3	N	7939	7939	0	-0-
						8733	9							
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
*07	505088 X	505088	-0-	-0-	-0-	8009	1	477469	3	N	17826	17826	0	-0-
						1	4	19609	9					
*08	441877 X	441877	-0-	-0-	-0-	6602	1	419080	3	N	14711	14711	0	-0-
						13	4	16182	9					
09	384531 X	384531	-0-	-0-	-0-	6659	1	365016	3	N	11685	11685	0	-0-
						2	4	12854	9					
*10	360909 X	360909	-0-	-0-	-0-	6452	1	343840	3	N	9650	9650	0	-0-
						2	4	10615	9					
*11	311423 X	311423	-0-	-0-	-0-	5162	1	297316	3	N	8131	8131	0	-0-
						1	4	8944	9					
*12	281687 X	281687	-0-	-0-	-0-	4766	1	268830	3	N	7352	7352	0	-0-
						4	4	8087	9					
01	0	265338	-0-	265338	265338	5272	1	251276	3	N	7989	7989	0	-0-
						2	4	8788	9					
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 W	479050	-0-	479050	479050	442879	3	36171	9	N	32883	32883	0	-0-
09	0 W	455113	-0-	455113	934163	424606	3	30507	9	N	27734	27734	0	-0-
*10	1324786 X	390623	-0-	-934163	-0-	366369	3	24254	9	N	22049	22049	0	-0-
*11	445920 X	350257	-0-	-95663	-0-	331743	3	18514	9	N	16831	16831	0	-0-
*12	460784 X	295410	-0-	-165374	-0-	282305	3	13105	9	N	11914	11914	0	-0-
*01	0	254874	-0-	254874	254874	244352	3	10522	9	N	9565	9565	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	248170 X	145854	-0-	-102316	-0-	1619	1	108053	3	N	32893	32879	0	14 1 -0-
						36182	9							
*08	112995 X	101791	-0-	-11204	-0-	1139	1	77883	3	N	20698	20698	0	-0-
						1	4	22768	9					
09	109350 X	76614	-0-	-32736	-0-	983	1	60977	3	N	13322	13322	0	-0-
						14654	9							
*10	112995 X	57154	-0-	-55841	-0-	744	1	45732	3	N	9707	9707	0	-0-
						10678	9							
*11	109350 X	48152	-0-	-61198	-0-	622	1	39584	3	N	7224	7048	0	176 1 -0-
						7946	9							
*12	46128 X	46128	-0-	-0-	-0-	622	1	38127	3	N	6707	6517	0	190 1 -0-
						1	4	7378	9					
01	0	37018	-0-	37018	37018	601	1	28535	3	N	7165	7165	0	-0-
						7882	9							
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF. N/A														
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	49157	-0-	49157	49157	689	1	43753	3	N	4286	4286	0	-0-
						4715	9							
12	SHUT IN	369278	-0-	369278	418435	5635	1	331060	3	N	29617	29617	0	-0-
						4	4	32579	9					
01	SHUT IN	353121	-0-	353121	771556	6677	1	316942	3	N	26817	26817	0	-0-
						3	4	29499	9					
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556														
*08	0	358279	-0-	358279	358279	327684	3	30595	9	N	27814	27814	0	-0-
09	0	458719	-0-	458719	816998	420557	3	38162	9	N	34693	34693	0	-0-
*10	1215493 X	398495	-0-	-816998	-0-	367549	3	30946	9	N	28133	28133	0	-0-
*11	382464 X	382464	-0-	-0-	-0-	359063	3	23401	9	N	21274	21274	0	-0-
*12	345344 X	345344	-0-	-0-	-0-	325178	3	20166	9	N	18333	18333	0	-0-
01	0	285639	-0-	285639	285639	267607	3	18032	9	N	16393	16393	0	-0-
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF. N/A														
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	98738	-0-	98738	98738	1375	1	88702	3	N	7874	7874	0	-0-
						8661	9							
12	SHUT IN	454644	-0-	454644	553382	6884	1	410467	3	N	33898	33898	0	-0-
						5	4	37288	9					
01	SHUT IN	365299	-0-	365299	918681	6853	1	325569	3	N	29885	29885	0	-0-
						3	4	32874	9					
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
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	78451	-0-	78451	78451	1090	1	70186	3	N	6523	6523	0	-0-
						7175	9							
12	SHUT IN	347138	-0-	347138	425589	5215	1	311709	3	N	27463	27463	0	-0-
						5	4	30209	9					
*01	783107 X	357518	-0-	-425589	-0-	6721	1	319510	3	N	28440	28440	0	-0-
						3	4	31284	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 36H		RRCID -> 293619		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*10	0	223013	-0-	223013	223013	4052	1 216736	3	2022	2022	0	-0-	
							1 2224	9					
*11	732942 X	509929	-0-	-223013	-0-	8755	1 496515	3	4234	4234	0	-0-	
							2 4657	9					
12	0	687629	-0-	687629	687629	12023	1 669018	3	5981	5981	0	-0-	
							9 6579	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	687629				N	-0-		-0-	
LOWE		WELL #: 42H		RRCID -> 293668		COMPL. DATE 11/21/2022			TOTAL DEPTH 12388 PERF. N/A				
*11	SHUT IN	88690	-0-	88690	88690	1288	1 77166	3	9305	9305	0	-0-	
							10236	9					
12	SHUT IN	414520	-0-	414520	503210	6296	1 373316	3	31731	31731	0	-0-	
							4 34904	9					
01	SHUT IN	309742	-0-	309742	812952	5823	1 276765	3	24684	24684	0	-0-	
							2 27152	9					
STS B		WELL #: 35H		RRCID -> 293976		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789				
10	0	72467	-0-	72467	72467	1342	1 69532	3	1147	1147	0	-0-	
							331 1262	9					
11	0	225443	-0-	225443	297910	3810	1 218621	3	2737	2737	0	-0-	
							1 3011	9					
12	0	276219	-0-	276219	574129	4677	1 269419	3	1927	1927	0	-0-	
							3 2120	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	574129				N	-0-		-0-	
STS B		WELL #: 34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220				
10	0	239363	-0-	239363	239363	4369	1 232813	3	1581	1581	0	-0-	
							442 1739	9					
11	0	509361	-0-	509361	748724	8836	1 497260	3	2966	2966	0	-0-	
							2 3263	9					
*12	1435486 X	686762	-0-	-748724	-0-	12074	1 670597	3	3711	3711	0	-0-	
							9 4082	9					
01	486762 X	-0-	-0-	-486762	-0-				N	-0-		-0-	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385				
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 3H											
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	18	1 672	3	-0-	-0-	0	-0-	
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21	1 807	3	-0-	-0-	0	-0-	
10	806 N	222	-0-	-584	-0-	6	1 216	3	-0-	-0-	0	-0-	
11	660 N	7	-0-	-653	-0-	7	3		-0-	-0-	0	-0-	
12	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	3		-0-	-0-	0	-0-	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	21	1 793	3	-0-	-0-	0	-0-	
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132				
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	142	1 1463	3	-0-	-0-	0	-0-	
09	0	1823	-0-	1823	1823	150	1 1673	3	-0-	-0-	0	-0-	
10	0	1862	-0-	1862	3685	128	1 1734	3	-0-	-0-	0	-0-	
11	0	1779	-0-	1779	5464	144	1 1635	3	-0-	-0-	0	-0-	
12	0	1443	-0-	1443	6907	120	1 1323	3	-0-	-0-	0	-0-	
01	0	2557	-0-	2557	9464	242	1 2315	3	-0-	-0-	0	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504			
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		
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	51 1	1863 3	N	-0-	-0-		
09	2070 N	704	-0-	-1366	-0-	18 1	686 3	N	-0-	-0-		
10	837 N	716	-0-	-121	-0-	19 1	697 3	N	-0-	-0-		
11	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	32 1	1522 3	N	-0-	-0-		
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25 1	1147 3	N	-0-	-0-		
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	27 1	1017 3	N	-0-	-0-		
-----												
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260			
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	51 1	1855 3	N	-0-	-0-		
09	2280 N	1828	-0-	-452	-0-	47 1	1781 3	N	-0-	-0-		
10	1984 N	579	-0-	-1405	-0-	15 1	564 3	N	-0-	-0-		
11	1830 N	1075	-0-	-755	-0-	22 1	1053 3	N	-0-	-0-		
*12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	43 1	1953 3	N	-0-	-0-		
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	72 1	2683 3	N	-0-	-0-		
-----												
G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 260051		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166			
08	5642 X	4998	-0-	-644	-0-	132 1	4866 3	N	-0-	-0-		
09	5670 X	4704	-0-	-966	-0-	122 1	4582 3	N	-0-	-0-		
10	5921 X	5625	-0-	-296	-0-	145 1	5480 3	N	-0-	-0-		
11	5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	82 1	3769 3	N	-0-	-0-		
12	5921 X	5217	-0-	-704	-0-	114 1	5103 3	N	-0-	-0-		
01	5611 X	1280	-0-	-4331	-0-	35 1	1245 3	N	-0-	-0-		
-----												
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #: 4H		RRCID -> 261320		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902			
08	2201 N	410	-0-	-1791	-0-	32 1	378 3	N	-0-	-0-		
09	1440 N	567	-0-	-873	-0-	41 1	526 3	N	-0-	-0-		
10	1736 N	21	-0-	-1715	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-		
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-		
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	101 1	1573 3	N	-0-	-0-		
-----												
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482			
08	558 X	22	-0-	-536	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-		
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	104 1	1528 3	N	-0-	-0-		
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	122 1	1772 3	N	-0-	-0-		
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	124 1	1787 3	N	-0-	-0-		
12	1674 X	593	-0-	-1081	-0-	63 1	530 3	N	-0-	-0-		
01	1891 X	1249	-0-	-642	-0-	93 1	1156 3	N	-0-	-0-		
-----												
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952			
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	71 1	2611 3	N	-0-	-0-		
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	62 1	2316 3	N	-0-	-0-		
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	59 1	2234 3	N	-0-	-0-		
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	50 1	2351 3	N	-0-	-0-		
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	45 1	2003 3	N	-0-	-0-		
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	2555 3	N	-0-	-0-		
-----												
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897			
08	5053 X	2079	-0-	-2974	-0-	55 1	2024 3	N	-0-	-0-		
09	4740 X	3625	-0-	-1115	-0-	94 1	3531 3	N	-0-	-0-		
10	4898 X	1143	-0-	-3755	-0-	30 1	1113 3	N	-0-	-0-		
11	4740 X	499	-0-	-4241	-0-	10 1	489 3	N	-0-	-0-		
12	4154 X	2182	-0-	-1972	-0-	48 1	2134 3	N	-0-	-0-		
01	3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	31 1	1130 3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100 - 15772
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	
08	5270 X	4847	-0-	-423	-0-	128	1	4719	3	N	-0-
09	5100 X	2939	-0-	-2161	-0-	76	1	2863	3	N	-0-
10	5270 X	2458	-0-	-2812	-0-	64	1	2394	3	N	-0-
11	4830 X	3186	-0-	-1644	-0-	70	1	3116	3	N	-0-
12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	61	1	2769	3	N	-0-
01	4836 X	4165	-0-	-671	-0-	109	1	4056	3	N	-0-
-----											
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920 - 15180
08	5487 X	3529	-0-	-1958	-0-	296	1	3233	3	N	-0-
09	4980 X	4685	-0-	-295	-0-	360	1	4325	3	N	-0-
10	5146 X	3439	-0-	-1707	-0-	281	1	3158	3	N	-0-
11	4860 X	3225	-0-	-1635	-0-	183	1	3042	3	N	-0-
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	275	1	5030	3	N	-0-
01	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	104	1	3658	3	N	-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990 - 15420
08	2821 X	2021	-0-	-800	-0-	54	1	1967	3	N	-0-
09	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	63	1	2360	3	N	-0-
10	2759 X	812	-0-	-1947	-0-	21	1	791	3	N	-0-
11	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	40	1	1888	3	N	-0-
*12	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	44	1	2034	3	N	-0-
01	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	48	1	1793	3	N	-0-
-----											
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665 - 15891
08	3007 X	2899	-0-	-108	-0-	243	1	2656	3	N	-0-
09	2160 X	1343	-0-	-817	-0-	103	1	1240	3	N	-0-
10	2232 X	967	-0-	-1265	-0-	79	1	888	3	N	-0-
11	2820 X	742	-0-	-2078	-0-	42	1	700	3	N	-0-
12	2914 X	1016	-0-	-1898	-0-	53	1	963	3	N	-0-
01	2914 X	652	-0-	-2262	-0-	18	1	634	3	N	-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY B		WELL #:		3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718 - 16790
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	47	1	2411	3	N	-0-
09	0	3484	-0-	3484	3484	67	1	3417	3	N	-0-
10	0	3830	-0-	3830	7314	104	1	3726	3	N	-0-
11	0	3193	-0-	3193	10507	28	1	3165	3	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10507	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*01	13634 X	3127	-0-	-10507	-0-	3127	3	-0-	-0-	N	-0-
-----											
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425 - 15872
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-
09	0	1297	-0-	1297	1297	119	1	1178	3	N	-0-
10	0	494	-0-	494	1791	51	1	443	3	N	-0-
11	0	552	-0-	552	2343	45	1	507	3	N	-0-
12	0	244	-0-	244	2587	27	1	217	3	N	-0-
01	0	1073	-0-	1073	3660	121	1	952	3	N	-0-
-----											
PUIG (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516 - 15147
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-
12	0	100	-0-	100	851	5	1	95	3	N	-0-
01	0	71	-0-	71	922	2	1	69	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8184 X	3938	-0-	-4246	-0-	330 1	3608 3	N	-0-			-0-
09	8310 X	4905	-0-	-3405	-0-	377 1	4528 3	N	-0-			-0-
10	8587 X	3259	-0-	-5328	-0-	266 1	2993 3	N	-0-			-0-
11	8310 X	1772	-0-	-6538	-0-	101 1	1671 3	N	-0-			-0-
12	5146 X	3740	-0-	-1406	-0-	194 1	3546 3	N	-0-			-0-
01	5084 X	917	-0-	-4167	-0-	25 1	892 3	N	-0-			-0-
-----												
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841			
08	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	201 1	2199 3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2117	-0-	-613	-0-	163 1	1954 3	N	-0-			-0-
10	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-	146 1	1640 3	N	-0-			-0-
11	2670 X	1676	-0-	-994	-0-	95 1	1581 3	N	-0-			-0-
12	2573 X	1539	-0-	-1034	-0-	80 1	1459 3	N	-0-			-0-
01	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	58 1	2036 3	N	-0-			-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950			
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	131 1	2375 3	N	-0-			-0-
09	0	2086	-0-	2086	2086	110 1	1976 3	N	-0-			-0-
10	0	2213	-0-	2213	4299	107 1	2106 3	N	-0-			-0-
11	0	1980	-0-	1980	6279	95 1	1885 3	N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	6812	28 1	505 3	N	-0-			-0-
01	0	2203	-0-	2203	9015	117 1	2086 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080			
08	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	88 1	1307 3	N	-0-			-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95 1	1518 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-	42 1	877 3	N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67 1	1322 3	N	-0-			-0-
*12	1674 N	820	-0-	-854	-0-	41 1	779 3	N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94 1	1610 3	N	-0-			-0-
-----												
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904			
08	3131 X	2745	-0-	-386	-0-	312 1	2433 3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	246 1	2431 3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2353	-0-	-747	-0-	242 1	2111 3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	232 1	2609 3	N	-0-			-0-
12	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	316 1	2556 3	N	-0-			-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	371 1	2928 3	N	-0-			-0-
-----												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250			
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	515 1	5308 3	N	-0-			-0-
09	0	5388	-0-	5388	5388	442 1	4946 3	N	-0-			-0-
10	0	5020	-0-	5020	10408	346 1	4674 3	N	-0-			-0-
11	0	4921	-0-	4921	15329	399 1	4522 3	N	-0-			-0-
12	0	4859	-0-	4859	20188	405 1	4454 3	N	-0-			-0-
01	0	3263	-0-	3263	23451	309 1	2954 3	N	-0-			-0-
-----												
GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 266972		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649			
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-
12	0	2655	-0-	2655	11088	293 1	2362 3	N	-0-			-0-
01	0	3148	-0-	3148	14236	354 1	2794 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	546	-0-	-415	-0-	46	1	500	3	N	-0-	-0-
09	840 N	454	-0-	-386	-0-	35	1	419	3	N	-0-	-0-
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	29	1	331	3	N	-0-	-0-
11	540 N	333	-0-	-207	-0-	19	1	314	3	N	-0-	-0-
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	13	1	247	3	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-	-0-
-----												
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267631		COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785			
08	1953 N	1265	-0-	-688	-0-	99	1	1166	3	N	-0-	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	N	-0-	-0-
10	1984 N	939	-0-	-1045	-0-	57	1	882	3	N	-0-	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	517	-0-	-1250	-0-	31	1	486	3	N	-0-	-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	N	-0-	-0-
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790			
08	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	319	1	3493	3	N	-0-	-0-
09	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	232	1	2780	3	N	-0-	-0-
10	4309 X	2642	-0-	-1667	-0-	216	1	2426	3	N	-0-	-0-
11	3900 X	2139	-0-	-1761	-0-	121	1	2018	3	N	-0-	-0-
12	4030 X	1745	-0-	-2285	-0-	90	1	1655	3	N	-0-	-0-
01	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	75	1	2629	3	N	-0-	-0-
-----												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276			
08	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1161	1	11976	3	N	-0-	-0-
09	0	12275	-0-	12275	-0-	1007	1	11268	3	N	-0-	-0-
10	0	7761	-0-	7761	-0-	20036	535	7226	3	N	-0-	-0-
11	0	10412	-0-	10412	-0-	30448	844	9568	3	N	-0-	-0-
12	0	14166	-0-	14166	-0-	44614	1181	12985	3	N	-0-	-0-
01	0	12544	-0-	12544	-0-	57158	1188	11356	3	N	-0-	-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #: 1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	33	1	1196	3	N	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-	-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	20	1	743	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	367	-0-	-803	-0-	8	1	359	3	N	-0-	-0-
12	992 N	430	-0-	-562	-0-	9	1	421	3	N	-0-	-0-
01	775 N	160	-0-	-615	-0-	4	1	156	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593			
08	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	86	1	3165	3	N	-0-	-0-
09	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	81	1	3059	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	1833	-0-	-1484	-0-	47	1	1786	3	N	-0-	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-	-0-
12	3255 X	2421	-0-	-834	-0-	50	1	2371	3	N	-0-	-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3815	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165			
08	0 A	31747	-0-	31747	-0-	4973067	1676	30071	3	N	-0-	-0-
09	0 A	25940	-0-	25940	-0-	4999007	1326	24614	3	N	-0-	-0-
10	0 A	5772	-0-	5772	-0-	5004779	323	5449	3	N	-0-	-0-
11	0 A	1619	-0-	1619	-0-	5006398	92	1527	3	N	-0-	-0-
*12	0 A	2530	-0-	2530	-0-	5008928	153	2377	3	N	-0-	-0-
*01	0 A	3606	-0-	3606	-0-	5012534	209	3397	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349		
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
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	434	1	15953	3	N	-0-	-0-	-0-
09	12090	X	11942	-0-	-148	-0-	310	1	11632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14818	X	8568	-0-	-6250	-0-	221	1	8347	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14340	X	583	-0-	-13757	-0-	11	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14818	X	8746	-0-	-6072	-0-	180	1	8566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14818	X	3288	-0-	-11530	-0-	97	1	3191	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352		
08	15221	X	8401	-0-	-6820	-0-	438	1	7963	3	N	-0-	-0-	-0-
09	10920	X	8140	-0-	-2780	-0-	428	1	7712	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11284	X	7258	-0-	-4026	-0-	350	1	6908	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9300	X	7474	-0-	-1826	-0-	357	1	7117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8401	X	7488	-0-	-913	-0-	391	1	7097	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8401	X	5551	-0-	-2850	-0-	295	1	5256	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521		
08	7657	X	5610	-0-	-2047	-0-	293	1	5317	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	356	1	6408	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	604	1	11939	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	551	1	10983	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	393	1	7121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10509	X	3468	-0-	-7041	-0-	184	1	3284	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719		
08	32116	X	30491	-0-	-1625	-0-	1768	1	28723	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30870	X	23825	-0-	-7045	-0-	1376	1	22449	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31899	X	13341	-0-	-18558	-0-	578	1	12763	3	N	-0-	-0-	-0-
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	495	1	12700	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	1455	1	27855	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1325	1	21933	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746		
08	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	739	1	13252	3	N	-0-	-0-	-0-
09	13740	X	11888	-0-	-1852	-0-	608	1	11280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14105	X	7131	-0-	-6974	-0-	399	1	6732	3	N	-0-	-0-	-0-
11	13650	X	7378	-0-	-6272	-0-	420	1	6958	3	N	-0-	-0-	-0-
12	13981	X	4240	-0-	-9741	-0-	256	1	3984	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13981	X	9792	-0-	-4189	-0-	568	1	9224	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629		
08	9114	X	7728	-0-	-1386	-0-	408	1	7320	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8820	X	7824	-0-	-996	-0-	400	1	7424	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9114	X	6180	-0-	-2934	-0-	346	1	5834	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8160	X	5159	-0-	-3001	-0-	294	1	4865	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	8432	X	5636	-0-	-2796	-0-	341	1	5295	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	8091	X	5434	-0-	-2657	-0-	315	1	5119	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202		
08	28768	X	27669	-0-	-1099	-0-	1604	1	26065	3	N	-0-	-0-	-0-
09	28860	X	22973	-0-	-5887	-0-	1327	1	21646	3	N	-0-	-0-	-0-
10	29822	X	6107	-0-	-23715	-0-	265	1	5842	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	251	1	6425	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	1138	1	21777	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	1026	1	16976	3	N	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017		TOTAL DEPTH 10773		PERF.10937 - 18214		
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	EOM BALANCE
08		39432 X	35301	-0-	-4131	-0-	936 1	34365 3	N	N	-0-	-0-
09		38160 X	31120	-0-	-7040	-0-	807 1	30313 3	N	N	-0-	-0-
10		38812 X	16084	-0-	-22728	-0-	416 1	15668 3	N	N	-0-	-0-
11		34740 X	19163	-0-	-15577	-0-	370 1	18793 3	N	N	-0-	-0-
12		35309 X	19969	-0-	-15340	-0-	410 1	19559 3	N	N	-0-	-0-
01		35309 X	30166	-0-	-5143	-0-	888 1	29278 3	N	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12225 - 18898		
08		25792 X	20279	-0-	-5513	-0-	1058 1	19221 3	N	N	-0-	-0-
09		23310 X	20408	-0-	-2902	-0-	1074 1	19334 3	N	N	-0-	-0-
10		24087 X	17388	-0-	-6699	-0-	837 1	16551 3	N	N	-0-	-0-
11		22140 X	15538	-0-	-6602	-0-	742 1	14796 3	N	N	-0-	-0-
12		22754 X	3502	-0-	-19252	-0-	183 1	3319 3	N	N	-0-	-0-
01		26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	1423 1	25374 3	N	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13292 - 19583		
08		62062 X	53692	-0-	-8370	-0-	1436 1	52256 3	N	N	-0-	-0-
09		54210 X	49303	-0-	-4907	-0-	1278 1	48025 3	N	N	-0-	-0-
10		56017 X	47252	-0-	-8765	-0-	1221 1	46031 3	N	N	-0-	-0-
11		54210 X	43563	-0-	-10647	-0-	911 1	42652 3	N	N	-0-	-0-
12		55267 X	55267	-0-	-0-	-0-	1204 1	54063 3	N	N	-0-	-0-
01		53692 X	43306	-0-	-10386	-0-	1158 1	42148 3	N	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104		
08		12679 X	12	-0-	-12667	-0-	12 3		N	N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004		
08		34999 X	22267	-0-	-12732	-0-	1482 1	20785 3	N	N	-0-	-0-
09		31470 X	22021	-0-	-9449	-0-	1159 1	20862 3	N	N	-0-	-0-
10		32519 X	17980	-0-	-14539	-0-	866 1	17114 3	N	N	-0-	-0-
11		28440 X	22433	-0-	-6007	-0-	1072 1	21361 3	N	N	-0-	-0-
12		26939 X	16706	-0-	-10233	-0-	873 1	15833 3	N	N	-0-	-0-
01		22754 X	18432	-0-	-4322	-0-	979 1	17453 3	N	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID -> 287213		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 13347		PERF.19387 - 19963		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050		
08		50623 X	37189	-0-	-13434	-0-	1940 1	35249 3	N	N	-0-	-0-
09		48990 X	29572	-0-	-19418	-0-	1556 1	28016 3	N	N	-0-	-0-
10		50623 X	21518	-0-	-29105	-0-	1036 1	20482 3	N	N	-0-	-0-
11		44970 X	27023	-0-	-17947	-0-	1291 1	25732 3	N	N	-0-	-0-
12		44268 X	30827	-0-	-13441	-0-	1611 1	29216 3	N	N	-0-	-0-
01		37200 X	29354	-0-	-7846	-0-	1558 1	27796 3	N	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	42780 X	32789	-0-	-9991	-0-	869	1	31920	3	N	-0-
09	36900 X	28977	-0-	-7923	-0-	751	1	28226	3	N	-0-
10	37572 X	15831	-0-	-21741	-0-	409	1	15422	3	N	-0-
11	33240 X	22989	-0-	-10251	-0-	444	1	22545	3	N	-0-
12	34348 X	22162	-0-	-12186	-0-	455	1	21707	3	N	-0-
01	32798 X	27982	-0-	-4816	-0-	824	1	27158	3	N	-0-
NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167	
08	37572 X	28188	-0-	-9384	-0-	747	1	27441	3	N	-0-
09	32880 X	24913	-0-	-7967	-0-	646	1	24267	3	N	-0-
10	32736 X	12915	-0-	-19821	-0-	334	1	12581	3	N	-0-
11	28470 X	20907	-0-	-7563	-0-	404	1	20503	3	N	-0-
12	29202 X	18376	-0-	-10826	-0-	378	1	17998	3	N	-0-
01	28179 X	23556	-0-	-4623	-0-	693	1	22863	3	N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180	
08	42098 X	36357	-0-	-5741	-0-	1897	1	34460	3	N	-0-
09	40740 X	32685	-0-	-8055	-0-	1720	1	30965	3	N	-0-
10	42098 X	30706	-0-	-11392	-0-	1479	1	29227	3	N	-0-
11	38550 X	33378	-0-	-5172	-0-	1595	1	31783	3	N	-0-
12	38285 X	29067	-0-	-9218	-0-	1519	1	27548	3	N	-0-
01	36363 X	32578	-0-	-3785	-0-	1730	1	30848	3	N	-0-
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711	
08	42625 X	37320	-0-	-5305	-0-	2549	1	34771	3	N	-0-
09	41250 X	21611	-0-	-19639	-0-	1445	1	20166	3	N	-0-
10	42625 X	18768	-0-	-23857	-0-	876	1	17892	3	N	-0-
11	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	844	1	39012	3	N	-0-
12	40827 X	40419	-0-	-408	-0-	883	1	39536	3	N	-0-
01	37324 X	37102	-0-	-222	-0-	996	1	36106	3	N	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475	
08	53258 X	32348	-0-	-20910	-0-	1708	1	30640	3	N	-0-
09	51540 X	25823	-0-	-25717	-0-	1320	1	24503	3	N	-0-
10	38874 X	24581	-0-	-14293	-0-	1377	1	23204	3	N	-0-
11	33750 X	19728	-0-	-14022	-0-	1124	1	18604	3	N	-0-
12	32333 X	25732	-0-	-6601	-0-	1555	1	24177	3	N	-0-
01	32333 X	24789	-0-	-7544	-0-	1437	1	23352	3	N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442	
08	120466 X	101281	-0-	-19185	-0-	2729	1	98552	3	N	-0-
09	111540 X	89767	-0-	-21773	-0-	2355	1	87412	3	N	-0-
10	114421 X	74593	-0-	-39828	-0-	1954	1	72639	3	N	-0-
11	107880 X	90673	-0-	-17207	-0-	1947	1	88726	3	N	-0-
12	106454 X	80748	-0-	-25706	-0-	1791	1	78957	3	N	-0-
01	101277 X	84729	-0-	-16548	-0-	2269	1	82460	3	N	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278	
08	36425 X	31621	-0-	-4804	-0-	1669	1	29952	3	N	-0-
09	34260 X	28425	-0-	-5835	-0-	1453	1	26972	3	N	-0-
10	35402 X	20605	-0-	-14797	-0-	1154	1	19451	3	N	-0-
11	32280 X	18224	-0-	-14056	-0-	1038	1	17186	3	N	-0-
12	31620 X	27687	-0-	-3933	-0-	1673	1	26014	3	N	-0-
01	31620 X	27489	-0-	-4131	-0-	1593	1	25896	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 12763		PERF.13391 - 22649		
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
08	82429 X	67412	-0-	-15017	-0-	1803	1	65609	3	N	-0-	-0-
09	73770 X	62690	-0-	-11080	-0-	1625	1	61065	3	N	-0-	-0-
10	76229 X	63207	-0-	-13022	-0-	1634	1	61573	3	N	-0-	-0-
11	73770 X	58326	-0-	-15444	-0-	1219	1	57107	3	N	-0-	-0-
12	73284 X	62650	-0-	-10634	-0-	1365	1	61285	3	N	-0-	-0-
01	67425 X	60464	-0-	-6961	-0-	1617	1	58847	3	N	-0-	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13501 - 21711		
08	72199 X	58819	-0-	-13380	-0-	1573	1	57246	3	N	-0-	-0-
09	64380 X	53101	-0-	-11279	-0-	1377	1	51724	3	N	-0-	-0-
10	65875 X	54141	-0-	-11734	-0-	1399	1	52742	3	N	-0-	-0-
11	63750 X	49608	-0-	-14142	-0-	1037	1	48571	3	N	-0-	-0-
12	63116 X	53324	-0-	-9792	-0-	1162	1	52162	3	N	-0-	-0-
01	58807 X	51110	-0-	-7697	-0-	1367	1	49743	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238		
08	82212 X	57563	-0-	-24649	-0-	1526	1	56037	3	N	-0-	-0-
09	76140 X	52327	-0-	-23813	-0-	1357	1	50970	3	N	-0-	-0-
10	75857 X	51910	-0-	-23947	-0-	1342	1	50568	3	N	-0-	-0-
11	70410 X	56449	-0-	-13961	-0-	1228	1	55221	3	N	-0-	-0-
12	68169 X	56452	-0-	-11717	-0-	1244	1	55208	3	N	-0-	-0-
01	57567 X	20788	-0-	-36779	-0-	627	1	20161	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854		
08	123349 X	107016	-0-	-16333	-0-	2884	1	104132	3	N	-0-	-0-
09	119310 X	94583	-0-	-24727	-0-	2481	1	92102	3	N	-0-	-0-
10	123287 X	86440	-0-	-36847	-0-	2264	1	84176	3	N	-0-	-0-
11	114360 X	92965	-0-	-21395	-0-	1996	1	90969	3	N	-0-	-0-
12	112127 X	82922	-0-	-29205	-0-	1839	1	81083	3	N	-0-	-0-
01	107012 X	81076	-0-	-25936	-0-	2171	1	78905	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589		
08	33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	897	1	32937	3	N	-0-	-0-
09	31080 X	26332	-0-	-4748	-0-	683	1	25649	3	N	-0-	-0-
10	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	853	1	32149	3	N	-0-	-0-
11	32730 X	23331	-0-	-9399	-0-	491	1	22840	3	N	-0-	-0-
12	33821 X	32718	-0-	-1103	-0-	713	1	32005	3	N	-0-	-0-
01	33821 X	30411	-0-	-3410	-0-	816	1	29595	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611		PERF.12862 - 21438		
08	48701 X	42591	-0-	-6110	-0-	1129	1	41462	3	N	-0-	-0-
09	43830 X	40391	-0-	-3439	-0-	1047	1	39344	3	N	-0-	-0-
10	45291 X	38332	-0-	-6959	-0-	991	1	37341	3	N	-0-	-0-
11	43830 X	35289	-0-	-8541	-0-	743	1	34546	3	N	-0-	-0-
12	44051 X	37313	-0-	-6738	-0-	813	1	36500	3	N	-0-	-0-
01	42594 X	36028	-0-	-6566	-0-	967	1	35061	3	N	-0-	-0-
-----												
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979		PERF.11221 - 20371		
08	85498 X	69076	-0-	-16422	-0-	1831	1	67245	3	N	-0-	-0-
09	79020 X	61311	-0-	-17709	-0-	1589	1	59722	3	N	-0-	-0-
10	79267 X	57476	-0-	-21791	-0-	1486	1	55990	3	N	-0-	-0-
11	74280 X	60205	-0-	-14075	-0-	1310	1	58895	3	N	-0-	-0-
12	70525 X	61649	-0-	-8876	-0-	1359	1	60290	3	N	-0-	-0-
01	69068 X	25478	-0-	-43590	-0-	769	1	24709	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE-SCIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID ->	288441	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10867	- 20708	
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
08	74369 X	57195	-0-	-17174	-0-	1516	1	55679	3	N	-0-	-0-
09	67320 X	52157	-0-	-15163	-0-	1352	1	50805	3	N	-0-	-0-
10	69564 X	49405	-0-	-20159	-0-	1277	1	48128	3	N	-0-	-0-
11	64350 X	46555	-0-	-17795	-0-	1013	1	45542	3	N	-0-	-0-
12	60729 X	45997	-0-	-14732	-0-	1014	1	44983	3	N	-0-	-0-
01	57195 X	10858	-0-	-46337	-0-	328	1	10530	3	N	-0-	-0-
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID ->	290848	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12031	- 18052	
08	52049 X	39446	-0-	-12603	-0-	1106	1	38340	3	N	-0-	-0-
09	48420 X	33845	-0-	-14575	-0-	936	1	32909	3	N	-0-	-0-
10	47120 X	34695	-0-	-12425	-0-	974	1	33721	3	N	-0-	-0-
11	42960 X	29434	-0-	-13526	-0-	677	1	28757	3	N	-0-	-0-
12	42253 X	31603	-0-	-10650	-0-	756	1	30847	3	N	-0-	-0-
01	39432 X	31609	-0-	-7823	-0-	871	1	30738	3	N	-0-	-0-
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID ->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12049	- 18070	
08	52359 X	37598	-0-	-14761	-0-	1055	1	36543	3	N	-0-	-0-
09	48390 X	33585	-0-	-14805	-0-	928	1	32657	3	N	-0-	-0-
10	46221 X	32613	-0-	-13608	-0-	916	1	31697	3	N	-0-	-0-
11	41910 X	28921	-0-	-12989	-0-	665	1	28256	3	N	-0-	-0-
12	40765 X	30932	-0-	-9833	-0-	740	1	30192	3	N	-0-	-0-
01	37603 X	29375	-0-	-8228	-0-	810	1	28565	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	12673	PERF.12764	- 18910	
08	95294 X	61107	-0-	-34187	-0-	1647	1	59460	3	N	-0-	-0-
09	80700 X	53788	-0-	-26912	-0-	1411	1	52377	3	N	-0-	-0-
10	76136 X	53676	-0-	-22460	-0-	1406	1	52270	3	N	-0-	-0-
11	68220 X	50027	-0-	-18193	-0-	1074	1	48953	3	N	-0-	-0-
12	65472 X	48445	-0-	-17027	-0-	1075	1	47370	3	N	-0-	-0-
01	61101 X	46804	-0-	-14297	-0-	1253	1	45551	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.13120	- 19261	
08	94147 X	61499	-0-	-32648	-0-	1657	1	59842	3	N	-0-	-0-
09	79950 X	54001	-0-	-25949	-0-	1417	1	52584	3	N	-0-	-0-
10	75578 X	54148	-0-	-21430	-0-	1418	1	52730	3	N	-0-	-0-
11	68070 X	50766	-0-	-17304	-0-	1090	1	49676	3	N	-0-	-0-
12	65689 X	49105	-0-	-16584	-0-	1089	1	48016	3	N	-0-	-0-
01	61504 X	47713	-0-	-13791	-0-	1278	1	46435	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12748	- 18968	
08	113894 X	75110	-0-	-38784	-0-	1991	1	73119	3	N	-0-	-0-
09	99330 X	66712	-0-	-32618	-0-	1729	1	64983	3	N	-0-	-0-
10	93744 X	63094	-0-	-30650	-0-	1631	1	61463	3	N	-0-	-0-
11	83490 X	55943	-0-	-27547	-0-	1178	1	54765	3	N	-0-	-0-
12	81034 X	61191	-0-	-19843	-0-	1334	1	59857	3	N	-0-	-0-
01	75113 X	55752	-0-	-19361	-0-	1496	1	54256	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12600	- 18820	
08	74369 X	45192	-0-	-29177	-0-	1198	1	43994	3	N	-0-	-0-
09	61860 X	39727	-0-	-22133	-0-	1030	1	38697	3	N	-0-	-0-
10	57908 X	38469	-0-	-19439	-0-	994	1	37475	3	N	-0-	-0-
11	50970 X	32113	-0-	-18857	-0-	676	1	31437	3	N	-0-	-0-
12	48856 X	35470	-0-	-13386	-0-	773	1	34697	3	N	-0-	-0-
01	45198 X	32695	-0-	-12503	-0-	878	1	31817	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		80228 X	52541	-0-	-27687	-0-	1393 1	51148 3	N	-0-	-0-
09		71160 X	47659	-0-	-23501	-0-	1236 1	46423 3	N	-0-	-0-
10		67270 X	44415	-0-	-22855	-0-	1148 1	43267 3	N	-0-	-0-
11		60990 X	44709	-0-	-16281	-0-	973 1	43736 3	N	-0-	-0-
12		56885 X	42955	-0-	-13930	-0-	947 1	42008 3	N	-0-	-0-
01		52545 X	42056	-0-	-10489	-0-	1269 1	40787 3	N	-0-	-0-
-----											
NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055
08		79794 X	52144	-0-	-27650	-0-	1382 1	50762 3	N	-0-	-0-
09		70620 X	47432	-0-	-23188	-0-	1230 1	46202 3	N	-0-	-0-
10		66743 X	43806	-0-	-22937	-0-	1132 1	42674 3	N	-0-	-0-
11		60330 X	43904	-0-	-16426	-0-	955 1	42949 3	N	-0-	-0-
12		56079 X	40654	-0-	-15425	-0-	896 1	39758 3	N	-0-	-0-
01		52142 X	41284	-0-	-10858	-0-	1246 1	40038 3	N	-0-	-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717
08		209591 X	199422	-0-	-10169	-0-	5333 1	194089 3	N	-0-	-0-
09		259260 X	166456	-0-	-92804	-0-	4315 1	162141 3	N	-0-	-0-
10		267902 X	160150	-0-	-107752	-0-	4139 1	156011 3	N	-0-	-0-
11		259260 X	107672	-0-	-151588	-0-	2251 1	105421 3	N	-0-	-0-
12		229183 X	127022	-0-	-102161	-0-	2767 1	124255 3	N	-0-	-0-
01		199423 X	122137	-0-	-77286	-0-	3267 1	118870 3	N	-0-	-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551
08		241149 X	213046	-0-	-28103	-0-	5698 1	207348 3	N	-0-	-0-
09		294030 X	179726	-0-	-114304	-0-	4659 1	175067 3	N	-0-	-0-
10		303831 X	170713	-0-	-133118	-0-	4412 1	166301 3	N	-0-	-0-
11		294030 X	117665	-0-	-176365	-0-	2460 1	115205 3	N	-0-	-0-
12		254975 X	138982	-0-	-115993	-0-	3027 1	135955 3	N	-0-	-0-
01		213032 X	140971	-0-	-72061	-0-	3771 1	137200 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543 - 18000
08		167834 X	93503	-0-	-74331	-0-	2673 1	90830 3	N	-0-	-0-
09		136620 X	83824	-0-	-52796	-0-	2530 1	81294 3	N	-0-	-0-
10		122357 X	53974	-0-	-68383	-0-	1760 1	52214 3	N	-0-	-0-
11		104490 X	77246	-0-	-27244	-0-	1983 1	75263 3	N	-0-	-0-
12		94488 X	58479	-0-	-36009	-0-	1614 1	56865 3	N	-0-	-0-
01		93496 X	49982	-0-	-43514	-0-	1350 1	48632 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	12699 - 17889
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-
12		0	61032	-0-	61032	61032	1684 1	59348 3	N	-0-	-0-
01		0	59498	-0-	59498	120530	1606 1	57892 3	N	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12485 - 18586
08		191952 X	108264	-0-	-83688	-0-	2870 1	105394 3	N	-0-	-0-
09		157950 X	87386	-0-	-70564	-0-	2265 1	85121 3	N	-0-	-0-
10		141980 X	67603	-0-	-74377	-0-	1747 1	65856 3	N	-0-	-0-
11		120270 X	81593	-0-	-38677	-0-	1725 1	79868 3	N	-0-	-0-
12		111321 X	76056	-0-	-35265	-0-	1657 1	74399 3	N	-0-	-0-
01		108252 X	69870	-0-	-38382	-0-	1873 1	67997 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689						
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
08	224533	X	106860	-0-	-117673	-0-	2833 1	104027	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	183930	X	90582	-0-	-93348	-0-	2348 1	88234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	157573	X	67454	-0-	-90119	-0-	1743 1	65711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	130980	X	84117	-0-	-46863	-0-	1778 1	82339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	116808	X	78015	-0-	-38793	-0-	1699 1	76316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	106857	X	71254	-0-	-35603	-0-	1910 1	69344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168						
08	317967	X	136446	-0-	-181521	-0-	3617 1	132829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	307710	X	115514	-0-	-192196	-0-	2995 1	112519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211172	X	83428	-0-	-127744	-0-	2156 1	81272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	167730	X	104141	-0-	-63589	-0-	2266 1	101875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	152086	X	94113	-0-	-57973	-0-	2074 1	92039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	136431	X	88093	-0-	-48338	-0-	2658 1	85435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929						
08	368621	X	175966	-0-	-192655	-0-	4665 1	171301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	356730	X	152029	-0-	-204701	-0-	3941 1	148088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	262446	X	112333	-0-	-150113	-0-	2903 1	109430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	214350	X	126269	-0-	-88081	-0-	2747 1	123522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	190464	X	114105	-0-	-76359	-0-	2514 1	111591	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	175956	X	106922	-0-	-69034	-0-	3226 1	103696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398						
08	447609	X	195237	-0-	-252372	-0-	5261 1	189976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	433170	X	171092	-0-	-262078	-0-	4489 1	166603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	447609	X	120083	-0-	-327526	-0-	3145 1	116938	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	224640	X	125408	-0-	-99232	-0-	2693 1	122715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	198152	X	110146	-0-	-88006	-0-	2443 1	107703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	195238	X	101109	-0-	-94129	-0-	2707 1	98402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695						
08	354175	X	96720	-0-	-257455	-0-	2606 1	94114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	342750	X	82636	-0-	-260114	-0-	2168 1	80468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	354175	X	59392	-0-	-294783	-0-	1556 1	57836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	133740	X	73981	-0-	-59759	-0-	1589 1	72392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	114390	X	65409	-0-	-48981	-0-	1451 1	63958	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	96720	X	59332	-0-	-37388	-0-	1589 1	57743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 03/28/2022			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796						
08	426839	X	243234	-0-	-183605	-0-	6448 1	236786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	413070	X	207112	-0-	-205958	-0-	5369 1	201743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	426839	X	185267	-0-	-241572	-0-	4789 1	180478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	413070	X	172107	-0-	-240963	-0-	3624 1	168483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		153119	-0-	153119	153119	3338 1	149781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		135198	-0-	135198	288317	3629 1	131569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 03/28/2022			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960						
08	411153	X	233510	-0-	-177643	-0-	6190 1	227320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	397890	X	199136	-0-	-198754	-0-	5162 1	193974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	411153	X	163183	-0-	-247970	-0-	4218 1	158965	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	397890	X	168023	-0-	-229867	-0-	3538 1	164485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	271529	X	154903	-0-	-116626	-0-	3377 1	151526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		136508	-0-	136508	136508	3664 1	132844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551 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
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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	127471	-0-	127471	127471	3035	1	124436	3	N	-0-					-0-
07	0	449866	-0-	449866	577337	12267	1	437599	3	N	-0-					-0-
08	0	414085	-0-	414085	991422	11074	1	403011	3	N	-0-					-0-
09	0	356438	-0-	356438	1347860	9240	1	347198	3	N	-0-					-0-
10	0	329054	-0-	329054	1676914	8505	1	320549	3	N	-0-					-0-
*11	1850765	X	173851	-0-	-1676914	-0-		3635	1	170216	3	N	-0-			-0-
12	0	209135	-0-	209135	209135	4556	1	204579	3	N	-0-					-0-
01	0	241812	-0-	241812	450947	6469	1	235343	3	N	-0-					-0-
-----																
BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201								
08	0	226026	-0-	226026	226026	5992	1	220034	3	N	-0-					-0-
09	0	414175	-0-	414175	640201	10737	1	403438	3	N	-0-					-0-
10	0	363125	-0-	363125	1003326	9386	1	353739	3	N	-0-					-0-
*11	1338180	X	334854	-0-	-1003326	-0-		7001	1	327853	3	N	-0-			-0-
12	0	265713	-0-	265713	265713	5788	1	259925	3	N	-0-					-0-
01	0	269039	-0-	269039	534752	7197	1	261842	3	N	-0-					-0-
-----																
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719								
08	0	237560	-0-	237560	237560	6298	1	231262	3	N	-0-					-0-
09	0	430556	-0-	430556	668116	11162	1	419394	3	N	-0-					-0-
10	0	398823	-0-	398823	1066939	10308	1	388515	3	N	-0-					-0-
11	0	329360	-0-	329360	1396299	6886	1	322474	3	N	-0-					-0-
12	0	277818	-0-	277818	1674117	6052	1	271766	3	N	-0-					-0-
01	0	288368	-0-	288368	1962485	7714	1	280654	3	N	-0-					-0-
-----																
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968								
08	0	173515	-0-	173515	173515	4600	1	168915	3	N	-0-					-0-
09	0	311152	-0-	311152	484667	8066	1	303086	3	N	-0-					-0-
10	0	276868	-0-	276868	761535	7156	1	269712	3	N	-0-					-0-
*11	985341	X	223806	-0-	-761535	-0-		4679	1	219127	3	N	-0-			-0-
12	0	211344	-0-	211344	211344	4604	1	206740	3	N	-0-					-0-
01	0	200810	-0-	200810	412154	5372	1	195438	3	N	-0-					-0-
-----																
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303								
08	0	175166	-0-	175166	175166	4644	1	170522	3	N	-0-					-0-
09	0	322039	-0-	322039	497205	8349	1	313690	3	N	-0-					-0-
10	0	291037	-0-	291037	788242	7522	1	283515	3	N	-0-					-0-
*11	1028069	X	239827	-0-	-788242	-0-		5014	1	234813	3	N	-0-			-0-
12	0	204343	-0-	204343	204343	4451	1	199892	3	N	-0-					-0-
01	0	214018	-0-	214018	418361	5725	1	208293	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID ->	293824	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12340 - 21154	
M	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
08	0	4808	-0-	4808	4808	127	1 4681 3	N	-0-		-0-
09	0	400235	-0-	400235	405043	10500	1 389735 3	N	-0-		-0-
10	0	459243	-0-	459243	864286	12029	1 447214 3	N	-0-		-0-
11	0	405048	-0-	405048	1269334	8697	1 396351 3	N	-0-		-0-
12	0	318790	-0-	318790	1588124	7072	1 311718 3	N	-0-		-0-
01	0	296958	-0-	296958	1885082	7951	1 289007 3	N	-0-		-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID ->	293830	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL DEPTH	12358	PERF.12568 - 21070	
08	0	4646	-0-	4646	4646	123	1 4523 3	N	-0-		-0-
09	0	378980	-0-	378980	383626	9942	1 369038 3	N	-0-		-0-
10	0	397103	-0-	397103	780729	10401	1 386702 3	N	-0-		-0-
11	0	357093	-0-	357093	1137822	7668	1 349425 3	N	-0-		-0-
*12	1422435 X	284613	-0-	-1137822	-0-	6314	1 278299 3	N	-0-		-0-
01	0	279270	-0-	279270	279270	7478	1 271792 3	N	-0-		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID ->	293859	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF. N/A	
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	76439	-0-	76439	76439	2095	1 74344 3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	357311	-0-	357311	433750	7892	1 349419 3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	367029	-0-	367029	800779	8353	1 358676 3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	352082	-0-	352082	1152861	9713	1 342369 3	N	-0-		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID ->	293862	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	13452	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	81468	-0-	81468	81468	2233	1 79235 3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	384862	-0-	384862	466330	8500	1 376362 3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	389237	-0-	389237	855567	8858	1 380379 3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	368299	-0-	368299	1223866	10161	1 358138 3	N	-0-		-0-
-----											
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453									
VESTER A UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 9600 - 14430	
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	1395	-0-	1395	2560	124	1 1015 2	Y	230	211 1	34
						3	4 253 9				
11	0	1384	-0-	1384	3944	119	1 996 2	Y	241	254 1	21
						4	4 265 9				
12	0	1135	-0-	1135	5079	102	1 780 2	Y	227	227 1	21
						3	4 250 9				
01	0	1085	-0-	1085	6164	88	1 712 2	Y	256	255 1	22
						3	4 282 9				



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
 VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1088	-0-	1088	2047	104	1	843	2	Y	125	133	1			19
						3	4	138	9							
11	0	1290	-0-	1290	3337	111	1	942	2	Y	213	209	1			23
						3	4	234	9							
12	0	980	-0-	980	4317	94	1	719	2	Y	149	159	1			13
						3	4	164	9							
01	0	1059	-0-	1059	5376	97	1	801	2	Y	144	141	1			16
						3	4	158	9							

ROCC OPERATING, LLC 100573  
 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

08	11811 X	10267	-0-	-1544	-0-	99	1	9599	3	N	235	246	1			11
						310	4	259	9							
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					11
*10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					11
*11	9900 X	8012	-0-	-1888	-0-	110	1	6536	3	N	837	798	1			50
						445	4	921	9							
12	0	7885	-0-	7885	7885	206	1	6852	3	N	282	228	1			104
						517	4	310	9							
01	0	7593	-0-	7593	15478	53	1	6862	3	N	452	408	1			148
						181	4	497	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

08	12307 X	10844	-0-	-1463	-0-	102	1	10053	3	N	330	343	1			23
						326	4	363	9							
09	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					23
*10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					23
*11	11280 X	8541	-0-	-2739	-0-	124	1	7271	3	N	600	463	1			160
						486	4	660	9							
12	0	6462	-0-	6462	6462	168	1	5501	3	N	351	427	1			84
						407	4	386	9							
01	0	7260	-0-	7260	13722	55	1	6588	3	N	394	406	1			72
						184	4	433	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

08	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	3	N	878	945	1			58
						281	4	966	9							
09	12180 X	6391	-0-	-5789	-0-	423	1	5013	3	N	775	758	1			75
						102	4	853	9							
10	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	791	1	12645	3	N	562	574	1			63
						871	4	618	9							
11	12180 X	1432	-0-	-10748	-0-	42	1	559	3	N	744	693	1			114
						13	4	818	9							
12	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1119	1	11491	3	N	1009	1041	1			82
						588	4	1110	9							
01	12586 X	3124	-0-	-9462	-0-	166	1	1854	3	N	947	847	1			182
						62	4	1042	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8308 X	4650	-0-	-3658	-0-	270	1	3873	3	N	369	395	1	21	
						101	4	406	9						
09	8040 X	2904	-0-	-5136	-0-	198	1	2347	3	N	283	278	1	26	
						48	4	311	9						
10	8308 X	4592	-0-	-3716	-0-	242	1	3873	3	N	191	195	1	22	
						267	4	210	9						
11	8040 X	379	-0-	-7661	-0-	6	1	83	3	N	262	244	1	40	
						2	4	288	9						
12	8308 X	2072	-0-	-6236	-0-	144	1	1482	3	N	336	347	1	29	
						76	4	370	9						
01	4650 X	841	-0-	-3809	-0-	39	1	434	3	N	322	287	1	64	
						14	4	354	9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
08	65410 X	60371	-0-	-5039	-0-	575	1	55930	3	N	1880	2036	1	184	
						1798	4	2068	9						
09	63300 X	19912	-0-	-43388	-0-	167	1	17764	3	N	689	797	1	76	
						1223	4	758	9						
10	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-	76	1	-0-	
11	0	18910	-0-	18910	18910	292	1	17132	3	N	310	297	1	13	
						1145	4	341	9						
*12	59830 X	30356	-0-	-29474	-0-	814	1	26661	3	N	829	790	1	52	
						1969	4	912	9						
*01	59830 X	24161	-0-	-35669	-0-	192	1	22686	3	N	586	506	1	132	
						638	4	645	9						
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
08	71548 X	62272	-0-	-9276	-0-	593	1	57702	3	N	1928	2076	1	188	
						1856	4	2121	9						
09	66840 X	21241	-0-	-45599	-0-	179	1	19020	3	N	666	831	1	23	
						1309	4	733	9						
10	61845 X	31	-0-	-61814	-0-	26	3	5	4	N	-0-	23	1	-0-	
11	0	2966	-0-	2966	2966	45	1	2591	3	N	141	128	1	13	
						175	4	155	9						
*12	61845 X	6291	-0-	-55554	-0-	157	1	5083	3	N	610	577	1	46	
						380	4	671	9						
*01	61845 X	6173	-0-	-55672	-0-	47	1	5523	3	N	405	322	1	129	
						157	4	446	9						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
08	26691 X	21071	-0-	-5620	-0-	1161	1	18026	3	Y	1595	1479	1	301	
						129	4	1755	9						
09	25830 X	20139	-0-	-5691	-0-	1238	1	17279	3	Y	1409	1562	1	148	
						72	4	1550	9						
10	22723 X	20991	-0-	-1732	-0-	1380	1	17322	3	Y	1741	1579	1	310	
						374	4	1915	9						
11	21420 X	19751	-0-	-1669	-0-	1599	1	16445	3	Y	1394	1542	1	162	
						174	4	1533	9						
12	21917 X	8998	-0-	-12919	-0-	1019	1	5595	3	Y	1417	1353	1	226	
						825	4	1559	9						
01	21080 X	10242	-0-	-10838	-0-	835	1	6588	3	Y	1661	1665	1	222	
						992	4	1827	9						

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
ROCC OPERATING, LLC			//CONT.// 100573											
HORNED FROG NW B UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 284964			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08	19499	X	14549	-0-	-4950	-0-	798 1	12391 3	Y	1156	1078	1		218
							88 4	1272 9						
09	18870	X	13963	-0-	-4907	-0-	862 1	12031 3	Y	927	1047	1		98
							50 4	1020 9						
10	15531	X	14363	-0-	-1168	-0-	948 1	11901 3	Y	1143	1037	1		204
							257 4	1257 9						
11	14880	X	13509	-0-	-1371	-0-	1097 1	11285 3	Y	915	1013	1		106
							120 4	1007 9						
12	15221	X	5920	-0-	-9301	-0-	670 1	3682 3	Y	932	889	1		149
							543 4	1025 9						
01	14539	X	6651	-0-	-7888	-0-	541 1	4267 3	Y	1091	1094	1		146
							643 4	1200 9						
-----														
HORNED FROG F-A			WELL #: 1H		RRCID -> 287667			COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408			
08	71419	X	71419	-0-	-0-	-0-	4368 1	62917 3	N	2265	2346	1		259
							1642 4	2492 9						
09	68130	X	67619	-0-	-511	-0-	4954 1	59068 3	N	2179	2155	1		283
							1200 4	2397 9						
10	70401	X	61638	-0-	-8763	-0-	3233 1	51954 3	N	2641	2638	1		286
							3546 4	2905 9						
*11	68130	X	67372	-0-	-758	-0-	4450 1	59107 3	N	2206	2304	1		188
							1388 4	2427 9						
12	70401	X	64603	-0-	-5798	-0-	5263 1	54359 3	N	2027	2028	1		187
							2751 4	2230 9						
01	70401	X	66700	-0-	-3701	-0-	5105 1	57160 3	N	2320	2248	1		259
							1883 4	2552 9						
-----														
HORNED FROG F-B			WELL #: 1H		RRCID -> 287668			COMPL. DATE 06/11/2019			TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390			
08	83018	X	74233	-0-	-8785	-0-	4559 1	65520 3	N	2218	2275	1		153
							1714 4	2440 9						
09	75480	X	70566	-0-	-4914	-0-	5170 1	61414 3	N	2483	2355	1		281
							1251 4	2731 9						
10	73346	X	63504	-0-	-9842	-0-	3358 1	53813 3	N	2398	2494	1		185
							3695 4	2638 9						
11	71850	X	68952	-0-	-2898	-0-	4572 1	60591 3	N	2142	2279	1	1 6	47
							1433 4	2356 9						
12	74245	X	70326	-0-	-3919	-0-	5720 1	58956 3	N	2405	2343	1		109
							3004 4	2646 9						
01	74245	X	72811	-0-	-1434	-0-	5609 1	62636 3	N	2261	2095	1		275
							2079 4	2487 9						
-----														
HORNED FROG NW BC UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 287762			COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661			
08	28582	X	21348	-0-	-7234	-0-	1112 1	17364 3	N	2501	2636	1		85
							121 4	2751 9						
09	23550	X	17583	-0-	-5967	-0-	961 1	13507 3	N	2782	2616	1		251
							55 4	3060 9						
10	24335	X	15169	-0-	-9166	-0-	896 1	11342 3	N	2446	2383	1		314
							240 4	2691 9						
11	22230	X	10087	-0-	-12143	-0-	666 1	6921 3	N	2207	2225	1		296
							72 4	2428 9						
12	21824	X	8383	-0-	-13441	-0-	873 1	4853 3	N	1782	1853	1		225
							697 4	1960 9						
01	21359	X	16021	-0-	-5338	-0-	1330 1	10687 3	N	2224	2237	1		212
							1558 4	2446 9						

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
ROCC OPERATING, LLC			//CONT.// 100573										
HORNED FROG NW C UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 287842			COMPL. DATE 04/13/2019			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		28551 X	21625	-0-	-6926	-0-	1119 1	17483 3	N	2636	2716 1		150
							123 4	2900 9					
09		23400 X	18761	-0-	-4639	-0-	1053 1	14801 3	N	2588	2339 1		399
							60 4	2847 9					
10		24180 X	17964	-0-	-6216	-0-	1098 1	13890 3	N	2438	2054 1		783
							294 4	2682 9					
11		21540 X	13500	-0-	-8040	-0-	971 1	10077 3	N	2134	2578 1		339
							105 4	2347 9					
12		21638 X	16918	-0-	-4720	-0-	2065 1	11469 3	N	1574	1684 1		229
							1653 4	1731 9					
01		21638 X	14471	-0-	-7167	-0-	1220 1	9787 3	N	1846	1848 1		227
							1433 4	2031 9					
-----													
HORNED FROG A-E A			WELL #: 2H		RRCID -> 289441			COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399		
08		57970 X	52056	-0-	-5914	-0-	3143 1	45207 3	N	1778	1777 1		251
							1750 4	1956 9					
09		54360 X	21610	-0-	-32750	-0-	1579 1	18775 3	N	715	861 1		105
							469 4	787 9					
10		56172 X	43152	-0-	-13020	-0-	2268 1	36300 3	N	1605	1441 1		269
							2818 4	1766 9					
11		50370 X	41141	-0-	-9229	-0-	2578 1	34110 3	N	1599	1771 1	1 6	96
							2694 4	1759 9					
12		52049 X	37688	-0-	-14361	-0-	2934 1	30180 3	N	1526	1510 1		112
							2895 4	1679 9					
01		52049 X	42996	-0-	-9053	-0-	3294 1	36583 3	N	1547	1409 1		250
							1417 4	1702 9					
-----													
HORNED FROG A-E B			WELL #: 3H		RRCID -> 289559			COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256		
08		70959 X	63134	-0-	-7825	-0-	3826 1	55022 3	N	1960	2030 1		95
							2130 4	2156 9					
09		68670 X	26853	-0-	-41817	-0-	1959 1	23287 3	N	933	940 1		88
							581 4	1026 9					
10		64147 X	64147	-0-	-0-	-0-	3404 1	54494 3	N	1835	1716 1		207
							4230 4	2019 9					
11		61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	3907 1	51704 3	N	2020	1951 1	1 6	275
							4084 4	2222 9					
12		64774 X	64774	-0-	-0-	-0-	5111 1	52571 3	N	1863	1891 1		247
							5043 4	2049 9					
01		64139 X	63634	-0-	-505	-0-	4919 1	54627 3	N	1793	1790 1		250
							2116 4	1972 9					
-----													
HF ALDERMAN B			WELL #: 2H		RRCID -> 291489			COMPL. DATE 06/15/2021			TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082		
08		64294 X	56185	-0-	-8109	-0-	475 1	45942 3	N	3783	4123 1		47
							5607 4	4161 9					
09		62220 X	55234	-0-	-6986	-0-	432 1	45818 3	N	2862	2717 1		192
							5836 4	3148 9					
10		64294 X	61460	-0-	-2834	-0-	275 1	46333 3	N	3975	4129 1		38
							10479 4	4373 9					
11		62220 X	43180	-0-	-19040	-0-	610 1	36462 3	N	2363	2258 1	1 6	142
							3509 4	2599 9					
12		64294 X	58426	-0-	-5868	-0-	1405 1	46866 3	N	4068	4000 1		210
							5680 4	4475 9					
01		61473 X	51750	-0-	-9723	-0-	346 1	45263 3	N	3746	3757 1		199
							2020 4	4121 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573												
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	61296 X	61296	-0-	-0-	-0-	513 1	49699 3	N	4562	4998 1	89	
						6066 4	5018 9					
09	50586 X	50586	-0-	-0-	-0-	390 1	41339 3	N	3265	3187 1	167	
						5265 4	3592 9					
10	69461 X	69461	-0-	-0-	-0-	310 1	52171 3	N	4710	4508 1	369	
						11799 4	5181 9					
11	77776 X	77776	-0-	-0-	-0-	1079 1	64497 3	N	5449	5776 1	40	
						6206 4	5994 9			2 6		
12	67392 X	67392	-0-	-0-	-0-	1632 1	54445 3	N	4288	4172 1	156	
						6598 4	4717 9					
01	53730 X	53730	-0-	-0-	-0-	355 1	46491 3	N	4371	4279 1	248	
						2076 4	4808 9					
HORNERD FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390												
08	31806 X	21932	-0-	-9874	-0-	19494 3	287 4	N	1955	2225 1	117	
						2151 9						
09	29220 X	19550	-0-	-9670	-0-	17025 3	297 4	N	2025	2033 1	109	
						2228 9						
10	29295 X	18004	-0-	-11291	-0-	15484 3	465 4	N	1868	1665 1	312	
						2055 9						
11	25800 X	12758	-0-	-13042	-0-	10950 3	523 4	N	1168	1262 1	218	
						1285 9						
12	23870 X	12232	-0-	-11638	-0-	10168 3	577 4	N	1352	1276 1	294	
						1487 9						
01	21917 X	11574	-0-	-10343	-0-	9382 3	159 4	N	1848	2025 1	117	
						2033 9						
HORNERD FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434												
08	32023 X	22351	-0-	-9672	-0-	19631 3	289 4	N	2210	2218 1	161	
						2431 9						
09	29910 X	19528	-0-	-10382	-0-	17039 3	298 4	N	1992	2044 1	109	
						2191 9						
10	29326 X	18803	-0-	-10523	-0-	16229 3	488 4	N	1896	1662 1	343	
						2086 9						
11	26370 X	14368	-0-	-12002	-0-	12265 3	586 4	N	1379	1449 1	273	
						1517 9						
12	24521 X	13570	-0-	-10951	-0-	11132 3	633 4	N	1641	1508 1	406	
						1805 9						
01	22351 X	13390	-0-	-8961	-0-	11023 3	188 4	N	1981	2163 1	224	
						2179 9						
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703 MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514												
08	390941 X	249111	-0-	-141830	-0-	49 1	249062 2	N	-0-		-0-	
09	378330 X	201795	-0-	-176535	-0-	52 1	201743 2	N	-0-		-0-	
10	390941 X	178318	-0-	-212623	-0-	61 1	178257 2	N	-0-		-0-	
11	332820 X	148440	-0-	-184380	-0-	61 1	148379 2	N	-0-		-0-	
12	297755 X	139625	-0-	-158130	-0-	63 1	139562 2	N	-0-		-0-	
01	249116 X	124452	-0-	-124664	-0-	40 1	124412 2	N	-0-		-0-	
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626												
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-	
12	0	110624	-0-	110624	387262	50 1	110574 2	N	-0-		-0-	
01	0	96775	-0-	96775	484037	31 1	96744 2	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762															
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	78	78	3			N	-0-			53
12		0	106	-0-	106	184	106	3			N	-0-			53
01		0	66	-0-	66	250	66	3			N	-0-			53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162															
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
08	7223 X	6689	-0-	-534	-0-	-0-	115	1	6572	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	6448	-0-	-302	-0-	-0-	237	1	6209	2	N	-0-			-0-
10	0	6584	-0-	6584	6584	6584	248	1	6334	2	N	-0-			-0-
11	0	6344	-0-	6344	12928	12928	242	1	6100	2	N	-0-			-0-
12	0	6438	-0-	6438	19366	19366	255	1	6181	2	N	-0-			-0-
01	0	6278	-0-	6278	25644	25644	251	1	6025	2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	6447	2	N	-0-			-0-
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	-0-			-0-
10	0	6570	-0-	6570	6570	6570	248	1	6318	2	N	-0-			-0-
11	0	6241	-0-	6241	12811	12811	238	1	5999	2	N	-0-			-0-
12	0	6064	-0-	6064	18875	18875	241	1	5819	2	N	-0-			-0-
01	0	6136	-0-	6136	25011	25011	245	1	5888	2	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1412	-0-	-688	-0-	-0-	235	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	128	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	0	936	-0-	936	2115	2115	936	2			N	-0-			-0-
12	0	1147	-0-	1147	3262	3262	1147	2			N	-0-			-0-
01	0	1339	-0-	1339	4601	4601	80	1	1258	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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-
12	0	4148	-0-	4148	11233	4146	2	2	4	N	-0-		-0-
01	0	2930	-0-	2930	14163	2928	2	2	4	N	-0-		-0-
-----													
HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204	- 16226	
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-
12	0	6551	-0-	6551	17207	6549	2	2	4	N	-0-		-0-
01	0	1296	-0-	1296	18503	1296	2			N	-0-		-0-
-----													
F.D. LAUREL		WELL #:		20H	RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12200	- 15263	
08	5797 X	5353	-0-	-444	-0-	568	1	4	781	2	N	-0-	-0-
						4	4						
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4	438	2	N	-0-	-0-
						4	4						
10	0	6496	-0-	6496	6496	1116	1	5	375	2	N	-0-	-0-
						5	4						
11	0	5328	-0-	5328	11824	961	1	4	363	2	N	-0-	-0-
						4	4						
12	0	4977	-0-	4977	16801	965	1	4	008	2	N	-0-	-0-
						4	4						
01	0	5164	-0-	5164	21965	997	1	4	163	2	N	-0-	-0-
						4	4						
-----													
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #:		1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843	- 17247	
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	7	431	2	N	-0-	-0-
						3	4						
11	0	6396	-0-	6396	13886	120	1	2	274	2	N	-0-	-0-
						2	4						
12	0	6107	-0-	6107	19993	40	1	2	065	2	N	-0-	-0-
						2	4						
01	0	5847	-0-	5847	25840	5845	2	2	4	N	-0-		-0-
-----													
LAUREL, F. D.		WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312	- 17601	
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	858	1	7	339	2	N	-0-	-0-
						3	4						
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	737	1	5	061	2	N	-0-	-0-
						2	4						
10	0	1721	-0-	1721	1721	288	1	1	431	2	N	-0-	-0-
						2	4						
11	0	2360	-0-	2360	4081	419	1	1	939	2	N	-0-	-0-
						2	4						
12	0	2437	-0-	2437	6518	461	1	1	974	2	N	-0-	-0-
						2	4						
01	0	2259	-0-	2259	8777	429	1	1	828	2	N	-0-	-0-
						2	4						

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
STEWART TRUST			WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		19654 X	18776	-0-	-878	-0-	18772	2	4	4	N	-0-
09		18990 X	17197	-0-	-1793	-0-	17194	2	3	4	N	-0-
10		0	18391	-0-	18391	18391	18388	2	3	4	N	-0-
11		0	15451	-0-	15451	33842	15448	2	3	4	N	-0-
12		0	18799	-0-	18799	52641	18795	2	4	4	N	-0-
01		0	17698	-0-	17698	70339	17694	2	4	4	N	-0-
-----												
STEWART STATE			WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935	
08		11470 X	10706	-0-	-764	-0-	10704	2	2	4	N	-0-
09		11100 X	10435	-0-	-665	-0-	10433	2	2	4	N	-0-
10		0	10765	-0-	10765	10765	10762	2	3	4	N	-0-
11		0	10598	-0-	10598	21363	10595	2	3	4	N	-0-
12		0	9348	-0-	9348	30711	9345	2	3	4	N	-0-
01		0	10187	-0-	10187	40898	10184	2	3	4	N	-0-
-----												
SAN ROMAN 1508			WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045	
08		31031 X	21765	-0-	-9266	-0-	21763	2	2	4	N	-0-
09		30030 X	22224	-0-	-7806	-0-	22222	2	2	4	N	-0-
10		0	12632	-0-	12632	12632	59	1	12571	2	N	-0-
							2	4				
11		0	7800	-0-	7800	20432	135	1	7663	2	N	-0-
							2	4				
12		0	2265	-0-	2265	22697	32	1	2232	2	N	-0-
							1	4				
01		0	-0-	-0-	-0-	22697					N	-0-
-----												
WNH, JR. LAND CO. LTD.			WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455	
08		26195 X	10140	-0-	-16055	-0-	10137	2	3	4	N	-0-
09		25350 X	16292	-0-	-9058	-0-	16289	2	3	4	N	-0-
10		0	21827	-0-	21827	21827	56	1	21767	2	N	-0-
							4	4				
11		0	30600	-0-	30600	52427	120	1	30476	2	N	-0-
							4	4				
12		0	17722	-0-	17722	70149	40	1	17679	2	N	-0-
							3	4				
01		0	26779	-0-	26779	96928	26775	2	4	4	N	-0-
-----												
SAN ROMAN 1508			WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12348 - 17642	
08		55273 X	47860	-0-	-7413	-0-	47857	2	3	4	N	-0-
09		54660 X	39096	-0-	-15564	-0-	39093	2	3	4	N	-0-
10		0	39539	-0-	39539	39539	36	1	39500	2	N	-0-
							3	4				
11		0	35498	-0-	35498	75037	135	1	35360	2	N	-0-
							3	4				
12		0	39034	-0-	39034	114071	140	1	38891	2	N	-0-
							3	4				
01		0	40759	-0-	40759	154830	140	1	40615	2	N	-0-
							4	4				
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10915 - 17240	
08		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	18431	2	1	4	N	-0-
09		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17717	2	2	4	N	-0-
10		0	15966	-0-	15966	15966	15964	2	2	4	N	-0-
11		0	17410	-0-	17410	33376	17408	2	2	4	N	-0-
12		0	18890	-0-	18890	52266	18888	2	2	4	N	-0-
01		0	17706	-0-	17706	69972	17704	2	2	4	N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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						
12		0	1701	-0-	1701	69127	9	1	1692	2	N	-0-		-0-
01		0	10574	-0-	10574	79701	10573	2	1	4	N	-0-		-0-
-----														
SAN ROMAN 1508		WELL #:		38H	RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12690 - 19026			
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						
12		0	8223	-0-	8223	67597	32	1	8190	2	N	-0-		-0-
							1	4						
01		0	6349	-0-	6349	73946	6348	2	1	4	N	-0-		-0-
-----														
SAN ROMAN 1508		WELL #:		36H	RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12764 - 14655			
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	31534	-0-				N	-0-		-0-
01		0	431	-0-	431	31965	431	2			N	-0-		-0-
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		8H	RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10942 - 18881			
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-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	12190	-0-	12190	12190	12190	2			N	-0-		-0-
12		0	20647	-0-	20647	32837	20646	2	1	4	N	-0-		-0-
01		0	9880	-0-	9880	42717	9879	2	1	4	N	-0-		-0-
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		7H	RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10815 - 18561			
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-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	11629	-0-	11629	11629	11629	2			N	-0-		-0-
12		0	20745	-0-	20745	32374	20744	2	1	4	N	-0-		-0-
01		0	16984	-0-	16984	49358	16983	2	1	4	N	-0-		-0-

-----												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	31930 X	21946	-0-	-9984	-0-	21943	2	3	4	N	-0-	-0-
09	29640 X	21999	-0-	-7641	-0-	21996	2	3	4	N	-0-	-0-
10	0	28971	-0-	28971	28971	56	1	28912	2	N	-0-	-0-
						3	4					
11	0	29259	-0-	29259	58230	120	1	29136	2	N	-0-	-0-
						3	4					
12	0	26919	-0-	26919	85149	124	1	26792	2	N	-0-	-0-
						3	4					
01	0	26484	-0-	26484	111633	124	1	26357	2	N	-0-	-0-
						3	4					
-----												
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
-----												
08	20770 X	12889	-0-	-7881	-0-	12887	2	2	4	N	-0-	-0-
09	19890 X	13888	-0-	-6002	-0-	13886	2	2	4	N	-0-	-0-
10	0	18574	-0-	18574	18574	56	1	18515	2	N	-0-	-0-
						3	4					
11	0	18485	-0-	18485	37059	120	1	18362	2	N	-0-	-0-
						3	4					
12	0	17935	-0-	17935	54994	124	1	17808	2	N	-0-	-0-
						3	4					
01	0	16399	-0-	16399	71393	124	1	16272	2	N	-0-	-0-
						3	4					
-----												
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
-----												
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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												
-----												
08	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	1919	1	26995	2	N	-0-	-0-
						7	4					
09	27480 X	19492	-0-	-7988	-0-	1047	1	18440	2	N	-0-	-0-
						5	4					
10	0	22291	-0-	22291	22291	795	1	21490	2	N	-0-	-0-
						6	4					
11	0	23178	-0-	23178	45469	1094	1	22078	2	N	-0-	-0-
						6	4					
12	0	7515	-0-	7515	52984	56	1	7456	2	N	-0-	-0-
						3	4					
01	0	31202	-0-	31202	84186	1192	1	30003	2	N	-0-	-0-
						7	4					
-----												
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439												
-----												
08	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	1395	1	24939	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	23970 X	23461	-0-	-509	-0-	1617	1	21843	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	0	18043	-0-	18043	18043	936	1	17106	2	N	-0-	-0-
						1	4					
11	0	20561	-0-	20561	38604	20560	2	1	4	N	-0-	-0-
12	0	26000	-0-	26000	64604	889	1	25110	2	N	-0-	-0-
						1	4					
01	0	25792	-0-	25792	90396	1473	1	24318	2	N	-0-	-0-
						1	4					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	40021 X	29851	-0-	-10170	-0-	1691	1	28158	2	N	-0-					-0-
09	36540 X	30078	-0-	-6462	-0-	1547	1	28529	2	N	-0-					-0-
10	0	30182	-0-	30182	30182	688	1	29492	2	N	-0-					-0-
11	0	3989	-0-	3989	34171	3989	2			N	-0-					-0-
12	0	44636	-0-	44636	78807	888	1	43746	2	N	-0-					-0-
01	0	38182	-0-	38182	116989	1383	1	36797	2	N	-0-					-0-

  

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240										COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10818	PERF.11076 - 18981				
08	20708 X	19299	-0-	-1409	-0-	140	1	19157	2	N	-0-					-0-
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-
12	0	24554	-0-	24554	34655	24552	2	2	4	N	-0-					-0-
01	0	17550	-0-	17550	52205	17549	2	1	4	N	-0-					-0-

  

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292										COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10882 - 18833				
08	22847 X	20215	-0-	-2632	-0-	140	1	20073	2	N	-0-					-0-
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-
12	0	22899	-0-	22899	36125	22897	2	2	4	N	-0-					-0-
01	0	19559	-0-	19559	55684	19557	2	2	4	N	-0-					-0-

  

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910										COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10507	PERF.11019 - 19905				
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-
12	0	30849	-0-	30849	80689	30845	2	4	4	N	-0-					-0-
01	0	29635	-0-	29635	110324	29631	2	4	4	N	-0-					-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
BFMT EAST			WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514 - 19410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		27745 X	17479	-0-	-10266	-0-	17478	2	1	4	N	-0-
09		26850 X	19163	-0-	-7687	-0-	19162	2	1	4	N	-0-
10		0	17907	-0-	17907	17907	17905	2	2	4	N	-0-
11		0	15162	-0-	15162	33069	15160	2	2	4	N	-0-
12		0	22030	-0-	22030	55099	4	1	22023	2	N	-0-
							3	4				
01		0	19203	-0-	19203	74302	19200	2	3	4	N	-0-
-----												
BFMT EAST			WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086 - 18647
08		23963 X	20469	-0-	-3494	-0-	140	1	20327	2	N	-0-
							2	4				
09		22560 X	22165	-0-	-395	-0-	135	1	22027	2	N	-0-
							3	4				
10		0	20041	-0-	20041	20041	50	1	19988	2	N	-0-
							3	4				
11		0	17562	-0-	17562	37603	17559	2	3	4	N	-0-
12		0	23341	-0-	23341	60944	4	1	23334	2	N	-0-
							3	4				
01		0	20379	-0-	20379	81323	20376	2	3	4	N	-0-
-----												
BFMT EAST			WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861 - 18302
08		20398 X	17984	-0-	-2414	-0-	140	1	17843	2	N	-0-
							1	4				
09		20730 X	17960	-0-	-2770	-0-	135	1	17824	2	N	-0-
							1	4				
10		0	18689	-0-	18689	18689	50	1	18637	2	N	-0-
							2	4				
11		0	10546	-0-	10546	29235	10545	2	1	4	N	-0-
12		0	13212	-0-	13212	42447	13210	2	2	4	N	-0-
01		0	21383	-0-	21383	63830	21380	2	3	4	N	-0-
-----												
BFMT EAST			WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028 - 17688
08		43989 X	34139	-0-	-9850	-0-	248	1	33889	2	N	-0-
							2	4				
09		38460 X	16704	-0-	-21756	-0-	72	1	16631	2	N	-0-
							1	4				
10		0	62429	-0-	62429	62429	62427	2	2	4	N	-0-
11		0	53007	-0-	53007	115436	53005	2	2	4	N	-0-
12		0	40706	-0-	40706	156142	40704	2	2	4	N	-0-
01		0	50437	-0-	50437	206579	50435	2	2	4	N	-0-
-----												
LM 1870			WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.13142 - 17550
08		13330 X	6297	-0-	-7033	-0-	270	1	6024	2	Y	-0-
							3	4				
09		13140 X	11286	-0-	-1854	-0-	11283	2	3	4	Y	-0-
10		0	8426	-0-	8426	8426	63	1	8361	2	Y	-0-
							2	4				
11		0	716	-0-	716	9142	32	1	684	2	Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	9142					Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9142					Y	-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		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	24955 X	21024	-0-	-3931	-0-	21022 2	2 4 N	-0-			-0-
09	24150 X	18577	-0-	-5573	-0-	18575 2	2 4 N	-0-			-0-
10	0	20784	-0-	20784	20784	20782 2	2 4 N	-0-			-0-
11	0	16435	-0-	16435	37219	16433 2	2 4 N	-0-			-0-
12	0	2592	-0-	2592	39811	2591 2	1 4 N	-0-			-0-
01	0	20168	-0-	20168	59979	20166 2	2 4 N	-0-			-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838
08	23157 X	20474	-0-	-2683	-0-	20472 2	2 4 N	-0-			-0-
09	21600 X	20152	-0-	-1448	-0-	20150 2	2 4 N	-0-			-0-
10	0	18622	-0-	18622	18622	18620 2	2 4 N	-0-			-0-
11	0	9931	-0-	9931	28553	9930 2	1 4 N	-0-			-0-
12	0	16256	-0-	16256	44809	16255 2	1 4 N	-0-			-0-
01	0	21355	-0-	21355	66164	21353 2	2 4 N	-0-			-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152
08	18631 X	15126	-0-	-3505	-0-	15125 2	1 4 N	-0-			-0-
09	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19345 2	2 4 N	-0-			-0-
10	0	16450	-0-	16450	16450	16448 2	2 4 N	-0-			-0-
11	0	15205	-0-	15205	31655	15204 2	1 4 N	-0-			-0-
12	0	15615	-0-	15615	47270	15613 2	2 4 N	-0-			-0-
01	0	15354	-0-	15354	62624	15353 2	1 4 N	-0-			-0-
-----											
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359
08	24211 X	12800	-0-	-11411	-0-	12799 2	1 4 N	-0-			-0-
09	22560 X	13225	-0-	-9335	-0-	13224 2	1 4 N	-0-			-0-
10	0	20814	-0-	20814	20814	56 1	20756 2 N	-0-			-0-
						2 4					
11	0	786	-0-	786	21600	28 1	758 2 N	-0-			-0-
12	0	19525	-0-	19525	41125	42 1	19481 2 N	-0-			-0-
						2 4					
01	0	22907	-0-	22907	64032	124 1	22781 2 N	-0-			-0-
						2 4					
-----											
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13140 - 19208
08	37913 X	21182	-0-	-16731	-0-	21181 2	1 4 N	-0-			-0-
09	36690 X	24269	-0-	-12421	-0-	24267 2	2 4 N	-0-			-0-
10	0	30785	-0-	30785	30785	56 1	30727 2 N	-0-			-0-
						2 4					
11	0	6337	-0-	6337	37122	28 1	6309 2 N	-0-			-0-
12	0	26873	-0-	26873	63995	42 1	26829 2 N	-0-			-0-
						2 4					
01	0	35292	-0-	35292	99287	124 1	35166 2 N	-0-			-0-
						2 4					
-----											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10878 - 18609
08	25606 X	23131	-0-	-2475	-0-	23129 2	2 4 N	-0-			-0-
09	24150 X	22970	-0-	-1180	-0-	22968 2	2 4 N	-0-			-0-
10	0	21244	-0-	21244	21244	21242 2	2 4 N	-0-			-0-
11	0	19991	-0-	19991	41235	19989 2	2 4 N	-0-			-0-
12	0	23375	-0-	23375	64610	23373 2	2 4 N	-0-			-0-
01	0	20302	-0-	20302	84912	20301 2	1 4 N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	12324	-0-	9224	29697	528	1 4	11792	2	Y	-0-			-0-
09	42414 X	12717	-0-	-29697	-0-	12714	2		3 4	Y	-0-			-0-
10	0	15693	-0-	15693	15693	63	1 4	15627	2	Y	-0-			-0-
11	0	689	-0-	689	16382	32	1 4	657	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16382					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16382					Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

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-
12	0	25165	-0-	25165	70550	25163	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	23866	-0-	23866	94416	23864	2	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

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-
12	0	20870	-0-	20870	55877	20868	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	19309	-0-	19309	75186	19307	2	2	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

08	36611 X	28248	-0-	-8363	-0-	1442	1 4	26805	2	N	-0-			-0-
09	35430 X	26347	-0-	-9083	-0-	1449	1 4	24897	2	N	-0-			-0-
10	0	26249	-0-	26249	26249	1479	1 4	24769	2	N	-0-			-0-
11	0	24570	-0-	24570	50819	1353	1 4	23216	2	N	-0-			-0-
12	0	24693	-0-	24693	75512	1426	1 4	23267	2	N	-0-			-0-
01	0	23440	-0-	23440	98952	3656	1 4	19784	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

08	68293 X	53632	-0-	-14661	-0-	1439	1 4	52192	2	N	-0-			-0-
09	61260 X	56229	-0-	-5031	-0-	2844	1 4	53384	2	N	-0-			-0-
10	0	47993	-0-	47993	47993	2295	1 4	45697	2	N	-0-			-0-
11	0	45237	-0-	45237	93230	2274	1 4	42962	2	N	-0-			-0-
12	0	38299	-0-	38299	131529	2366	1 4	35932	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	131529					N	-0-			-0-



-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		74059 X	61754	-0-	-12305	-0-	1383	1	60370	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09		69090 X	58447	-0-	-10643	-0-	1424	1	57022	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10		0	57730	-0-	57730	57730	1396	1	56333	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	51809	-0-	51809	109539	1242	1	50566	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		0	56450	-0-	56450	165989	1371	1	55078	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	54046	-0-	54046	220035	1357	1	52688	2	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
08		70463 X	59241	-0-	-11222	-0-	1327	1	57913	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09		64830 X	55244	-0-	-9586	-0-	1346	1	53897	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10		0	55600	-0-	55600	55600	1344	1	54255	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	49051	-0-	49051	104651	1176	1	47874	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		0	54517	-0-	54517	159168	1324	1	53192	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	51894	-0-	51894	211062	1303	1	50590	2	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				
08		77686 X	62698	-0-	-14988	-0-	1621	1	61075	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09		75180 X	61140	-0-	-14040	-0-	1758	1	59380	2	N	-0-			-0-
							2	4							
10		0	60909	-0-	60909	60909	1530	1	59377	2	N	-0-			-0-
							2	4							
11		0	54128	-0-	54128	115037	6535	1	47592	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*12		169656 X	54619	-0-	-115037	-0-	2626	1	51992	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	53868	-0-	53868	53868	1465	1	52402	2	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				
08		70587 X	58405	-0-	-12182	-0-	922	1	57482	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09		68310 X	54217	-0-	-14093	-0-	915	1	53301	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10		0	55153	-0-	55153	55153	927	1	54225	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	51796	-0-	51796	106949	885	1	50910	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		0	50216	-0-	50216	157165	917	1	49298	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	50814	-0-	50814	207979	826	1	49987	2	N	-0-			-0-
							1	4							



-----												
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		49778 X	49778	-0-	-0-	-0-	1022	1	48755	2	N	-0-
							1	4				-0-
09		50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	1378	1	49517	2	N	-0-
							1	4				-0-
10		0	49714	-0-	49714	49714	1518	1	48195	2	N	-0-
							1	4				-0-
11		0	47023	-0-	47023	96737	6070	1	40952	2	N	-0-
							1	4				-0-
*12		146080 X	49343	-0-	-96737	-0-	2720	1	46622	2	N	-0-
							1	4				-0-
01		0	46408	-0-	46408	46408	1631	1	44776	2	N	-0-
							1	4				-0-
-----												
WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		101H	RRCID ->	289891	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12677 - 20328	
08		53382 X	52319	-0-	-1063	-0-	1075	1	51243	2	N	-0-
							1	4				-0-
09		52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	1412	1	50760	2	N	-0-
							1	4				-0-
10		0	51131	-0-	51131	51131	1562	1	49568	2	N	-0-
							1	4				-0-
11		0	48311	-0-	48311	99442	6236	1	42074	2	N	-0-
							1	4				-0-
*12		149922 X	50480	-0-	-99442	-0-	2782	1	47697	2	N	-0-
							1	4				-0-
01		0	47618	-0-	47618	47618	1674	1	45943	2	N	-0-
							1	4				-0-
-----												
G-B MINERALS		WELL #:		1M	RRCID ->	292420	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL DEPTH	13282	PERF. N/A	
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
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		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	
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-
12		0	247227	-0-	247227	857806	73	1	247154	2	N	-0-
01		0	211432	-0-	211432	1069238	22298	1	189134	2	N	-0-
-----												
G-B MINERALS		WELL #:		10H	RRCID ->	292550	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13211	PERF.13052 - 24083	
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-
12		0	122871	-0-	122871	400628	36	1	122835	2	N	-0-
01		0	113557	-0-	113557	514185	11976	1	101581	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BFMT EAST		WELL #:		1P	RRCID ->	292563	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11916	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCHO		WELL #:		100H	RRCID ->	292638	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	12088	PERF.12417 - 22304	
08	528054	X	206221	-0-	-321833	-0-	120	1	206101	2	N	-0-
09	511020	X	180875	-0-	-330145	-0-	111	1	180764	2	N	-0-
10	0		163452	-0-	163452	163452	68	1	163384	2	N	-0-
11	0		139891	-0-	139891	303343	41	1	139850	2	N	-0-
12	0		26435	-0-	26435	329778	26435	2			N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	329778					N	-0-
-----												
LUNA PSA		WELL #:		101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.11889 - 21585	
08	577437	X	335203	-0-	-242234	-0-	175	1	335028	2	N	-0-
09	558810	X	277448	-0-	-281362	-0-	173	1	277275	2	N	-0-
10	0		262501	-0-	262501	262501	166	1	262335	2	N	-0-
11	0		159797	-0-	159797	422298	94	1	159703	2	N	-0-
12	0		197316	-0-	197316	619614	20	1	197296	2	N	-0-
01	0		169774	-0-	169774	789388	33	1	169741	2	N	-0-
-----												
LUNA PSA		WELL #:		100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12000 - 23084	
08	529139	X	251979	-0-	-277160	-0-	131	1	251848	2	N	-0-
09	512070	X	208267	-0-	-303803	-0-	129	1	208138	2	N	-0-
10	0		194105	-0-	194105	194105	123	1	193982	2	N	-0-
11	0		89533	-0-	89533	283638	52	1	89481	2	N	-0-
12	0		176088	-0-	176088	459726	18	1	176070	2	N	-0-
01	0		141574	-0-	141574	601300	27	1	141547	2	N	-0-
-----												
MIL-MAR-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	293795	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	11996	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIL-MAR-COX		WELL #:		101H	RRCID ->	293796	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	12117	PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIL-MAR-COX		WELL #:		100H	RRCID ->	293797	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11963	PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSA B		WELL #:		1H	RRCID ->	294026	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10996	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		0	5888	-0-	5888	5888	228 1	5659 2	N	1			22
							1 9						
09		8348 X	2460	-0-	-5888	-0-	80 1	2380 2	N	-0-	16 1		6
10		8215 X	2460	-0-	-5755	-0-	71 1	2389 2	N	-0-	4 1		2
11		7560 X	2743	-0-	-4817	-0-	62 1	2680 2	N	1	2 1		1
							1 9						
12		7812 X	664	-0-	-7148	-0-	19 1	645 2	N	-0-	1 1		-0-
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584													
08		0	4653	-0-	4653	4653	349 1	4304 2	N	-0-			-0-
09		8861 X	4208	-0-	-4653	-0-	353 1	3855 2	N	-0-			-0-
10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	814 1	4153 2	N	-0-			-0-
11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	839 1	3896 2	N	-0-			-0-
12		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	923 1	4741 2	N	-0-			-0-
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
08		0	4814	-0-	4814	4814	232 1	4582 2	N	-0-			-0-
09		8197 X	3383	-0-	-4814	-0-	124 1	3259 2	N	-0-			-0-
10		6107 X	4805	-0-	-1302	-0-	163 1	4642 2	N	-0-			-0-
11		5910 X	4761	-0-	-1149	-0-	148 1	4613 2	N	-0-			-0-
12		5673 X	3574	-0-	-2099	-0-	162 1	3412 2	N	-0-			-0-
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
08		0	25710	-0-	25710	25710	748 1	24962 2	N	-0-			-0-
09		47758 X	22048	-0-	-25710	-0-	695 1	21353 2	N	-0-			-0-
10		22909 X	19961	-0-	-2948	-0-	661 1	19300 2	N	-0-			-0-
11		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	835 1	25185 2	N	-0-			-0-
12		22909 X	16627	-0-	-6282	-0-	365 1	16262 2	N	-0-			-0-
01		22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
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-
12		0	12602	-0-	12602	37482	2100 1	10502 2	N	-0-			-0-
01		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	24493			N	NO RPT			-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
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-
12		0	308	-0-	308	1540	51 1	257 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	0	17037	-0-	17037	17037		1278	1	15759	2	N	-0-
09	31105 X	14068	-0-	-17037	-0-		1076	1	12992	2	N	-0-
10	17329 X	2	-0-	-17327	-0-		2	2			N	-0-
11	16770 X	11	-0-	-16759	-0-		2	1	9	2	N	-0-
12	17298 X	145	-0-	-17153	-0-		26	1	119	2	N	-0-
01	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-						N	NO RPT
-----												
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
08	0	6101	-0-	6101	6101		212	1	5889	2	Y	-0-
09	10836 X	4735	-0-	-6101	-0-		179	1	4556	2	Y	-0-
10	6851 X	5598	-0-	-1253	-0-		207	1	5391	2	Y	-0-
11	6630 X	5569	-0-	-1061	-0-		207	1	5362	2	Y	-0-
12	6851 X	6025	-0-	-826	-0-		193	1	5832	2	Y	-0-
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-						Y	NO RPT
-----												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
08	8308 X	1088	-0-	-7220	-0-		51	1	1034	2	N	3
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-		402	1	10602	2	N	12
10	0	10069	-0-	10069	10069		344	1	9724	2	N	1
11	0	9575	-0-	9575	19644		298	1	9277	2	N	-0-
12	0	7781	-0-	7781	27425		300	1	7481	2	N	-0-
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	16544						N	NO RPT
-----												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
08	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-		584	1	11716	2	N	31
09	16620 X	8069	-0-	-8551	-0-		298	1	7760	2	N	10
10	0	11208	-0-	11208	11208		371	1	10837	2	N	-0-
11	0	13321	-0-	13321	24529		414	1	12907	2	N	-0-
12	0	9010	-0-	9010	33539		317	1	8693	2	N	-0-
01	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	21201						N	NO RPT
-----												
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685												
08	0	51368	-0-	51368	51368		1789	1	49579	2	N	-0-
09	93228 X	41860	-0-	-51368	-0-		1589	1	40271	2	N	-0-
10	57691 X	24082	-0-	-33609	-0-		776	1	23306	2	N	-0-
11	55830 X	10563	-0-	-45267	-0-		309	1	10254	2	N	-0-
12	58112 X	58112	-0-	-0-	-0-		1863	1	56249	2	N	-0-
01	51367 X	NO RPT	-0-	-51367	-0-						N	NO RPT
-----												
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781												
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019													TOTAL DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		97599 X	97599	-0-	-0-	-0-	3396	1	94068	2	N	123	86	1		132	
09		99960 X	79839	-0-	-20121	-0-	135	9	3032	1	N	82	157	1		57	
10		0	98818	-0-	98818	98818	90	9	3719	1	N	3	37	1		23	
11		0	99205	-0-	99205	198023	3	9	3673	1	N	-0-	23	1		-0-	
12		0	97993	-0-	97993	296016	3147	1	94846	2	N	-0-				-0-	
01		98828 X	NO RPT	-0-	-98828	197188					N	NO RPT				-0-	
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019													TOTAL DEPTH	10390	PERF.10916	- 19101	
08		53010 X	44040	-0-	-8970	-0-	1533	1	42490	2	N	15				29	
09		57660 X	35423	-0-	-22237	-0-	17	9	1344	1	N	-0-				29	
10		0	42556	-0-	42556	42556	1588	1	40968	2	N	-0-	29	1		-0-	
11		0	42708	-0-	42708	85264	1584	1	41123	2	N	1	1	1		-0-	
12		0	39881	-0-	39881	125145	1	9	1273	1	N	-0-				-0-	
01		44051 X	NO RPT	-0-	-44051	81094					N	NO RPT				-0-	
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019													TOTAL DEPTH	11083	PERF.11024	- 20839	
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-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019													TOTAL DEPTH	10969	PERF.10867	- 20081	
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-	
12		0	66215	-0-	66215	190467	3995	1	62220	2	N	-0-				-0-	
01		61659 X	NO RPT	-0-	-61659	128808					N	NO RPT				-0-	
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020													TOTAL DEPTH	11004	PERF.11006	- 21368	
08		0	76754	-0-	76754	76754	3351	1	73403	2	N	-0-				-0-	
09		166350 X	62455	-0-	-103895	-0-	3244	1	59211	2	N	-0-				-0-	
10		86583 X	78973	-0-	-7610	-0-	3378	1	75592	2	N	3	1	1		2	
11		83790 X	77775	-0-	-6015	-0-	3	9	3277	1	N	1	3	1		-0-	
12		86583 X	77140	-0-	-9443	-0-	1	9	3495	1	N	-0-				-0-	
01		78988 X	NO RPT	-0-	-78988	-0-					N	NO RPT				-0-	
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020													TOTAL DEPTH	10839	PERF.13902	- 18956	
08		0	38934	-0-	38934	38934	1712	1	37222	2	N	-0-				-0-	
09		70313 X	31379	-0-	-38934	-0-	1642	1	29737	2	N	-0-				-0-	
10		45508 X	39122	-0-	-6386	-0-	1683	1	37439	2	N	-0-				-0-	
11		44040 X	38406	-0-	-5634	-0-	1630	1	36776	2	N	-0-				-0-	
12		44175 X	38187	-0-	-5988	-0-	1743	1	36444	2	N	-0-				-0-	
01		39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	56287	-0-	56287		177885	2512	1	53775	2	N	-0-					-0-
01		62155 X	NO RPT	-0-	-62155		115730					N	NO RPT					-0-
-----																		
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																		
08		0	182012	-0-	182012		182012	182012	2			N	-0-					-0-
09		335409 X	153397	-0-	-182012		-182012	153397	2			N	-0-					-0-
10		249395 X	158370	-0-	-91025		-91025	158370	2			N	-0-					-0-
11		241350 X	74616	-0-	-166734		-166734	74616	2			N	-0-					-0-
12		212753 X	-0-	-0-	-212753		-212753					N	-0-					-0-
01		182001 X	NO RPT	-0-	-182001		-182001					N	NO RPT					-0-
-----																		
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797																		
08		451670 X	266067	-0-	-185603		-185603	265892	2	175	9	N	159	182	1			185
09		437100 X	250260	-0-	-186840		-186840	250146	2	114	9	N	104	186	1			103
10		0	234244	-0-	234244		234244	234210	2	34	9	N	31	104	1			30
11		0	216174	-0-	216174		450418	216160	2	14	9	N	13	38	1			5
12		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5
01		266073 X	NO RPT	-0-	-266073		-266073					N	NO RPT					5
-----																		
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737																		
08		0	218456	-0-	218456		218456	218456	2			N	-0-					3
09		431760 X	201387	-0-	-230373		-230373	201387	2			N	-0-					3
10		446152 X	186024	-0-	-260128		-260128	186016	2	8	9	N	7	10	1			-0-
11		291120 X	166700	-0-	-124420		-124420	166700	2			N	-0-					-0-
12		265050 X	NO RPT	-0-	-265050		-265050					N	NO RPT					-0-
01		218457 X	NO RPT	-0-	-218457		-218457					N	NO RPT					-0-
-----																		
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149																		
08		708728 X	265585	-0-	-443143		-443143	265585	2			N	-0-					-0-
09		313500 X	198119	-0-	-115381		-115381	198119	2			N	-0-					-0-
10		0	177465	-0-	177465		177465	177465	2			N	-0-					-0-
11		0	145094	-0-	145094		322559	145094	2			N	-0-					-0-
12		0	136196	-0-	136196		458755	136196	2			N	-0-					-0-
01		265577 X	NO RPT	-0-	-265577		193178					N	NO RPT					-0-
-----																		
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623																		
08		0	304226	-0-	304226		834031	304226	2			N	-0-					-0-
09		1059773 X	225742	-0-	-834031		-834031	225742	2			N	-0-					-0-
10		378696 X	200081	-0-	-178615		-178615	200081	2			N	-0-					-0-
11		366480 X	162148	-0-	-204332		-204332	162148	2			N	-0-					-0-
12		378696 X	151208	-0-	-227488		-227488	151208	2			N	-0-					-0-
01		304234 X	NO RPT	-0-	-304234		-304234					N	NO RPT					-0-
-----																		
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154																		
08		784007 X	295743	-0-	-488264		-488264	295743	2			N	-0-					-0-
09		335310 X	216217	-0-	-119093		-119093	216217	2			N	-0-					-0-
10		0	187116	-0-	187116		187116	187116	2			N	-0-					-0-
11		0	151053	-0-	151053		338169	151053	2			N	-0-					-0-
12		0	139421	-0-	139421		477590	139421	2			N	-0-					-0-
01		295740 X	NO RPT	-0-	-295740		181850					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0	167506	-0-	167506	167506	167506	2		N	-0-		-0-
11	0	338879	-0-	338879	506385	338879	2		N	-0-		-0-
12	0	282677	-0-	282677	789062	282677	2		N	-0-		-0-
01	478733 X	NO RPT	-0-	-478733	310329				N	NO RPT		-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
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-
12	0	16603	-0-	16603	74005	512	1	16091	2	N	-0-	-0-
01	0	24468	-0-	24468	98473	662	1	23806	2	N	-0-	-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
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-
12	0	16221	-0-	16221	50748	499	1	15722	2	N	-0-	-0-
01	0	14772	-0-	14772	65520	408	1	14364	2	N	-0-	-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
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-
12	0	23508	-0-	23508	100628	720	1	22788	2	N	-0-	-0-
01	0	21073	-0-	21073	121701	566	1	20507	2	N	-0-	-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
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	9207 X	4409	-0-	-4798	-0-	3669	3	709	4	N	28	21 1 87
12	0	4378	-0-	4378	4378	3597	3	714	4	N	61	44 1 104
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	1464					N	NO RPT	104

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751											
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963 - 16187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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	1430	-0-	1430	2933	1196 3	205 4	Y	26	35 1		86	
12	0	1039	-0-	1039	3972	777 3	138 4	Y	113	27 1		172	
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2484	124 9		Y	NO RPT			172	
-----													
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			98	
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	11647 - 18537	
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-	
12	0	29436	-0-	29436	122753	297 1	29139 3	N	-0-			-0-	
01	0	46962	-0-	46962	169715	476 1	46486 3	N	-0-			-0-	
-----													
NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11500 - 18726	
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-	
12	0	111489	-0-	111489	343035	1126 1	110363 3	N	-0-			-0-	
01	0	105702	-0-	105702	448737	1072 1	104630 3	N	-0-			-0-	
-----													
NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11550 - 18790	
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-	
12	0	104362	-0-	104362	312609	1054 1	103308 3	N	-0-			-0-	
01	0	101554	-0-	101554	414163	1030 1	100524 3	N	-0-			-0-	
-----													
NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11539 - 20598	
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	172268	1784 1	170484 3	N	-0-			-0-	
11	0	153311	-0-	153311	325579	1592 1	151719 3	N	-0-			-0-	
12	0	145880	-0-	145880	471459	1473 1	144407 3	N	-0-			-0-	
01	0	130229	-0-	130229	601688	1321 1	128908 3	N	-0-			-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	153611	1578	1	152033	3	N	-0-		-0-
11		0	134155	-0-	134155	287766	1381	1	132774	3	N	-0-		-0-
12		0	124185	-0-	124185	411951	1286	1	122899	3	N	-0-		-0-
01		0	114058	-0-	114058	526009	1170	1	112888	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814														
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	175405	1802	1	173603	3	N	-0-		-0-
11		0	152476	-0-	152476	327881	1570	1	150906	3	N	-0-		-0-
12		0	145966	-0-	145966	473847	1511	1	144455	3	N	-0-		-0-
01		0	132504	-0-	132504	606351	1359	1	131145	3	N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-		-0-
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-		-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-		-0-
11		660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
01		682 N	24	-0-	-658	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
08		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1702	3	N	-0-		-0-
09		0	1662	-0-	1662	1662	167	1	1495	3	N	-0-		-0-
10		0	1722	-0-	1722	3384	154	1	1568	3	N	-0-		-0-
11		0	1624	-0-	1624	5008	140	1	1484	3	N	-0-		-0-
12		0	1471	-0-	1471	6479	114	1	1357	3	N	-0-		-0-
01		0	1417	-0-	1417	7896	138	1	1279	3	N	-0-		-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
08		4774 X	2773	-0-	-2001	-0-	33	1	2740	3	N	-0-		-0-
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	52	1	4627	3	N	-0-		-0-
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	35	1	4671	3	N	-0-		-0-
11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	59	1	4413	3	N	-0-		-0-
12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	79	1	4456	3	N	-0-		-0-
01		4836 X	4449	-0-	-387	-0-	85	1	4364	3	N	-0-		-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
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	10	10	2				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	15	5	2				N	-0-					-0-
-----																	
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																	
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	36	1	2878	2		N	-0-					-0-
09	0	3069	-0-	3069	3069	3069	2				N	-0-					-0-
10	0	2734	-0-	2734	5803	38	1	2696	2		N	-0-					-0-
11	0	2625	-0-	2625	8428	63	1	2562	2		N	-0-					-0-
12	0	2663	-0-	2663	11091	87	1	2576	2		N	-0-					-0-
01	0	2608	-0-	2608	13699	56	1	2552	2		N	-0-					-0-
-----																	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																	
08	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2				N	-0-					-0-
09	3000 X	2091	-0-	-909	-0-	2091	2				N	-0-					-0-
10	3100 X	1995	-0-	-1105	-0-	1995	2				N	-0-					-0-
11	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	2351	2				N	-0-					-0-
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2				N	-0-					-0-
*01	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2				N	-0-					-0-
-----																	
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																	
08	5549 X	5368	-0-	-181	-0-	63	1	5305	3		N	-0-					-0-
09	5910 X	4751	-0-	-1159	-0-	53	1	4698	3		N	-0-					-0-
10	6107 X	5232	-0-	-875	-0-	39	1	5193	3		N	-0-					-0-
11	5910 X	5100	-0-	-810	-0-	67	1	5033	3		N	-0-					-0-
12	5363 X	5178	-0-	-185	-0-	90	1	5088	3		N	-0-					-0-
01	5363 X	5075	-0-	-288	-0-	98	1	4977	3		N	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																	
08	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	21	1	1730	3		N	-0-					-0-
09	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	111	1	2439	3		N	-0-					-0-
10	2852 X	1486	-0-	-1366	-0-	27	1	1459	3		N	-0-					-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	3		N	-0-					-0-
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	34	1	2218	3		N	-0-					-0-
01	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	43	1	2417	3		N	-0-					-0-
-----																	
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																	
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3		Y	-0-					-0-
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	182	1	3991	3		Y	-0-					-0-
10	3813 X	1929	-0-	-1884	-0-	35	1	1894	3		Y	-0-					-0-
11	4200 X	1616	-0-	-2584	-0-	27	1	1589	3		Y	-0-					-0-
12	4340 X	2833	-0-	-1507	-0-	42	1	2791	3		Y	-0-					-0-
01	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	54	1	3053	3		Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		Y	-0-			27
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		Y	-0-			27
10		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		Y	-0-	27 1		-0-
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2		Y	-0-			-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821														
08		8711 X	6225	-0-	-2486	-0-	547	1	5678	3	N	-0-		-0-
09		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1348	1	8385	3	N	-0-		-0-
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	1171	1	7765	3	N	-0-		-0-
11		7290 X	6787	-0-	-503	-0-	1137	1	5650	3	N	-0-		-0-
12		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1219	1	6246	3	N	-0-		-0-
01		8711 X	7044	-0-	-1667	-0-	808	1	6236	3	N	-0-		-0-
-----														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	3	N	-0-		-0-
09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	117	1	2568	3	N	-0-		-0-
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	N	-0-		-0-
11		2490 N	1915	-0-	-575	-0-	32	1	1883	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	8526	-0-	5426	-0-	127	1	8399	3	N	-0-		-0-
*01		3100 N	6765	-0-	3665	-0-	9091	118	6647	3	N	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
08		23994 X	20044	-0-	-3950	-0-	242	1	19802	3	Y	-0-		-0-
09		20550 X	19573	-0-	-977	-0-	853	1	18720	3	Y	-0-		-0-
10		21235 X	20053	-0-	-1182	-0-	359	1	19694	3	Y	-0-		-0-
11		20550 X	15753	-0-	-4797	-0-	262	1	15491	3	Y	-0-		-0-
12		20057 X	15109	-0-	-4948	-0-	225	1	14884	3	Y	-0-		-0-
01		20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	326	1	18273	3	Y	-0-		-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
08		651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	185	1	9440	3	Y	-0-		-0-
09		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	163	1	8351	3	Y	-0-		-0-
10		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	201	1	7227	3	Y	-0-		-0-
11		9300 X	7316	-0-	-1984	-0-	63	1	7253	3	Y	-0-		-0-
12		9610 X	7120	-0-	-2490	-0-	126	1	6994	3	Y	-0-		-0-
01		9610 X	6547	-0-	-3063	-0-	141	1	6406	3	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 #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9975 - 14939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	97 1	7897 3	Y	-0-			-0-
09		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	455 1	9991 3	Y	-0-			-0-
10		10323 X	9761	-0-	-562	-0-	175 1	9586 3	Y	-0-			-0-
11		9750 X	9379	-0-	-371	-0-	156 1	9223 3	Y	-0-			-0-
12		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	153 1	10152 3	Y	-0-			-0-
*01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	191 1	10704 3	Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010										TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 13415
08		8184 X	7749	-0-	-435	-0-	94 1	7655 3	Y	-0-			-0-
09		7920 X	7249	-0-	-671	-0-	316 1	6933 3	Y	-0-			-0-
10		8060 X	7362	-0-	-698	-0-	132 1	7230 3	Y	-0-			-0-
11		7800 X	1670	-0-	-6130	-0-	28 1	1642 3	Y	-0-			-0-
12		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-			-0-
01		7750 X	3	-0-	-7747	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583
08		4278 X	3947	-0-	-331	-0-	48 1	3899 3	N	-0-			-0-
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	197 1	4328 3	N	-0-			-0-
10		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	90 1	4960 3	N	-0-			-0-
11		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	63 1	3716 3	N	-0-			-0-
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	63 1	4166 3	N	-0-			-0-
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	69 1	3876 3	N	-0-			-0-
-----													
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638 - 15000
08		8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	148 1	7540 3	Y	-0-			-0-
09		8190 X	7316	-0-	-874	-0-	140 1	7176 3	Y	-0-			-0-
10		8153 X	6611	-0-	-1542	-0-	179 1	6432 3	Y	-0-			-0-
11		7740 X	6810	-0-	-930	-0-	59 1	6751 3	Y	-0-			-0-
12		7905 X	7533	-0-	-372	-0-	133 1	7400 3	Y	-0-			-0-
01		7688 X	7510	-0-	-178	-0-	162 1	7348 3	Y	-0-			-0-
-----													
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	40 1	2041 3	Y	-0-			-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41 1	2120 3	Y	-0-			-0-
10		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	55 1	1965 3	Y	-0-			-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	19 1	2174 3	Y	-0-			-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	41 1	2296 3	Y	-0-			-0-
*01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	49 1	2243 3	Y	-0-			-0-
-----													
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011										TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 1	265 2	Y	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
10		372 N	140	-0-	-232	-0-	2 1	138 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	6 1	264 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 1	270 2	Y	-0-			-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 2	Y	-0-			-0-
-----													
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010										TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251
08		9858 X	8723	-0-	-1135	-0-	105 1	8618 3	N	-0-			-0-
09		9540 X	8416	-0-	-1124	-0-	367 1	8049 3	N	-0-			-0-
10		9517 X	8834	-0-	-683	-0-	158 1	8676 3	N	-0-			-0-
11		9030 X	8754	-0-	-276	-0-	146 1	8608 3	N	-0-			-0-
12		9331 X	7439	-0-	-1892	-0-	111 1	7328 3	N	-0-			-0-
01		8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	135 1	7581 3	N	-0-			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
M	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
-----												
08		13609 X	11684	-0-	-1925	-0-	141 1	11543 3	Y	-0-		-0-
09		12600 X	12337	-0-	-263	-0-	538 1	11799 3	Y	-0-		-0-
10		13020 X	12411	-0-	-609	-0-	222 1	12189 3	Y	-0-		-0-
11		12390 X	10744	-0-	-1646	-0-	179 1	10565 3	Y	-0-		-0-
12		12772 X	11336	-0-	-1436	-0-	169 1	11167 3	Y	-0-		-0-
01		12741 X	11027	-0-	-1714	-0-	193 1	10834 3	Y	-0-		-0-
-----												
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
08		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	150 1	12248 3	N	-0-		-0-
09		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	520 1	11412 3	N	-0-		-0-
10		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	214 1	11741 3	N	-0-		-0-
11		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	188 1	11103 3	N	-0-		-0-
12		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	167 1	11048 3	N	-0-		-0-
*01		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	191 1	10727 3	N	-0-		-0-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
08		12493 X	11258	-0-	-1235	-0-	217 1	11041 3	Y	-0-		-0-
09		11670 X	11036	-0-	-634	-0-	211 1	10825 3	Y	-0-		-0-
10		12059 X	9941	-0-	-2118	-0-	269 1	9672 3	Y	-0-		-0-
11		11460 X	11371	-0-	-89	-0-	99 1	11272 3	Y	-0-		-0-
12		11253 X	10753	-0-	-500	-0-	190 1	10563 3	Y	-0-		-0-
01		11408 X	10745	-0-	-663	-0-	231 1	10514 3	Y	-0-		-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
08		11501 X	9314	-0-	-2187	-0-	769 1	8545 3	N	-0-		-0-
09		11130 X	8134	-0-	-2996	-0-	435 1	7699 3	N	-0-		-0-
10		11501 X	8383	-0-	-3118	-0-	438 1	7945 3	N	-0-		-0-
11		11130 X	7336	-0-	-3794	-0-	193 1	7143 3	N	-0-		-0-
12		9300 X	6759	-0-	-2541	-0-	418 1	6341 3	N	-0-		-0-
01		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	429 1	5674 3	N	-0-		-0-
-----												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
08		12462 X	10832	-0-	-1630	-0-	10832 2		Y	-0-		2
09		11010 X	10370	-0-	-640	-0-	10370 2		Y	-0-		2
10		11253 X	11170	-0-	-83	-0-	11170 2		Y	-0-	2 1	-0-
11		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11638 2		Y	-0-		-0-
12		11253 X	10506	-0-	-747	-0-	10506 2		Y	-0-		-0-
01		11160 X	10944	-0-	-216	-0-	10944 2		Y	-0-		-0-
-----												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
08		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	175 1	8896 3	Y	-0-		-0-
09		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	158 1	8111 3	Y	-0-		-0-
10		9393 X	7393	-0-	-2000	-0-	200 1	7193 3	Y	-0-		-0-
11		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	83 1	9451 3	Y	-0-		-0-
12		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	169 1	9395 3	Y	-0-		-0-
01		9083 X	8990	-0-	-93	-0-	157 1	8833 3	Y	-0-		-0-
-----												
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
08		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	183 1	1898 3	N	-0-		-0-
09		0	2062	-0-	2062	2062	285 1	1777 3	N	-0-		-0-
10		0	1891	-0-	1891	3953	248 1	1643 3	N	-0-		-0-
11		0	4915	-0-	4915	8868	823 1	4092 3	N	-0-		-0-
12		0	3511	-0-	3511	12379	573 1	2938 3	N	-0-		-0-
01		0	4128	-0-	4128	16507	474 1	3654 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445										COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10041 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	13 1	1049 3	Y	-0-			-0-		
09		0	776	-0-	776	776	34 1	742 3	Y	-0-			-0-		
10		0	1038	-0-	1038	1814	19 1	1019 3	Y	-0-			-0-		
11		0	973	-0-	973	2787	16 1	957 3	Y	-0-			-0-		
12		0	833	-0-	833	3620	12 1	821 3	Y	-0-			-0-		
01		0	853	-0-	853	4473	15 1	838 3	Y	-0-			-0-		
-----															
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772										COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11108 - 15205
08		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	91 1	7419 3	Y	-0-			-0-		
09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	251 1	5501 3	Y	-0-			-0-		
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	91 1	5003 3	Y	-0-			-0-		
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	95 1	5586 3	Y	-0-			-0-		
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	70 1	4662 3	Y	-0-			-0-		
*01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	109 1	6128 3	Y	-0-			-0-		
-----															
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481										COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10400 - 15869
08		6665 X	5935	-0-	-730	-0-	114 1	5821 3	N	-0-			-0-		
09		6030 X	5905	-0-	-125	-0-	113 1	5792 3	N	-0-			-0-		
10		6014 X	5761	-0-	-253	-0-	156 1	5605 3	N	-0-			-0-		
11		5730 X	5352	-0-	-378	-0-	46 1	5306 3	N	-0-			-0-		
12		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	115 1	6403 3	N	-0-			-0-		
01		6107 X	5605	-0-	-502	-0-	98 1	5507 3	N	-0-			-0-		
-----															
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11961 - 16599
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14 1	1145 3	Y	-0-			-0-		
09		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	45 1	994 3	Y	-0-			-0-		
10		1085 N	967	-0-	-118	-0-	17 1	950 3	Y	-0-			-0-		
11		1050 N	784	-0-	-266	-0-	13 1	771 3	Y	-0-			-0-		
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	13 1	871 3	Y	-0-			-0-		
01		961 N	925	-0-	-36	-0-	16 1	909 3	Y	-0-			-0-		
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558										COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	10516 - 13753
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	28 1	1421 3	Y	28	44 1		4		
							31 9								
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	26 1	1310 3	Y	39	25 1		18		
							43 9								
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	42 1	1525 3	Y	-0-			18		
11		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	12 1	1384 3	Y	-0-	18 1		-0-		
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	22 1	1202 3	Y	26			26		
							29 9								
01		1581 N	1266	-0-	-315	-0-	26 1	1165 3	Y	68	54 1		40		
							75 9								
-----															
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581										COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11160 - 15528
08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	85 1	4319 3	N	-0-			-0-		
09		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	89 1	4542 3	N	-0-			-0-		
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	119 1	4289 3	N	-0-			-0-		
11		4260 X	2992	-0-	-1268	-0-	26 1	2966 3	N	-0-			-0-		
12		4402 X	2784	-0-	-1618	-0-	49 1	2735 3	N	-0-			-0-		
01		4433 X	2644	-0-	-1789	-0-	57 1	2587 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	69	1	5659	3	N	-0-		-0-	
09		5250 X	4523	-0-	-727	-0-	197	1	4326	3	N	-0-		-0-	
10		4526 X	4293	-0-	-233	-0-	77	1	4216	3	N	-0-		-0-	
11		5550 X	3572	-0-	-1978	-0-	59	1	3513	3	N	-0-		-0-	
12		5735 X	3651	-0-	-2084	-0-	54	1	3597	3	N	-0-		-0-	
01		5735 X	5003	-0-	-732	-0-	88	1	4915	3	N	-0-		-0-	
-----															
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095															
08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	208	1	3423	3	Y	3		3	
09		0	3404	-0-	3404	3404	62	1	3341	3	Y	1		4	
10		0	3410	-0-	3410	6814	58	1	3348	3	Y	4		8	
11		0	2557	-0-	2557	9371	223	1	2334	3	Y	-0-		8	
12		0	1988	-0-	1988	11359	97	1	1891	3	Y	-0-		8	
01		0	1970	-0-	1970	13329	54	1	1905	3	Y	10		18	
							11	9							
-----															
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297															
08		2418 X	2178	-0-	-240	-0-	26	1	2152	3	N	-0-		-0-	
09		2310 X	2037	-0-	-273	-0-	89	1	1948	3	N	-0-		-0-	
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	69	1	3806	3	N	-0-		-0-	
11		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	47	1	2794	3	N	-0-		-0-	
12		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	40	1	2675	3	N	-0-		-0-	
01		3131 X	2208	-0-	-923	-0-	39	1	2169	3	N	-0-		-0-	
-----															
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		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															
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	67	1	3417	3	Y	-0-		-0-	
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	64	1	3301	3	Y	-0-		-0-	
10		2883 X	2533	-0-	-350	-0-	69	1	2464	3	Y	-0-		-0-	
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	25	1	2909	3	Y	-0-		-0-	
12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	58	1	3194	3	Y	-0-		-0-	
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	74	1	3388	3	Y	-0-		-0-	
-----															
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
08		2108 N	1851	-0-	-257	-0-	1832	2	19	9	N	17	39	1	9
09		2310 N	966	-0-	-1344	-0-	966	2			N	-0-			9
10		2387 N	1371	-0-	-1016	-0-	1329	2	42	9	N	38			47
11		1800 N	940	-0-	-860	-0-	934	2	6	9	N	5			52
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	N	9	47	1	14
*01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2622	2	15	9	N	14			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	33	1	2699	3	N	-0-			-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	3	N	-0-			-0-
10	2139 X	1845	-0-	-294	-0-	33	1	1812	3	N	-0-			-0-
11	2070 X	1769	-0-	-301	-0-	29	1	1740	3	N	-0-			-0-
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	44	1	2926	3	N	-0-			-0-
*01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	47	1	2618	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

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							
12	0	907	-0-	907	3729	16	1	891	3	N	-0-			122
01	0	953	-0-	953	4682	20	1	933	3	N	-0-			122

PALAFIX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

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-
12	0	5935	-0-	5935	24582	88	1	5847	3	N	-0-			-0-
01	0	5640	-0-	5640	30222	99	1	5541	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

08	6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	56	1	4578	3	Y	-0-			-0-
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	297	1	6513	3	Y	-0-			-0-
10	6355 X	4930	-0-	-1425	-0-	88	1	4842	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5998	-0-	-62	-0-	100	1	5898	3	Y	-0-			-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	80	1	5325	3	Y	-0-			-0-
01	6851 X	5124	-0-	-1727	-0-	90	1	5034	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	3	N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	3	N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	14	1	852	3	N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11	1	757	3	N	-0-			-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 266888	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10685	- 14165			
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		
08	837 X	837	-0-	-0-	-0-	48 1	785 3	Y	4	4		
09	0	855	-0-	855	855	4 9	16 1	837 3	Y	2	6	
10	0	824	-0-	824	1679	2 9	14 1	802 3	Y	7	13	
11	0	886	-0-	886	2565	8 9	77 1	808 3	Y	1	14	
12	0	969	-0-	969	3534	1 9	47 1	922 3	Y	-0-	14	
01	0	1030	-0-	1030	4564		28 1	992 3	Y	9	23	
							10 9					
MARTIN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 266890	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10566	- 14511			
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-		
12	0	2268	-0-	2268	8017	111 1	2157 3	Y	-0-	-0-		
01	0	1548	-0-	1548	9565	43 1	1496 3	Y	8	8		
							9 9					
AUSTIN STATE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266963	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10792	- 14703			
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-		
12	0	3653	-0-	3653	14809	65 1	3588 3	N	-0-	-0-		
01	0	3947	-0-	3947	18756	85 1	3862 3	N	-0-	-0-		
APPLING 715 GU		WELL #:		4H	RRCID -> 266964	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11186	- 16143			
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-		
12	0	2931	-0-	2931	11869	51 1	2880 3	N	-0-	-0-		
01	0	2854	-0-	2854	14723	55 1	2799 3	N	-0-	-0-		
LA MOCA A 433 GU		WELL #:		13H	RRCID -> 267143	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 11744	PERF.12224	- 15698			
08	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	62 1	3180 3	N	-0-	-0-		
09	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	59 1	3025 3	N	-0-	-0-		
10	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	83 1	2990 3	N	-0-	-0-		
11	3240 X	2871	-0-	-369	-0-	25 1	2846 3	N	-0-	-0-		
12	3348 X	2854	-0-	-494	-0-	51 1	2803 3	N	-0-	-0-		
01	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	66 1	3014 3	N	-0-	-0-		
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		6H	RRCID -> 267146	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 9858	PERF.10239	- 14882			
08	10633 X	6792	-0-	-3841	-0-	82 1	6710 3	Y	-0-	-0-		
09	8910 X	6685	-0-	-2225	-0-	291 1	6394 3	Y	-0-	-0-		
10	7316 X	6931	-0-	-385	-0-	124 1	6807 3	Y	-0-	-0-		
11	7080 X	6711	-0-	-369	-0-	112 1	6599 3	Y	-0-	-0-		
12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	104 1	6866 3	Y	-0-	-0-		
*01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	122 1	6864 3	Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
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
08		3782 X	2952	-0-	-830	-0-		36 1	2916 3	N	-0-		-0-
09		3660 X	2128	-0-	-1532	-0-		93 1	2035 3	N	-0-		-0-
10		3224 X	1320	-0-	-1904	-0-		24 1	1296 3	N	-0-		-0-
11		2850 X	1005	-0-	-1845	-0-		17 1	988 3	N	-0-		-0-
12		2945 X	1882	-0-	-1063	-0-		28 1	1854 3	N	-0-		-0-
01		2945 X	1714	-0-	-1231	-0-		30 1	1684 3	N	-0-		-0-
-----													
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		22 1	1144 3	N	-0-		-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-		8 1	430 3	N	-0-		-0-
10		341 N	69	-0-	-272	-0-		2 1	67 3	N	-0-		-0-
11		330 N	60	-0-	-270	-0-		1 1	59 3	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		1 1	50 3	N	-0-		-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-		1 1	40 3	N	-0-		-0-
-----													
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
08		3224 X	3042	-0-	-182	-0-		38 1	3004 2	N	-0-		-0-
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3263 2		N	-0-		-0-
10		3224 X	2560	-0-	-664	-0-		35 1	2525 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	29	-0-	-2941	-0-		1 1	28 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	168	-0-	-2901	-0-		5 1	163 2	N	-0-		-0-
01		3379 X	755	-0-	-2624	-0-		16 1	739 2	N	-0-		-0-
-----													
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406													
08		4185 X	3696	-0-	-489	-0-		46 1	3650 2	N	-0-		-0-
09		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073 2		N	-0-		-0-
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		52 1	3732 2	N	-0-		-0-
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		88 1	3613 2	N	-0-		-0-
12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		124 1	3683 2	N	-0-		-0-
01		4216 X	3762	-0-	-454	-0-		81 1	3681 2	N	-0-		-0-
-----													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498													
08		4433 X	2745	-0-	-1688	-0-		33 1	2712 3	Y	-0-		-0-
09		3870 X	2073	-0-	-1797	-0-		90 1	1983 3	Y	-0-		-0-
10		3999 X	3032	-0-	-967	-0-		54 1	2978 3	Y	-0-		-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		65 1	3834 3	Y	-0-		-0-
12		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		53 1	3512 3	Y	-0-		-0-
*01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		67 1	3770 3	Y	-0-		-0-
-----													
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556													
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-		5 1	272 3	Y	-0-		-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-		13 1	689 3	Y	-0-		-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-		17 1	628 3	Y	-0-		-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		6 1	708 3	Y	-0-		-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-		13 1	736 3	Y	-0-		-0-
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-		13 1	727 3	Y	-0-		-0-
-----													
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340													
08		9052 X	7542	-0-	-1510	-0-		91 1	7451 3	N	-0-		-0-
09		8040 X	6858	-0-	-1182	-0-		299 1	6559 3	N	-0-		-0-
10		8308 X	7121	-0-	-1187	-0-		128 1	6993 3	N	-0-		-0-
11		7950 X	6618	-0-	-1332	-0-		110 1	6508 3	N	-0-		-0-
12		8122 X	6387	-0-	-1735	-0-		95 1	6292 3	N	-0-		-0-
01		7533 X	6816	-0-	-717	-0-		119 1	6697 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833										COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10303 - 14548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	54	1	2772	3	Y	46	61	1			4
						51	9									
09	2730 X	2711	-0-	-19	-0-	51	1	2628	3	Y	29	20	1			13
						32	9									
10	3038 X	2763	-0-	-275	-0-	75	1	2688	3	Y	-0-					13
11	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	23	1	2642	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	48	1	2638	3	Y	25					25
						28	9									
01	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	53	1	2429	3	Y	71	56	1			40
						78	9									
-----																
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037										COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	12112 - 16683	
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	55	1	4467	3	Y	-0-					-0-
09	3810 X	2908	-0-	-902	-0-	127	1	2781	3	Y	-0-					-0-
10	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	68	1	3740	3	Y	-0-					-0-
11	4380 X	3610	-0-	-770	-0-	60	1	3550	3	Y	-0-					-0-
12	4526 X	2332	-0-	-2194	-0-	35	1	2297	3	Y	-0-					-0-
01	4526 X	2510	-0-	-2016	-0-	44	1	2466	3	Y	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046										COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9620 - 14799	
08	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
09	6120 X	5977	-0-	-143	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
10	6324 X	5994	-0-	-330	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
11	6030 X	5855	-0-	-175	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
12	6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
01	6169 X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
-----																
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047										COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9241 - 14290	
08	6479 X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
09	5730 X	5715	-0-	-15	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
10	5921 X	5862	-0-	-59	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
12	5859 X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
01	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163										COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10177 - 13972	
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	61	1	4964	3	Y	-0-					-0-
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	213	1	4673	3	Y	-0-					-0-
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	90	1	4935	3	Y	-0-					-0-
11	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	66	1	3903	3	Y	-0-					-0-
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	64	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5072	3	Y	-0-					-0-
-----																
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231										COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11080 - 14878	
08	4278 X	3229	-0-	-1049	-0-	39	1	3190	3	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	144	1	3150	3	Y	-0-					-0-
10	4278 X	3388	-0-	-890	-0-	61	1	3327	3	Y	-0-					-0-
11	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	52	1	3075	3	Y	-0-					-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	56	1	3687	3	Y	-0-					-0-
*01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	62	1	3469	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		4464 X	4240	-0-	-224	-0-	51 1	4189 3	Y	-0-		-0-
09		4320 X	4194	-0-	-126	-0-	183 1	4011 3	Y	-0-		-0-
10		4433 X	3864	-0-	-569	-0-	69 1	3795 3	Y	-0-		-0-
11		4260 X	3910	-0-	-350	-0-	65 1	3845 3	Y	-0-		-0-
12		4371 X	3919	-0-	-452	-0-	58 1	3861 3	Y	-0-		-0-
01		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	68 1	3816 3	Y	-0-		-0-
-----												
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
08		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	32 1	2584 3	Y	-0-		-0-
09		5070 X	2058	-0-	-3012	-0-	90 1	1968 3	Y	-0-		-0-
10		5239 X	3309	-0-	-1930	-0-	59 1	3250 3	Y	-0-		-0-
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	89 1	5278 3	Y	-0-		-0-
12		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	76 1	5037 3	Y	-0-		-0-
*01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	66 1	3688 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
08		3782 X	3658	-0-	-124	-0-	44 1	3614 3	Y	-0-		-0-
09		3660 X	3448	-0-	-212	-0-	150 1	3298 3	Y	-0-		-0-
10		3782 X	2886	-0-	-896	-0-	52 1	2834 3	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3184	-0-	-416	-0-	53 1	3131 3	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3328	-0-	-392	-0-	50 1	3278 3	Y	-0-		-0-
01		3658 X	3294	-0-	-364	-0-	58 1	3236 3	Y	-0-		-0-
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
08		7285 X	6486	-0-	-799	-0-	78 1	6408 3	Y	-0-		-0-
09		7050 X	6334	-0-	-716	-0-	276 1	6058 3	Y	-0-		-0-
10		7192 X	6613	-0-	-579	-0-	118 1	6495 3	Y	-0-		-0-
11		6960 X	6051	-0-	-909	-0-	101 1	5950 3	Y	-0-		-0-
12		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	99 1	6522 3	Y	-0-		-0-
*01		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	116 1	6504 3	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
08		4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3930 2	9 9	Y	8	11 1	-0-
09		3900 X	3804	-0-	-96	-0-	3804 2		Y	-0-		-0-
10		3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3808 2	11 9	Y	10		10
11		3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3663 2	44 9	Y	40	37 1	13
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4593 2	9 9	Y	8	18 1	3
01		3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3924 2	3 9	Y	3		6
-----												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
08		1302 X	428	-0-	-874	-0-	5 1	423 3	Y	-0-		-0-
09		1260 X	731	-0-	-529	-0-	32 1	699 3	Y	-0-		-0-
10		1302 X	1083	-0-	-219	-0-	19 1	1064 3	Y	-0-		-0-
11		1020 X	908	-0-	-112	-0-	15 1	893 3	Y	-0-		-0-
12		804 X	804	-0-	-0-	-0-	12 1	792 3	Y	-0-		-0-
01		1085 X	688	-0-	-397	-0-	12 1	676 3	Y	-0-		-0-
-----												
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 1	304 3	Y	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	Y	-0-		-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	9 1	497 3	Y	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	8 1	452 3	Y	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	430 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	7 1	405 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	3810	-0-	3810	15061	185	1	3600	3	Y	23			38
01	0	3706	-0-	3706	18767	102	1	3595	3	Y	8			46
						4	9							
						2	9							
						7	9							
						1	9							
						25	9							
						9	9							
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271														
08	15686 X	8998	-0-	-6688	-0-	109	1	8889	3	Y	-0-			-0-
09	12720 X	7749	-0-	-4971	-0-	338	1	7411	3	Y	-0-			-0-
10	11098 X	6962	-0-	-4136	-0-	125	1	6837	3	Y	-0-			-0-
11	9900 X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5983	3	Y	-0-			-0-
12	10230 X	5558	-0-	-4672	-0-	83	1	5475	3	Y	-0-			-0-
01	8990 X	6366	-0-	-2624	-0-	111	1	6255	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
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-
12	0	2660	-0-	2660	10358	40	1	2620	3	Y	-0-			-0-
01	0	2547	-0-	2547	12905	45	1	2502	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798														
08	17081 X	15300	-0-	-1781	-0-	185	1	15115	3	N	-0-			-0-
09	15690 X	14680	-0-	-1010	-0-	640	1	14040	3	N	-0-			-0-
10	15934 X	14649	-0-	-1285	-0-	262	1	14387	3	N	-0-			-0-
11	15000 X	12878	-0-	-2122	-0-	214	1	12664	3	N	-0-			-0-
12	15500 X	10450	-0-	-5050	-0-	156	1	10294	3	N	-0-			-0-
01	15314 X	12523	-0-	-2791	-0-	219	1	12304	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
08	8587 X	8194	-0-	-393	-0-	99	1	8095	3	Y	-0-			-0-
09	8010 X	7876	-0-	-134	-0-	343	1	7533	3	Y	-0-			-0-
10	8246 X	7384	-0-	-862	-0-	132	1	7252	3	Y	-0-			-0-
11	7980 X	5631	-0-	-2349	-0-	94	1	5537	3	Y	-0-			-0-
12	8246 X	8092	-0-	-154	-0-	120	1	7972	3	Y	-0-			-0-
01	8184 X	1810	-0-	-6374	-0-	32	1	1778	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012												TOTAL DEPTH	10898	PERF.11269	- 17882		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	34	1	2662	2	N	-0-					-0-
09		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	100	1	7168	2	N	-0-					-0-
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	94	1	3845	2	N	-0-					-0-
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	127	1	3768	2	N	-0-					-0-
*01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012												TOTAL DEPTH	10231	PERF.10870	- 14650		
08		310 X	7	-0-	-303	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09		20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10		10 X	-0-	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
-----																	
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012												TOTAL DEPTH	11348	PERF.11737	- 16731		
08		4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	41	1	3230	2	N	-0-					-0-
09		4230 X	1920	-0-	-2310	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10		4216 X	2132	-0-	-2084	-0-	29	1	2103	2	N	-0-					-0-
11		4080 X	2218	-0-	-1862	-0-	53	1	2165	2	N	-0-					-0-
12		3999 X	2346	-0-	-1653	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
01		3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	42	1	1897	2	N	-0-					-0-
-----																	
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012												TOTAL DEPTH	9587	PERF. 9975	- 14854		
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	Y	-0-					-0-
01		434 N	230	-0-	-204	-0-	4	1	226	3	Y	-0-					-0-
-----																	
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012												TOTAL DEPTH	10624	PERF.11011	- 15079		
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	3	N	-0-					-0-
09		0	3711	-0-	3711	3711	372	1	3339	3	N	-0-					-0-
10		0	3771	-0-	3771	7482	338	1	3433	3	N	-0-					-0-
11		0	3645	-0-	3645	11127	315	1	3330	3	N	-0-					-0-
12		0	3727	-0-	3727	14854	288	1	3439	3	N	-0-					-0-
01		0	3643	-0-	3643	18497	356	1	3287	3	N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012												TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9749	- 14039		
08		8804 X	7643	-0-	-1161	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
09		8520 X	7022	-0-	-1498	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10		8308 X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11		8040 X	6678	-0-	-1362	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12		7657 X	6111	-0-	-1546	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
01		8122 X	6889	-0-	-1233	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
-----																	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10790	- 15296		
08		2790 X	1215	-0-	-1575	-0-	15	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09		2640 X	1088	-0-	-1552	-0-	47	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10		2728 X	2014	-0-	-714	-0-	36	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11		2550 X	1754	-0-	-796	-0-	29	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12		2387 X	839	-0-	-1548	-0-	12	1	827	3	Y	-0-					-0-
01		2015 X	451	-0-	-1564	-0-	8	1	443	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M 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
08	4836 X	4799	-0-	-37	-0-	58	1 4741 3	N	-0-		-0-
09	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	189	1 4151 3	N	-0-		-0-
10	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	84	1 4595 3	N	-0-		-0-
11	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	75	1 4407 3	N	-0-		-0-
12	4805 X	4009	-0-	-796	-0-	60	1 3949 3	N	-0-		-0-
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	87	1 4885 3	N	-0-		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

08	9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	102	1 8375 3	N	-0-		-0-
09	9390 X	8490	-0-	-900	-0-	370	1 8120 3	N	-0-		-0-
10	9703 X	7934	-0-	-1769	-0-	142	1 7792 3	N	-0-		-0-
11	8250 X	6990	-0-	-1260	-0-	116	1 6874 3	N	-0-		-0-
12	8525 X	6733	-0-	-1792	-0-	100	1 6633 3	N	-0-		-0-
01	8773 X	6494	-0-	-2279	-0-	114	1 6380 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

08	13051 X	8693	-0-	-4358	-0-	166	1 8486 3	Y	37	35 1	2
09	12180 X	11758	-0-	-422	-0-	225	1 11530 3	Y	3		5
10	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	393	1 14144 3	Y	13	16 1	2
11	12690 X	11704	-0-	-986	-0-	101	1 11603 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	13113 X	10838	-0-	-2275	-0-	192	1 10646 3	Y	-0-		-0-
01	14539 X	9784	-0-	-4755	-0-	210	1 9559 3	Y	14	9 1	5

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

08	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	178	1 9048 3	Y	27	25 1	2
09	7620 X	5622	-0-	-1998	-0-	107	1 5507 3	Y	7		9
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	251	1 9041 3	Y	27	30 1	6
11	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	68	1 7739 3	Y	-0-	6 1	-0-
12	7874 X	4215	-0-	-3659	-0-	75	1 4140 3	Y	-0-		-0-
01	7874 X	2398	-0-	-5476	-0-	51	1 2332 3	Y	14	9 1	5

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	152	1 7736 3	Y	109	108 1	7
09	0	5021	-0-	5021	5021	95	1 4893 3	Y	30		37
10	0	7893	-0-	7893	12914	211	1 7575 3	Y	97	116 1	18
11	0	7190	-0-	7190	20104	61	1 6962 3	Y	152	79 1	91
12	0	6830	-0-	6830	26934	118	1 6552 3	Y	145	151 1	85
01	0	5850	-0-	5850	32784	126	1 5715 3	Y	8	62 1	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	145	-0-	-630	-0-	2	1	99	3	Y	40	62	1			4
09	3000 N	3127	-0-	127	127	44	9	58	1	Y	88	56	1			36
10	2086 N	1959	-0-	-127	-0-	97	9	53	1	Y	8					44
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	9	9	9	1	Y	275	149	1			170
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	303	9	16	1	Y	26					196
01	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	29	9	27	1	Y	66	153	1			109
						73	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

08	14291 X	13488	-0-	-803	-0-	259	1	13193	3	Y	33	30	1			3
09	13830 X	8482	-0-	-5348	-0-	36	9	162	1	Y	3					6
10	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	3	9	403	1	Y	24	25	1			5
11	13470 X	12743	-0-	-727	-0-	26	9	110	1	Y	9	6	1			8
12	13485 X	11249	-0-	-2236	-0-	10	9	199	1	Y	-0-	8	1			-0-
01	14942 X	10779	-0-	-4163	-0-	232	1	232	1	Y	9	6	1			3
						10	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

08	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	64	1	5239	3	N	-0-					-0-
09	5400 X	5116	-0-	-284	-0-	223	1	4893	3	N	-0-					-0-
10	5642 X	5095	-0-	-547	-0-	91	1	5004	3	N	-0-					-0-
11	5460 X	4771	-0-	-689	-0-	79	1	4692	3	N	-0-					-0-
12	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	73	1	4815	3	N	-0-					-0-
01	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	87	1	4865	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

08	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	137	1	11238	3	N	-0-					-0-
09	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	440	1	9658	3	N	-0-					-0-
10	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	173	1	9500	3	N	-0-					-0-
11	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	149	1	8805	3	N	-0-					-0-
12	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	140	1	9261	3	N	-0-					-0-
*01	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	156	1	8728	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

08	6603 X	5859	-0-	-744	-0-	5855	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
09	6390 X	5568	-0-	-822	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
10	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	6670	2	23	9	Y	21					21
11	6660 X	6074	-0-	-586	-0-	6065	2	9	9	Y	8	21	1			8
12	6882 X	4611	-0-	-2271	-0-	4611	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	6696 X	5280	-0-	-1416	-0-	5278	2	2	9	Y	2					3



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	272495	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9843 - 16084				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	111	1	9064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	8324	-0-	8324	8324	363	1	7961	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	8316	-0-	8316	16640	149	1	8167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	7552	-0-	7552	24192	126	1	7426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	31808 X	7616	-0-	-24192	-0-	113	1	7503	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	7880	-0-	7880	7880	138	1	7742	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	273711	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10600 - 14725				
08	18352 X	15643	-0-	-2709	-0-	189	1	15454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	17760 X	14181	-0-	-3579	-0-	618	1	13563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	18352 X	6814	-0-	-11538	-0-	122	1	6692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	593	1	35069	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	31963 X	31963	-0-	-0-	-0-	476	1	31487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	489	1	27429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																
FASKEN STATE 1560		WELL #:		22H	RRCID ->	273887	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9728 - 14138				
08	16151 X	14030	-0-	-2121	-0-	14030	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
09	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
10	15965 X	13436	-0-	-2529	-0-	13436	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
11	15450 X	13714	-0-	-1736	-0-	13714	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
*12	14973 X	11384	-0-	-3589	-0-	11384	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
*01	16864 X	11323	-0-	-5541	-0-	11323	2			Y	-0-	-0-	-0-	3		
-----																
LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		10H	RRCID ->	274262	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10486 - 15520				
08	10230 X	9532	-0-	-698	-0-	180	1	9177	3	Y	159	153	1	13		
						175	9									
09	9900 X	4210	-0-	-5690	-0-	80	1	4094	3	Y	33			46		
						36	9									
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	275	1	9898	3	Y	150	168	1	28		
						165	9									
11	9360 X	7919	-0-	-1441	-0-	67	1	7707	3	Y	132	73	1	87		
						145	9									
12	9641 X	7852	-0-	-1789	-0-	136	1	7572	3	Y	131	138	1	80		
						144	9									
01	10323 X	6046	-0-	-4277	-0-	129	1	5880	3	Y	34	73	1	41		
						37	9									
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		44H	RRCID ->	274274	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10703 - 16410				
08	41757 X	39945	-0-	-1812	-0-	769	1	39176	3	Y	-0-	7	1	-0-		
09	40200 X	38291	-0-	-1909	-0-	732	1	37559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	41168 X	39262	-0-	-1906	-0-	1062	1	38200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	39420 X	37494	-0-	-1926	-0-	325	1	37169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	40145 X	38385	-0-	-1760	-0-	680	1	37705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	39959 X	38118	-0-	-1841	-0-	820	1	37298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		67H	RRCID ->	274380	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	10121 - 14911				
08	29636 X	25644	-0-	-3992	-0-	310	1	25334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	27090 X	24650	-0-	-2440	-0-	1075	1	23575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	26970 X	24991	-0-	-1979	-0-	447	1	24544	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	25320 X	22225	-0-	-3095	-0-	370	1	21855	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	26040 X	23234	-0-	-2806	-0-	346	1	22888	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	25637 X	23742	-0-	-1895	-0-	416	1	23326	3	Y	-0-	-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												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08		34038 X	13888	-0-	-20150	-0-	168 1	13720 3	Y		-0-	-0-
09		28410 X	11972	-0-	-16438	-0-	522 1	11450 3	Y		-0-	-0-
10		22971 X	11527	-0-	-11444	-0-	206 1	11321 3	Y		-0-	-0-
11		18030 X	9478	-0-	-8552	-0-	158 1	9320 3	Y		-0-	-0-
12		15965 X	10505	-0-	-5460	-0-	156 1	10349 3	Y		-0-	-0-
01		13888 X	8696	-0-	-5192	-0-	152 1	8544 3	Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
-----												
08		33356 X	21780	-0-	-11576	-0-	263 1	21517 3	Y		-0-	-0-
09		31050 X	25732	-0-	-5318	-0-	1122 1	24610 3	Y		-0-	-0-
10		33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	606 1	33263 3	Y		-0-	-0-
11		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	514 1	30383 3	Y		-0-	-0-
12		31403 X	30118	-0-	-1285	-0-	448 1	29670 3	Y		-0-	-0-
01		33883 X	29924	-0-	-3959	-0-	524 1	29400 3	Y		-0-	-0-
-----												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
-----												
08		17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	206 1	16859 3	Y		-0-	-0-
09		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	693 1	15208 3	Y		-0-	-0-
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	291 1	15991 3	Y		-0-	-0-
11		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	256 1	15120 3	Y		-0-	-0-
12		14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	218 1	14404 3	Y		-0-	-0-
*01		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	249 1	13947 3	Y		-0-	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
-----												
08		13981 X	13339	-0-	-642	-0-	167 1	13172 2	Y		-0-	-0-
09		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13781 2		Y		-0-	-0-
10		14477 X	8026	-0-	-6451	-0-	110 1	7916 2	Y		-0-	-0-
11		14010 X	13975	-0-	-35	-0-	333 1	13642 2	Y		-0-	-0-
12		14477 X	10319	-0-	-4158	-0-	337 1	9982 2	Y		-0-	-0-
01		14229 X	13016	-0-	-1213	-0-	281 1	12735 2	Y		-0-	-0-
-----												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
-----												
08		25761 X	10465	-0-	-15296	-0-	126 1	10339 3	Y		-0-	-0-
09		10920 X	7135	-0-	-3785	-0-	311 1	6824 3	Y		-0-	-0-
10		11284 X	9944	-0-	-1340	-0-	178 1	9766 3	Y		-0-	-0-
11		10920 X	10074	-0-	-846	-0-	168 1	9906 3	Y		-0-	-0-
12		11067 X	10727	-0-	-340	-0-	160 1	10567 3	Y		-0-	-0-
*01		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	185 1	10365 3	Y		-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
-----												
08		25730 X	24611	-0-	-1119	-0-	474 1	24137 3	Y		-0-	-0-
09		23850 X	23329	-0-	-521	-0-	446 1	22883 3	Y		-0-	-0-
10		24521 X	23355	-0-	-1166	-0-	632 1	22723 3	Y		-0-	-0-
11		23820 X	21609	-0-	-2211	-0-	187 1	21422 3	Y		-0-	-0-
12		24614 X	23951	-0-	-663	-0-	424 1	23527 3	Y		-0-	-0-
01		24614 X	12810	-0-	-11804	-0-	276 1	12534 3	Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
-----												
08		30132 X	29072	-0-	-1060	-0-	351 1	28721 3	Y		-0-	-0-
09		28920 X	27982	-0-	-938	-0-	1220 1	26762 3	Y		-0-	-0-
10		29574 X	28482	-0-	-1092	-0-	510 1	27972 3	Y		-0-	-0-
11		28620 X	26692	-0-	-1928	-0-	444 1	26248 3	Y		-0-	-0-
12		29574 X	26000	-0-	-3574	-0-	387 1	25613 3	Y		-0-	-0-
01		29078 X	26165	-0-	-2913	-0-	458 1	25707 3	Y		-0-	-0-

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	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				
08		25544 X	18761	-0-	-6783	-0-	227	1	18534	3	N	-0-			-0-				
09		24720 X	22447	-0-	-2273	-0-	979	1	21468	3	N	-0-			-0-				
10		23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	414	1	22707	3	N	-0-			-0-				
11		21600 X	20352	-0-	-1248	-0-	339	1	20013	3	N	-0-			-0-				
12		20739 X	19258	-0-	-1481	-0-	287	1	18971	3	N	-0-			-0-				
01		23188 X	19102	-0-	-4086	-0-	334	1	18768	3	N	-0-			-0-				
-----																			
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745												COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10251	-	15970
08		23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	281	1	22946	3	Y	-0-			-0-				
09		0	20193	-0-	20193	20193	880	1	19313	3	Y	-0-			-0-				
10		0	11171	-0-	11171	31364	200	1	10971	3	Y	-0-			-0-				
11		0	9857	-0-	9857	41221	164	1	9693	3	Y	-0-			-0-				
12		0	25827	-0-	25827	67048	385	1	25442	3	Y	-0-			-0-				
01		0	25410	-0-	25410	92458	445	1	24965	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770												COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	10065	-	15035
08		25203 X	17609	-0-	-7594	-0-	213	1	17396	3	Y	-0-			-0-				
09		24390 X	16420	-0-	-7970	-0-	716	1	15704	3	Y	-0-			-0-				
10		21297 X	20814	-0-	-483	-0-	373	1	20441	3	Y	-0-			-0-				
11		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	323	1	19086	3	Y	-0-			-0-				
12		18817 X	11175	-0-	-7642	-0-	166	1	11009	3	Y	-0-			-0-				
01		20801 X	6607	-0-	-14194	-0-	116	1	6491	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798												COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9914	-	14720
08		19189 X	9286	-0-	-9903	-0-	179	1	9100	3	Y	6	10	1	-0-				
09		17310 X	10651	-0-	-6659	-0-	8835	2	1816	3	Y	-0-			-0-				
10		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	17569	2	45	9	Y	41			41				
11		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16428	2	14	9	Y	13	40	1	14				
12		16368 X	13671	-0-	-2697	-0-	13667	2	4	9	Y	4	16	1	2				
01		17608 X	15652	-0-	-1956	-0-	15639	2	13	9	Y	12			14				
-----																			
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846												COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9914	-	14884
08		32178 X	26219	-0-	-5959	-0-	317	1	25902	3	Y	-0-			-0-				
09		29730 X	24600	-0-	-5130	-0-	1072	1	23528	3	Y	-0-			-0-				
10		29202 X	22381	-0-	-6821	-0-	401	1	21980	3	Y	-0-			-0-				
11		28230 X	23063	-0-	-5167	-0-	384	1	22679	3	Y	-0-			-0-				
12		29171 X	25894	-0-	-3277	-0-	386	1	25508	3	Y	-0-			-0-				
01		26226 X	24062	-0-	-2164	-0-	421	1	23641	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060												COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9668	-	14625
08		39835 X	38818	-0-	-1017	-0-	469	1	38349	3	Y	-0-			-0-				
09		39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	1704	1	37385	3	Y	-0-			-0-				
10		39215 X	38287	-0-	-928	-0-	685	1	37602	3	Y	-0-			-0-				
11		37950 X	37625	-0-	-325	-0-	626	1	36999	3	Y	-0-			-0-				
12		39215 X	38723	-0-	-492	-0-	577	1	38146	3	Y	-0-			-0-				
01		40393 X	39063	-0-	-1330	-0-	684	1	38379	3	Y	-0-			-0-				

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	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
08	15996 X	11432	-0-	-4564	-0-	138	1	11294	3	Y	-0-	-0-
09	14160 X	11206	-0-	-2954	-0-	489	1	10717	3	Y	-0-	-0-
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	232	1	12744	3	Y	-0-	-0-
11	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	228	1	13475	3	Y	-0-	-0-
12	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	220	1	14546	3	Y	-0-	-0-
*01	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	246	1	13820	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905				
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-
12	0	29109	-0-	29109	116832	433	1	28676	3	Y	-0-	-0-
01	0	30016	-0-	30016	146848	526	1	29490	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 64H		RRCID -> 276687		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245				
08	21545 X	20098	-0-	-1447	-0-	243	1	19855	3	Y	-0-	-0-
09	19380 X	19135	-0-	-245	-0-	834	1	18301	3	Y	-0-	-0-
10	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	355	1	19463	3	Y	-0-	-0-
11	19440 X	18182	-0-	-1258	-0-	303	1	17879	3	Y	-0-	-0-
12	20088 X	17464	-0-	-2624	-0-	260	1	17204	3	Y	-0-	-0-
01	20088 X	18581	-0-	-1507	-0-	325	1	18256	3	Y	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970				
08	24924 X	22556	-0-	-2368	-0-	22556	2		N	-0-	-0-	-0-
09	23280 X	22670	-0-	-610	-0-	22670	2		N	-0-	-0-	-0-
10	24056 X	22821	-0-	-1235	-0-	22821	2		N	-0-	-0-	-0-
11	23040 X	21961	-0-	-1079	-0-	21961	2		N	-0-	-0-	-0-
12	22630 X	22340	-0-	-290	-0-	22340	2		N	-0-	-0-	-0-
01	23436 X	21555	-0-	-1881	-0-	21555	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300				
08	33480 X	32475	-0-	-1005	-0-	392	1	32083	3	Y	-0-	-0-
09	32400 X	30924	-0-	-1476	-0-	1348	1	29576	3	Y	-0-	-0-
10	32860 X	31357	-0-	-1503	-0-	561	1	30796	3	Y	-0-	-0-
11	31440 X	29464	-0-	-1976	-0-	490	1	28974	3	Y	-0-	-0-
12	32488 X	28961	-0-	-3527	-0-	431	1	28530	3	Y	-0-	-0-
01	32488 X	29464	-0-	-3024	-0-	516	1	28948	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 7H		RRCID -> 276848		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708				
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-
12	0	347	-0-	347	41521	6	1	341	3	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	41521				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 63H		RRCID -> 276854		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945				
08	34689 X	28010	-0-	-6679	-0-	338	1	27672	3	Y	-0-	-0-
09	34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	1508	1	33085	3	Y	-0-	-0-
10	32860 X	32791	-0-	-69	-0-	587	1	32204	3	Y	-0-	-0-
11	31650 X	30868	-0-	-782	-0-	514	1	30354	3	Y	-0-	-0-
12	32209 X	30605	-0-	-1604	-0-	456	1	30149	3	Y	-0-	-0-
01	35743 X	30310	-0-	-5433	-0-	531	1	29779	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		15965 X	14630	-0-	-1335	-0-	282 1	14348 3	N		-0-	-0-
09		15270 X	14564	-0-	-706	-0-	278 1	14286 3	N		-0-	-0-
10		15345 X	14665	-0-	-680	-0-	397 1	14268 3	N		-0-	-0-
11		14850 X	14036	-0-	-814	-0-	122 1	13914 3	N		-0-	-0-
12		15066 X	13058	-0-	-2008	-0-	231 1	12827 3	N		-0-	-0-
01		15035 X	13788	-0-	-1247	-0-	297 1	13491 3	N		-0-	-0-
-----												
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		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												
08		11563 X	10601	-0-	-962	-0-	133 1	10468 2	N		-0-	-0-
09		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11697 2		N		-0-	-0-
10		11222 X	10426	-0-	-796	-0-	144 1	10282 2	N		-0-	-0-
11		10710 X	10246	-0-	-464	-0-	244 1	10002 2	N		-0-	-0-
12		10602 X	10351	-0-	-251	-0-	338 1	10013 2	N		-0-	-0-
01		12090 X	10119	-0-	-1971	-0-	218 1	9901 2	N		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
08		13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	148 1	12143 3	Y		-0-	-0-
09		12150 X	11692	-0-	-458	-0-	510 1	11182 3	Y		-0-	-0-
10		12679 X	10149	-0-	-2530	-0-	182 1	9967 3	Y		-0-	-0-
11		12270 X	11321	-0-	-949	-0-	188 1	11133 3	Y		-0-	-0-
12		12679 X	10870	-0-	-1809	-0-	162 1	10708 3	Y		-0-	-0-
01		12276 X	10944	-0-	-1332	-0-	192 1	10752 3	Y		-0-	-0-
-----												
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
08		21018 X	20847	-0-	-171	-0-	400 1	20367 3	Y		73 101 1	1
09		20190 X	19510	-0-	-680	-0-	373 1	19111 3	Y		24	25
10		22816 X	19914	-0-	-2902	-0-	537 1	19298 3	Y		72 64 1	33
11		22080 X	19133	-0-	-2947	-0-	165 1	18918 3	Y		45 23 1	55
12		22816 X	19302	-0-	-3514	-0-	342 1	18949 3	Y		10 59 1	6
01		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	415 1	18888 3	Y		3	9
-----												
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
08		32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-			N		-0-	-0-
09		29040 X	2	-0-	-29038	-0-	2 3		N		-0-	-0-
10		27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-			N		-0-	-0-
11		26520 X	11058	-0-	-15462	-0-	184 1	10874 3	N		-0-	-0-
12		21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	326 1	21557 3	N		-0-	-0-
*01		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	390 1	21868 3	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	16	1	1328	3	Y	-0-
09		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	Y	-0-
10		1116 X	904	-0-	-212	-0-	16	1	888	3	Y	-0-
11		1290 X	1207	-0-	-83	-0-	20	1	1187	3	Y	-0-
12		1333 X	928	-0-	-405	-0-	14	1	914	3	Y	-0-
01		1333 X	862	-0-	-471	-0-	15	1	847	3	Y	-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100												
08		21607 X	21048	-0-	-559	-0-	254	1	20794	3	Y	-0-
09		20790 X	19369	-0-	-1421	-0-	844	1	18525	3	Y	-0-
10		21483 X	20509	-0-	-974	-0-	367	1	20142	3	Y	-0-
11		20370 X	18101	-0-	-2269	-0-	301	1	17800	3	Y	-0-
12		21049 X	19003	-0-	-2046	-0-	283	1	18720	3	Y	-0-
01		21049 X	18113	-0-	-2936	-0-	317	1	17796	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515												
08		23281 X	20117	-0-	-3164	-0-	243	1	19874	3	Y	-0-
09		20910 X	19215	-0-	-1695	-0-	838	1	18377	3	Y	-0-
10		21607 X	19753	-0-	-1854	-0-	354	1	19399	3	Y	-0-
11		20910 X	18755	-0-	-2155	-0-	312	1	18443	3	Y	-0-
12		20739 X	20153	-0-	-586	-0-	300	1	19853	3	Y	-0-
01		20119 X	19129	-0-	-990	-0-	335	1	18794	3	Y	-0-
-----												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
08		66774 X	59415	-0-	-7359	-0-	718	1	58697	3	N	-0-
09		64620 X	61416	-0-	-3204	-0-	2677	1	58739	3	N	-0-
10		65565 X	60420	-0-	-5145	-0-	1082	1	59338	3	N	-0-
11		61890 X	58192	-0-	-3698	-0-	968	1	57224	3	N	-0-
12		63798 X	58886	-0-	-4912	-0-	877	1	58009	3	N	-0-
01		63457 X	57584	-0-	-5873	-0-	1008	1	56576	3	N	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
08		29171 X	26363	-0-	-2808	-0-	319	1	26044	3	Y	-0-
09		27720 X	25865	-0-	-1855	-0-	1128	1	24737	3	Y	-0-
10		27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	495	1	27165	3	Y	-0-
11		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	450	1	26611	3	Y	-0-
12		27652 X	25941	-0-	-1711	-0-	386	1	25555	3	Y	-0-
*01		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	427	1	23974	3	Y	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
08		25451 X	22814	-0-	-2637	-0-	276	1	22538	3	Y	-0-
09		24630 X	22429	-0-	-2201	-0-	978	1	21451	3	Y	-0-
10		25451 X	23139	-0-	-2312	-0-	414	1	22725	3	Y	-0-
11		24120 X	19757	-0-	-4363	-0-	329	1	19428	3	Y	-0-
*12		21318 X	19460	-0-	-1858	-0-	290	1	19170	3	Y	-0-
*01		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	370	1	20779	3	Y	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
08		30504 X	25736	-0-	-4768	-0-	311	1	25425	3	Y	-0-
09		28770 X	27638	-0-	-1132	-0-	1205	1	26433	3	Y	-0-
10		29729 X	27268	-0-	-2461	-0-	488	1	26780	3	Y	-0-
11		28230 X	24368	-0-	-3862	-0-	405	1	23963	3	Y	-0-
12		27962 X	23951	-0-	-4011	-0-	357	1	23594	3	Y	-0-
*01		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	406	1	22771	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 #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017										TOTAL DEPTH	9384	PERF.10127	- 17116
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7037 X	6675	-0-	-362	-0-	81 1	6594 3	Y	-0-			-0-
09		6690 X	6494	-0-	-196	-0-	283 1	6211 3	Y	-0-			-0-
10		6851 X	6783	-0-	-68	-0-	121 1	6662 3	Y	-0-			-0-
11		6540 X	4960	-0-	-1580	-0-	83 1	4877 3	Y	-0-			-0-
*12		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	96 1	6339 3	Y	-0-			-0-
*01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112 1	6262 3	Y	-0-			-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017										TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
08		64573 X	61171	-0-	-3402	-0-	739 1	60432 3	Y	-0-			-0-
09		61680 X	58485	-0-	-3195	-0-	2550 1	55935 3	Y	-0-			-0-
10		62899 X	59670	-0-	-3229	-0-	1068 1	58602 3	Y	-0-			-0-
11		60870 X	53272	-0-	-7598	-0-	886 1	52386 3	Y	-0-			-0-
*12		58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	873 1	57760 3	Y	-0-			-0-
*01		57325 X	57325	-0-	-0-	-0-	1004 1	56321 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015										TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
08		32922 X	30825	-0-	-2097	-0-	372 1	30453 3	Y	-0-			-0-
09		30630 X	28618	-0-	-2012	-0-	1248 1	27370 3	Y	-0-			-0-
10		31868 X	30362	-0-	-1506	-0-	544 1	29818 3	Y	-0-			-0-
11		30840 X	28790	-0-	-2050	-0-	479 1	28311 3	Y	-0-			-0-
12		31868 X	28963	-0-	-2905	-0-	431 1	28532 3	Y	-0-			-0-
01		30814 X	28921	-0-	-1893	-0-	506 1	28415 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015										TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
08		23436 X	21717	-0-	-1719	-0-	262 1	21455 3	Y	-0-			-0-
09		22350 X	21588	-0-	-762	-0-	941 1	20647 3	Y	-0-			-0-
10		22847 X	21910	-0-	-937	-0-	392 1	21518 3	Y	-0-			-0-
11		22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	339 1	20007 3	Y	-0-			-0-
12		22382 X	20571	-0-	-1811	-0-	306 1	20265 3	Y	-0-			-0-
01		22320 X	20411	-0-	-1909	-0-	357 1	20054 3	Y	-0-			-0-
-----													
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015										TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
08		28148 X	19247	-0-	-8901	-0-	241 1	19006 2	Y	-0-			-0-
09		25890 X	21542	-0-	-4348	-0-	21542 2		Y	-0-			-0-
10		30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	423 1	30325 2	Y	-0-			-0-
11		26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	637 1	26090 2	Y	-0-			-0-
12		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	860 1	25510 2	Y	-0-			-0-
01		30659 X	25210	-0-	-5449	-0-	543 1	24667 2	Y	-0-			-0-
-----													
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015										TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
08		26102 X	20806	-0-	-5296	-0-	260 1	20546 2	Y	-0-			-0-
09		24480 X	22705	-0-	-1775	-0-	22705 2		Y	-0-			-0-
10		23715 X	21871	-0-	-1844	-0-	301 1	21570 2	Y	-0-			-0-
11		20910 X	18735	-0-	-2175	-0-	446 1	18289 2	Y	-0-			-0-
12		21359 X	19958	-0-	-1401	-0-	651 1	19307 2	Y	-0-			-0-
01		23467 X	22582	-0-	-885	-0-	487 1	22095 2	Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	379	1	19312	3	Y	49	46	1	7
09	0	12590	-0-	12590	12590	54	9	12251	3	Y	91	80	1	18
10	0	13517	-0-	13517	26107	100	9	13043	3	Y	101	107	1	12
11	0	18943	-0-	18943	45050	363	1	18638	3	Y	129	111	1	30
12	0	18912	-0-	18912	63962	111	9	18465	3	Y	104	115	1	19
01	0	14341	-0-	14341	78303	142	9	13954	3	Y	73	73	1	19
						307	1							
						80	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
08	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	461	1	23508	3	Y	50	54	1	2
09	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	55	9	21622	3	Y	93	82	1	13
10	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	421	1	21473	3	Y	72	80	1	5
11	23250 X	20831	-0-	-2419	-0-	102	9	20539	3	Y	102	87	1	20
12	24025 X	21099	-0-	-2926	-0-	597	1	20564	3	Y	149	150	1	19
01	24025 X	20732	-0-	-3293	-0-	79	9	20229	3	Y	53	62	1	10
						180	1							
						112	9							
						371	1							
						164	9							
						445	1							
						58	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
08	25792 X	25084	-0-	-708	-0-	469	1	23892	3	Y	657	603	1	77
09	24870 X	23840	-0-	-1030	-0-	723	9	23146	3	Y	221	241	1	57
10	25544 X	24371	-0-	-1173	-0-	451	1	23512	3	Y	186	214	1	29
11	24480 X	22490	-0-	-1990	-0-	243	9	22081	3	Y	196	173	1	52
12	25079 X	24274	-0-	-805	-0-	654	1	23701	3	Y	133	156	1	29
01	25079 X	23747	-0-	-1332	-0-	205	9	23035	3	Y	187	170	1	46
						193	1							
						216	9							
						427	1							
						146	9							
						506	1							
						206	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
08	16678 X	14750	-0-	-1928	-0-	283	1	14424	3	Y	39	37	1	2
09	15990 X	15250	-0-	-740	-0-	43	9	14880	3	Y	73	64	1	11
10	16523 X	15599	-0-	-924	-0-	290	1	15142	3	Y	33	42	1	2
11	15720 X	14914	-0-	-806	-0-	80	9	14707	3	Y	71	59	1	14
12	16027 X	14797	-0-	-1230	-0-	421	1	14408	3	Y	117	115	1	16
01	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	36	9	14906	3	Y	74	74	1	16
						129	1							
						78	9							
						260	1							
						129	9							
						328	1							
						81	9							





-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:		47HR	RRCID ->	279145	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10104	PERF.10455 - 16197
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	23529 X	22677	-0-	-852	-0-	435 1 73 9	22169 3	Y	66	95 1	12	
09	22620 X	21787	-0-	-833	-0-	414 1 129 9	21244 3	Y	117	106 1	23	
10	23250 X	22262	-0-	-988	-0-	599 1 114 9	21549 3	Y	104	110 1	17	
11	22260 X	21339	-0-	-921	-0-	184 1 119 9	21036 3	Y	108	100 1	25	
12	22971 X	20381	-0-	-2590	-0-	360 1 64 9	19957 3	Y	58	69 1	14	
01	22692 X	21170	-0-	-1522	-0-	455 1	20715 3	Y	-0-	14 1	-0-	
-----												
JAMES TRUST			WELL #:		10H	RRCID ->	279148	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10824 - 15465
-----												
08	18383 X	16522	-0-	-1861	-0-	317 1 57 9	16148 3	Y	52	54 1	9	
09	17010 X	15850	-0-	-1160	-0-	301 1 116 9	15433 3	Y	105	92 1	22	
10	17174 X	16239	-0-	-935	-0-	437 1 98 9	15704 3	Y	89	98 1	13	
11	16410 X	15632	-0-	-778	-0-	135 1 13 9	15484 3	Y	12	18 1	7	
12	16771 X	15814	-0-	-957	-0-	280 1 15 9	15519 3	Y	14	17 1	4	
01	16523 X	15917	-0-	-606	-0-	340 1 116 9	15461 3	Y	105	87 1	22	
-----												
LONG, J. S.			WELL #:		16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11266 - 16567
-----												
08	18910 X	17820	-0-	-1090	-0-	215 1	17605 3	Y	-0-		-0-	
09	22950 X	16697	-0-	-6253	-0-	728 1	15969 3	Y	-0-		-0-	
10	23715 X	17194	-0-	-6521	-0-	308 1	16886 3	Y	-0-		-0-	
11	22950 X	14955	-0-	-7995	-0-	249 1	14706 3	Y	-0-		-0-	
12	18228 X	13953	-0-	-4275	-0-	208 1	13745 3	Y	-0-		-0-	
*01	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	322 1	18072 3	Y	-0-		-0-	
-----												
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		6H	RRCID ->	279203	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10464 - 15445
-----												
08	31062 X	24640	-0-	-6422	-0-	298 1	24342 3	Y	-0-		-0-	
09	29160 X	24890	-0-	-4270	-0-	1085 1	23805 3	Y	-0-		-0-	
10	30132 X	23687	-0-	-6445	-0-	424 1	23263 3	Y	-0-		-0-	
11	29160 X	24600	-0-	-4560	-0-	409 1	24191 3	Y	-0-		-0-	
12	27900 X	20896	-0-	-7004	-0-	311 1	20585 3	Y	-0-		-0-	
01	25730 X	20204	-0-	-5526	-0-	354 1	19850 3	Y	-0-		-0-	
-----												
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10519 - 15265
-----												
08	29140 X	24855	-0-	-4285	-0-	300 1	24555 3	Y	-0-		-0-	
09	27270 X	23948	-0-	-3322	-0-	1044 1	22904 3	Y	-0-		-0-	
10	27218 X	24276	-0-	-2942	-0-	435 1	23841 3	Y	-0-		-0-	
11	26340 X	21570	-0-	-4770	-0-	359 1	21211 3	Y	-0-		-0-	
12	27218 X	22564	-0-	-4654	-0-	336 1	22228 3	Y	-0-		-0-	
01	24862 X	22248	-0-	-2614	-0-	390 1	21858 3	Y	-0-		-0-	
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	15593 X	13858	-0-	-1735	-0-	266	1 13544 3 Y	44	44 1	5			
09	14790 X	13746	-0-	-1044	-0-	48	9 262 1 13432 3 Y	47	43 1	9			
10	14508 X	14036	-0-	-472	-0-	52	9 374 1 13460 3 Y	184	174 1	19			
11	14040 X	13026	-0-	-1014	-0-	202	9 112 1 12828 3 Y	78	76 1	21			
12	14260 X	13962	-0-	-298	-0-	86	9 246 1 13641 3 Y	68	76 1	13			
01	14198 X	13946	-0-	-252	-0-	75	9 299 1 13589 3 Y	53	52 1	14			
						58	9						
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
08	20367 X	18643	-0-	-1724	-0-	359	1 18272 3 Y	11	17 1	4			
09	19560 X	18572	-0-	-988	-0-	12	9 355 1 18215 3 Y	2	3 1	3			
10	20026 X	19012	-0-	-1014	-0-	2	9 514 1 18491 3 Y	6	6 1	3			
11	19230 X	18237	-0-	-993	-0-	7	9 158 1 18077 3 Y	2	2 1	3			
12	19592 X	18522	-0-	-1070	-0-	2	9 328 1 18194 3 Y	-0-	3 1	-0-			
01	19189 X	18669	-0-	-520	-0-	87	9 400 1 18182 3 Y	79	64 1	15			
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
08	19871 X	18915	-0-	-956	-0-	363	1 18501 3 Y	46	46 1	3			
09	19080 X	18056	-0-	-1024	-0-	51	9 343 1 17622 3 Y	83	73 1	13			
10	19499 X	18527	-0-	-972	-0-	91	9 500 1 17966 3 Y	55	64 1	4			
11	18690 X	16739	-0-	-1951	-0-	61	9 144 1 16515 3 Y	73	63 1	14			
12	19096 X	18439	-0-	-657	-0-	80	9 325 1 18008 3 Y	96	98 1	12			
01	18910 X	18826	-0-	-84	-0-	106	9 404 1 18375 3 Y	43	46 1	9			
						47	9						
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
08	22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	256	1 20936 3 N	-0-	-0-	-0-			
09	21420 X	21172	-0-	-248	-0-	923	1 20249 3 N	-0-	-0-	-0-			
10	22010 X	21309	-0-	-701	-0-	381	1 20928 3 N	-0-	-0-	-0-			
11	20520 X	19798	-0-	-722	-0-	329	1 19469 3 N	-0-	-0-	-0-			
12	21204 X	19251	-0-	-1953	-0-	287	1 18964 3 N	-0-	-0-	-0-			
01	21886 X	19717	-0-	-2169	-0-	345	1 19372 3 N	-0-	-0-	-0-			
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
08	20181 X	19178	-0-	-1003	-0-	369	1 18809 3 Y	-0-	-0-	-0-			
09	19320 X	18189	-0-	-1131	-0-	348	1 17841 3 Y	-0-	-0-	-0-			
10	19809 X	18710	-0-	-1099	-0-	506	1 18204 3 Y	-0-	-0-	-0-			
11	18960 X	17966	-0-	-994	-0-	156	1 17810 3 Y	-0-	-0-	-0-			
12	19375 X	18373	-0-	-1002	-0-	325	1 18048 3 Y	-0-	-0-	-0-			
01	19189 X	18086	-0-	-1103	-0-	389	1 17697 3 Y	-0-	-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 #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		32240 X	30867	-0-	-1373	-0-	592 1	30156 3	Y	108	132 1		18
							119 9						
09		31200 X	29656	-0-	-1544	-0-	563 1	28897 3	Y	178	161 1		35
							196 9						
10		31620 X	30403	-0-	-1217	-0-	816 1	29357 3	Y	209	211 1		33
							230 9						
11		30600 X	29062	-0-	-1538	-0-	251 1	28682 3	Y	117	120 1		30
							129 9						
12		31186 X	29611	-0-	-1575	-0-	521 1	28933 3	Y	143	142 1		31
							157 9						
01		30876 X	29409	-0-	-1467	-0-	629 1	28624 3	Y	142	150 1		23
							156 9						
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251													
08		20398 X	19043	-0-	-1355	-0-	230 1	18813 3	Y	-0-			-0-
09		19740 X	18143	-0-	-1597	-0-	791 1	17352 3	Y	-0-			-0-
10		20057 X	18447	-0-	-1610	-0-	330 1	18117 3	Y	-0-			-0-
11		19080 X	17275	-0-	-1805	-0-	287 1	16988 3	Y	-0-			-0-
12		19282 X	17155	-0-	-2127	-0-	255 1	16900 3	Y	-0-			-0-
01		19034 X	16637	-0-	-2397	-0-	291 1	16346 3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109													
08		18135 X	16216	-0-	-1919	-0-	196 1	16020 3	Y	-0-			-0-
09		17520 X	15789	-0-	-1731	-0-	688 1	15101 3	Y	-0-			-0-
10		17918 X	16293	-0-	-1625	-0-	292 1	16001 3	Y	-0-			-0-
11		16590 X	16033	-0-	-557	-0-	267 1	15766 3	Y	-0-			-0-
12		17143 X	16112	-0-	-1031	-0-	240 1	15872 3	Y	-0-			-0-
01		16306 X	15956	-0-	-350	-0-	279 1	15677 3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023													
08		20305 X	17981	-0-	-2324	-0-	217 1	17764 3	Y	-0-			-0-
09		19380 X	18049	-0-	-1331	-0-	787 1	17262 3	Y	-0-			-0-
10		20026 X	18164	-0-	-1862	-0-	325 1	17839 3	Y	-0-			-0-
11		19200 X	16943	-0-	-2257	-0-	282 1	16661 3	Y	-0-			-0-
12		19685 X	17361	-0-	-2324	-0-	259 1	17102 3	Y	-0-			-0-
01		18662 X	16826	-0-	-1836	-0-	295 1	16531 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095													
08		34906 X	29862	-0-	-5044	-0-	361 1	29501 3	Y	-0-			-0-
09		31980 X	29374	-0-	-2606	-0-	1281 1	28093 3	Y	-0-			-0-
10		33139 X	28912	-0-	-4227	-0-	518 1	28394 3	Y	-0-			-0-
11		32070 X	27339	-0-	-4731	-0-	455 1	26884 3	Y	-0-			-0-
12		33139 X	28267	-0-	-4872	-0-	421 1	27846 3	Y	-0-			-0-
01		30349 X	27832	-0-	-2517	-0-	487 1	27345 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
08		17391 X	15939	-0-	-1452	-0-	193 1	15746 3	Y	-0-			-0-
09		16830 X	15352	-0-	-1478	-0-	669 1	14683 3	Y	-0-			-0-
10		17391 X	14506	-0-	-2885	-0-	260 1	14246 3	Y	-0-			-0-
11		16410 X	13274	-0-	-3136	-0-	221 1	13053 3	Y	-0-			-0-
12		16957 X	13143	-0-	-3814	-0-	196 1	12947 3	Y	-0-			-0-
01		15934 X	13495	-0-	-2439	-0-	236 1	13259 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 10H		RRCID -> 279334		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10548 - 15095	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		30256 X	23657	-0-	-6599	-0-	286 1	23371 3	Y	-0-	-0-
09		26280 X	25176	-0-	-1104	-0-	1098 1	24078 3	Y	-0-	-0-
10		30567 X	30567	-0-	-0-	-0-	547 1	30020 3	Y	-0-	-0-
11		27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	465 1	27501 3	Y	-0-	-0-
12		26815 X	25366	-0-	-1449	-0-	378 1	24988 3	Y	-0-	-0-
01		30566 X	24539	-0-	-6027	-0-	430 1	24109 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 48H		RRCID -> 279336		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 10044		PERF.10338 - 15191	
08		27683 X	27505	-0-	-178	-0-	332 1	27173 3	Y	-0-	-0-
09		26730 X	26138	-0-	-592	-0-	1139 1	24999 3	Y	-0-	-0-
10		27621 X	26654	-0-	-967	-0-	477 1	26177 3	Y	-0-	-0-
11		26670 X	22778	-0-	-3892	-0-	379 1	22399 3	Y	-0-	-0-
12		27559 X	26179	-0-	-1380	-0-	390 1	25789 3	Y	-0-	-0-
01		27497 X	24850	-0-	-2647	-0-	435 1	24415 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 49H		RRCID -> 279357		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 10068		PERF.10325 - 15163	
08		29915 X	27577	-0-	-2338	-0-	333 1	27244 3	Y	-0-	-0-
09		27780 X	26675	-0-	-1105	-0-	1163 1	25512 3	Y	-0-	-0-
10		28489 X	27100	-0-	-1389	-0-	485 1	26615 3	Y	-0-	-0-
11		27360 X	22318	-0-	-5042	-0-	371 1	21947 3	Y	-0-	-0-
12		28272 X	25710	-0-	-2562	-0-	383 1	25327 3	Y	-0-	-0-
01		27590 X	24547	-0-	-3043	-0-	430 1	24117 3	Y	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #: 14H		RRCID -> 279359		COMPL. DATE 01/22/2016		TOTAL DEPTH 10048		PERF.10456 - 15190	
08		28272 X	25855	-0-	-2417	-0-	312 1	25543 3	Y	-0-	-0-
09		27884 X	27884	-0-	-0-	-0-	1216 1	26668 3	Y	-0-	-0-
10		30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	540 1	29607 3	Y	-0-	-0-
11		26520 X	26354	-0-	-166	-0-	439 1	25915 3	Y	-0-	-0-
12		27404 X	24621	-0-	-2783	-0-	367 1	24254 3	Y	-0-	-0-
01		30132 X	26784	-0-	-3348	-0-	469 1	26315 3	Y	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #: 15H		RRCID -> 279360		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF.10491 - 15225	
08		27280 X	23108	-0-	-4172	-0-	279 1	22829 3	Y	-0-	-0-
09		26400 X	21290	-0-	-5110	-0-	928 1	20362 3	Y	-0-	-0-
10		27280 X	19406	-0-	-7874	-0-	347 1	19059 3	Y	-0-	-0-
11		25560 X	20853	-0-	-4707	-0-	347 1	20506 3	Y	-0-	-0-
12		26412 X	18882	-0-	-7530	-0-	281 1	18601 3	Y	-0-	-0-
01		23095 X	17620	-0-	-5475	-0-	309 1	17311 3	Y	-0-	-0-
-----											
DAMMIER STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 279362		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10553 - 15224	
08		31992 X	28154	-0-	-3838	-0-	340 1	27814 3	Y	-0-	-0-
09		29310 X	23344	-0-	-5966	-0-	1018 1	22326 3	Y	-0-	-0-
10		29667 X	27849	-0-	-1818	-0-	499 1	27350 3	Y	-0-	-0-
11		28710 X	22860	-0-	-5850	-0-	380 1	22480 3	Y	-0-	-0-
12		29667 X	25706	-0-	-3961	-0-	383 1	25323 3	Y	-0-	-0-
01		28148 X	23276	-0-	-4872	-0-	408 1	22868 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445 - 15916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	636	1	32408	3	Y	98	146	1	17
							108	9							
09		30180 X	28298	-0-	-1882	-0-	538	1	27624	3	Y	124	119	1	22
							136	9							
10		38750 X	18141	-0-	-20609	-0-	490	1	17619	3	Y	29	48	1	3
							32	9							
11		37500 X	25842	-0-	-11658	-0-	224	1	25618	3	Y	-0-	3	1	-0-
12		38750 X	28972	-0-	-9778	-0-	513	1	28459	3	Y	-0-			-0-
01		33139 X	29814	-0-	-3325	-0-	641	1	29173	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015													TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316 - 14930
08		27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	328	1	26829	3	N	-0-			-0-
09		31350 X	25899	-0-	-5451	-0-	1129	1	24770	3	N	-0-			-0-
10		32395 X	24614	-0-	-7781	-0-	441	1	24173	3	N	-0-			-0-
11		31350 X	22924	-0-	-8426	-0-	381	1	22543	3	N	-0-			-0-
12		29295 X	21604	-0-	-7691	-0-	322	1	21282	3	N	-0-			-0-
01		27156 X	20284	-0-	-6872	-0-	355	1	19929	3	N	-0-			-0-
-----															
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883 - 14806
08		20429 X	16379	-0-	-4050	-0-	198	1	16181	3	Y	-0-			-0-
09		18660 X	17263	-0-	-1397	-0-	753	1	16510	3	Y	-0-			-0-
10		19530 X	17200	-0-	-2330	-0-	308	1	16892	3	Y	-0-			-0-
11		18900 X	15785	-0-	-3115	-0-	263	1	15522	3	Y	-0-			-0-
12		19530 X	15897	-0-	-3633	-0-	237	1	15660	3	Y	-0-			-0-
01		17825 X	14741	-0-	-3084	-0-	258	1	14483	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH	10324	PERF.10755 - 14836
08		22382 X	19296	-0-	-3086	-0-	233	1	19063	3	Y	-0-			-0-
09		20310 X	19159	-0-	-1151	-0-	835	1	18324	3	Y	-0-			-0-
10		20770 X	18884	-0-	-1886	-0-	338	1	18546	3	Y	-0-			-0-
11		20100 X	17525	-0-	-2575	-0-	292	1	17233	3	Y	-0-			-0-
12		20770 X	17748	-0-	-3022	-0-	264	1	17484	3	Y	-0-			-0-
01		19809 X	17185	-0-	-2624	-0-	301	1	16884	3	Y	-0-			-0-
-----															
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018													TOTAL DEPTH	10396	PERF.10720 - 15076
08		9889 X	8192	-0-	-1697	-0-	99	1	8093	3	N	-0-			-0-
09		8910 X	7643	-0-	-1267	-0-	333	1	7310	3	N	-0-			-0-
10		9517 X	7504	-0-	-2013	-0-	134	1	7370	3	N	-0-			-0-
11		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	160	1	9458	3	N	-0-			-0-
12		9517 X	7684	-0-	-1833	-0-	114	1	7570	3	N	-0-			-0-
01		8184 X	7707	-0-	-477	-0-	135	1	7572	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10171	PERF.10357 - 17009
08		38394 X	38394	-0-	-0-	-0-	464	1	37930	3	Y	-0-			-0-
09		34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	1513	1	33193	3	Y	-0-			-0-
10		34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	619	1	33963	3	Y	-0-			-0-
11		37170 X	32264	-0-	-4906	-0-	537	1	31727	3	Y	-0-			-0-
12		38409 X	32250	-0-	-6159	-0-	480	1	31770	3	Y	-0-			-0-
01		38409 X	31465	-0-	-6944	-0-	551	1	30914	3	Y	-0-			-0-

-----													
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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		29543 X	28612	-0-	-931	-0-	346 1	28266 3	Y	-0-			-0-
09		28140 X	25753	-0-	-2387	-0-	1123 1	24630 3	Y	-0-			-0-
10		29016 X	26602	-0-	-2414	-0-	476 1	26126 3	Y	-0-			-0-
11		28080 X	25597	-0-	-2483	-0-	426 1	25171 3	Y	-0-			-0-
12		29016 X	26065	-0-	-2951	-0-	388 1	25677 3	Y	-0-			-0-
01		28613 X	26903	-0-	-1710	-0-	471 1	26432 3	Y	-0-			-0-
-----													
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
08		32984 X	30739	-0-	-2245	-0-	371 1	30368 3	Y	-0-			-0-
09		30990 X	29401	-0-	-1589	-0-	1282 1	28119 3	Y	-0-			-0-
10		31651 X	30183	-0-	-1468	-0-	540 1	29643 3	Y	-0-			-0-
11		30330 X	28847	-0-	-1483	-0-	480 1	28367 3	Y	-0-			-0-
12		31248 X	29451	-0-	-1797	-0-	439 1	29012 3	Y	-0-			-0-
01		30752 X	29188	-0-	-1564	-0-	511 1	28677 3	Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
08		43214 X	37400	-0-	-5814	-0-	452 1	36948 3	Y	-0-			-0-
09		39810 X	35784	-0-	-4026	-0-	1560 1	34224 3	Y	-0-			-0-
10		40610 X	36142	-0-	-4468	-0-	647 1	35495 3	Y	-0-			-0-
11		38940 X	33418	-0-	-5522	-0-	556 1	32862 3	Y	-0-			-0-
12		39804 X	34041	-0-	-5763	-0-	507 1	33534 3	Y	-0-			-0-
01		37386 X	31992	-0-	-5394	-0-	560 1	31432 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
08		26691 X	24299	-0-	-2392	-0-	294 1	24005 3	Y	-0-			-0-
09		25830 X	22995	-0-	-2835	-0-	1002 1	21993 3	Y	-0-			-0-
10		25978 X	22219	-0-	-3759	-0-	398 1	21821 3	Y	-0-			-0-
11		24210 X	21759	-0-	-2451	-0-	362 1	21397 3	Y	-0-			-0-
12		24304 X	22990	-0-	-1314	-0-	342 1	22648 3	Y	-0-			-0-
*01		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	457 1	25646 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770													
08		31620 X	28980	-0-	-2640	-0-	350 1	28630 3	Y	-0-			-0-
09		30600 X	24996	-0-	-5604	-0-	1090 1	23906 3	Y	-0-			-0-
10		30814 X	29248	-0-	-1566	-0-	524 1	28724 3	Y	-0-			-0-
11		29160 X	27357	-0-	-1803	-0-	455 1	26902 3	Y	-0-			-0-
12		29295 X	28135	-0-	-1160	-0-	419 1	27716 3	Y	-0-			-0-
01		29233 X	29026	-0-	-207	-0-	508 1	28518 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
08		32302 X	27785	-0-	-4517	-0-	336 1	27449 3	N	-0-			-0-
09		31260 X	25739	-0-	-5521	-0-	1122 1	24617 3	N	-0-			-0-
10		31031 X	25225	-0-	-5806	-0-	452 1	24773 3	N	-0-			-0-
11		28470 X	23761	-0-	-4709	-0-	395 1	23366 3	N	-0-			-0-
12		27776 X	23461	-0-	-4315	-0-	349 1	23112 3	N	-0-			-0-
01		27776 X	23012	-0-	-4764	-0-	403 1	22609 3	N	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272													
08		36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	440 1	35984 3	Y	-0-			-0-
09		42750 X	33575	-0-	-9175	-0-	1464 1	32111 3	Y	-0-			-0-
10		44175 X	33594	-0-	-10581	-0-	601 1	32993 3	Y	-0-			-0-
11		42750 X	31632	-0-	-11118	-0-	526 1	31106 3	Y	-0-			-0-
12		38905 X	31324	-0-	-7581	-0-	466 1	30858 3	Y	-0-			-0-
01		36425 X	29990	-0-	-6435	-0-	525 1	29465 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14415 X	12794	-0-	-1621	-0-	246	1	12519	3	Y	26	27 1 4
09		13590 X	10398	-0-	-3192	-0-	198	1	10177	3	Y	21	19 1 6
10		13857 X	10630	-0-	-3227	-0-	288	1	10341	3	Y	1	5 1 2
11		13140 X	9900	-0-	-3240	-0-	86	1	9802	3	Y	11	9 1 4
12		13237 X	5846	-0-	-7391	-0-	103	1	5719	3	Y	22	21 1 5
01		12803 X	4377	-0-	-8426	-0-	94	1	4275	3	Y	7	8 1 4
-----													
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625													
08		12059 X	11433	-0-	-626	-0-	220	1	11191	3	Y	20	21 1 2
09		11670 X	11029	-0-	-641	-0-	210	1	10780	3	Y	35	31 1 6
10		11935 X	11171	-0-	-764	-0-	301	1	10837	3	Y	30	33 1 3
11		11400 X	10618	-0-	-782	-0-	92	1	10469	3	Y	52	43 1 12
12		11594 X	11171	-0-	-423	-0-	197	1	10926	3	Y	44	49 1 7
*01		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	260	1	11813	3	Y	44	42 1 9
-----													
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435													
08		21235 X	20213	-0-	-1022	-0-	389	1	19824	3	Y	-0-	-0-
09		20370 X	19637	-0-	-733	-0-	375	1	19262	3	Y	-0-	-0-
10		20956 X	20184	-0-	-772	-0-	546	1	19638	3	Y	-0-	-0-
11		20220 X	19300	-0-	-920	-0-	167	1	19133	3	Y	-0-	-0-
12		20832 X	19674	-0-	-1158	-0-	348	1	19326	3	Y	-0-	-0-
01		20305 X	11500	-0-	-8805	-0-	247	1	11253	3	Y	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
08		51646 X	38160	-0-	-13486	-0-	461	1	37699	3	N	-0-	-0-
09		42930 X	36263	-0-	-6667	-0-	1581	1	34682	3	N	-0-	-0-
10		41788 X	36587	-0-	-5201	-0-	655	1	35932	3	N	-0-	-0-
11		39570 X	34507	-0-	-5063	-0-	574	1	33933	3	N	-0-	-0-
12		39494 X	35293	-0-	-4201	-0-	526	1	34767	3	N	-0-	-0-
01		38161 X	34540	-0-	-3621	-0-	605	1	33935	3	N	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
08		27156 X	26700	-0-	-456	-0-	323	1	26377	3	Y	-0-	-0-
09		26070 X	25450	-0-	-620	-0-	1109	1	24341	3	Y	-0-	-0-
10		26939 X	25857	-0-	-1082	-0-	463	1	25394	3	Y	-0-	-0-
11		25830 X	22022	-0-	-3808	-0-	366	1	21656	3	Y	-0-	-0-
12		26691 X	25123	-0-	-1568	-0-	374	1	24749	3	Y	-0-	-0-
01		26691 X	24119	-0-	-2572	-0-	422	1	23697	3	Y	-0-	-0-



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 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
08		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	1064	1	25327	3	Y	-0-			-0-
09		0	25597	-0-	25597	25597	984	1	24613	3	Y	-0-			-0-
10		0	25951	-0-	25951	51548	1091	1	24860	3	Y	-0-			-0-
11		0	24670	-0-	24670	76218	1121	1	23549	3	Y	-0-			-0-
12		0	25031	-0-	25031	101249	1066	1	23965	3	Y	-0-			-0-
01		0	25069	-0-	25069	126318	965	1	24104	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005															
08		22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	923	1	21965	3	Y	-0-			-0-
09		0	22333	-0-	22333	22333	859	1	21474	3	Y	-0-			-0-
10		0	22247	-0-	22247	44580	935	1	21312	3	Y	-0-			-0-
11		0	20866	-0-	20866	65446	948	1	19918	3	Y	-0-			-0-
12		0	20931	-0-	20931	86377	892	1	20039	3	Y	-0-			-0-
01		0	21147	-0-	21147	107524	814	1	20333	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929															
08		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	314	1	7482	3	Y	-0-			-0-
09		0	19005	-0-	19005	19005	731	1	18274	3	Y	-0-			-0-
10		0	16452	-0-	16452	35457	691	1	15761	3	Y	-0-			-0-
11		0	14583	-0-	14583	50040	663	1	13920	3	Y	-0-			-0-
12		0	13858	-0-	13858	63898	590	1	13268	3	Y	-0-			-0-
01		0	13416	-0-	13416	77314	517	1	12899	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661															
08		17050 X	15813	-0-	-1237	-0-	191	1	15622	3	Y	-0-			-0-
09		15780 X	14557	-0-	-1223	-0-	635	1	13922	3	Y	-0-			-0-
10		16182 X	14892	-0-	-1290	-0-	267	1	14625	3	Y	-0-			-0-
11		15360 X	13943	-0-	-1417	-0-	232	1	13711	3	Y	-0-			-0-
12		15810 X	14661	-0-	-1149	-0-	218	1	14443	3	Y	-0-			-0-
01		15810 X	14988	-0-	-822	-0-	262	1	14726	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605															
08		17143 X	15442	-0-	-1701	-0-	187	1	15255	3	Y	-0-			-0-
09		15270 X	14584	-0-	-686	-0-	636	1	13948	3	Y	-0-			-0-
10		15779 X	14883	-0-	-896	-0-	266	1	14617	3	Y	-0-			-0-
11		15270 X	13975	-0-	-1295	-0-	233	1	13742	3	Y	-0-			-0-
12		15438 X	13336	-0-	-2102	-0-	199	1	13137	3	Y	-0-			-0-
01		15438 X	13800	-0-	-1638	-0-	242	1	13558	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505															
08		19127 X	17982	-0-	-1145	-0-	217	1	17765	3	Y	-0-			-0-
09		18330 X	16646	-0-	-1684	-0-	726	1	15920	3	Y	-0-			-0-
10		18197 X	16124	-0-	-2073	-0-	289	1	15835	3	Y	-0-			-0-
11		17400 X	16701	-0-	-699	-0-	278	1	16423	3	Y	-0-			-0-
12		17980 X	15971	-0-	-2009	-0-	238	1	15733	3	Y	-0-			-0-
01		17980 X	16640	-0-	-1340	-0-	291	1	16349	3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405															
08		48143 X	40765	-0-	-7378	-0-	493	1	40272	3	Y	-0-			-0-
09		46590 X	38498	-0-	-8092	-0-	1678	1	36820	3	Y	-0-			-0-
10		48143 X	38837	-0-	-9306	-0-	695	1	38142	3	Y	-0-			-0-
11		43650 X	35439	-0-	-8211	-0-	590	1	34849	3	Y	-0-			-0-
12		42067 X	36583	-0-	-5484	-0-	545	1	36038	3	Y	-0-			-0-
01		40765 X	35048	-0-	-5717	-0-	614	1	34434	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		39618 X	28716	-0-	-10902	-0-	347 1	28369 3	Y	-0-			-0-		
09		37170 X	29152	-0-	-8018	-0-	1271 1	27881 3	Y	-0-			-0-		
10		37386 X	29648	-0-	-7738	-0-	531 1	29117 3	Y	-0-			-0-		
11		36180 X	28909	-0-	-7271	-0-	481 1	28428 3	Y	-0-			-0-		
12		37386 X	27499	-0-	-9887	-0-	409 1	27090 3	Y	-0-			-0-		
01		30132 X	25040	-0-	-5092	-0-	438 1	24602 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
08		30318 X	29789	-0-	-529	-0-	350 1	29439 3	Y	-0-			-0-		
09		29340 X	28198	-0-	-1142	-0-	315 1	27883 3	Y	-0-			-0-		
10		30008 X	28528	-0-	-1480	-0-	211 1	28317 3	Y	-0-			-0-		
11		28830 X	27158	-0-	-1672	-0-	357 1	26801 3	Y	-0-			-0-		
12		29791 X	27601	-0-	-2190	-0-	480 1	27121 3	Y	-0-			-0-		
01		29791 X	27115	-0-	-2676	-0-	522 1	26593 3	Y	-0-			-0-		
-----															
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
08		19592 X	7468	-0-	-12124	-0-	510 1	6958 3	N	-0-			-0-		
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	718 1	10013 3	N	-0-			-0-		
10		10943 X	3252	-0-	-7691	-0-	152 1	3100 3	N	-0-			-0-		
11		10590 X	88	-0-	-10502	-0-	1 1	87 3	N	-0-			-0-		
12		12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	184 1	12151 3	N	-0-			-0-		
01		11098 X	7421	-0-	-3677	-0-	130 1	7291 3	N	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
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-		
12		0	33202	-0-	33202	143822	494 1	32708 3	Y	-0-			-0-		
01		0	34431	-0-	34431	178253	603 1	33828 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
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-		
12		0	25068	-0-	25068	102700	373 1	24695 3	Y	-0-			-0-		
01		0	24140	-0-	24140	126840	423 1	23717 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614
08		37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	449 1	36711 3	Y	-0-			-0-		
09		36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	1609 1	35310 3	Y	-0-			-0-		
10		37367 X	37367	-0-	-0-	-0-	669 1	36698 3	Y	-0-			-0-		
11		35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	586 1	34622 3	Y	-0-			-0-		
*12		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	523 1	34629 3	Y	-0-			-0-		
*01		35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	617 1	34616 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	- 16998
08		40114 X	36154	-0-	-3960	-0-	437 1	35717 3	Y	-0-			-0-		
09		38820 X	35050	-0-	-3770	-0-	1528 1	33522 3	Y	-0-			-0-		
10		39618 X	34935	-0-	-4683	-0-	625 1	34310 3	Y	-0-			-0-		
11		36900 X	33119	-0-	-3781	-0-	551 1	32568 3	Y	-0-			-0-		
*12		32859 X	32859	-0-	-0-	-0-	489 1	32370 3	Y	-0-			-0-		
*01		32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	574 1	32201 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017													TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590	-	16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		48236 X	38402	-0-	-9834	-0-	464 1	37938 3	Y	-0-			-0-					
09		46680 X	37199	-0-	-9481	-0-	1622 1	35577 3	Y	-0-			-0-					
10		42532 X	37488	-0-	-5044	-0-	671 1	36817 3	Y	-0-			-0-					
11		39300 X	35251	-0-	-4049	-0-	587 1	34664 3	Y	-0-			-0-					
*12		35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	521 1	34500 3	Y	-0-			-0-					
*01		34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	612 1	34333 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016													TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063	-	15758
08		21948 X	20672	-0-	-1276	-0-	250 1	20422 3	Y	-0-			-0-					
09		21240 X	19355	-0-	-1885	-0-	844 1	18511 3	Y	-0-			-0-					
10		21700 X	20197	-0-	-1503	-0-	362 1	19835 3	Y	-0-			-0-					
11		20100 X	19148	-0-	-952	-0-	319 1	18829 3	Y	-0-			-0-					
12		20677 X	19895	-0-	-782	-0-	296 1	19599 3	Y	-0-			-0-					
01		20677 X	19466	-0-	-1211	-0-	341 1	19125 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016													TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151	-	15809
08		25544 X	23374	-0-	-2170	-0-	282 1	23092 3	Y	-0-			-0-					
09		23730 X	22058	-0-	-1672	-0-	962 1	21096 3	Y	-0-			-0-					
10		24087 X	22607	-0-	-1480	-0-	405 1	22202 3	Y	-0-			-0-					
11		23310 X	21313	-0-	-1997	-0-	355 1	20958 3	Y	-0-			-0-					
12		23715 X	21843	-0-	-1872	-0-	325 1	21518 3	Y	-0-			-0-					
01		23374 X	22343	-0-	-1031	-0-	391 1	21952 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016													TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130	-	18581
08		21173 X	14245	-0-	-6928	-0-	172 1	14073 3	Y	-0-			-0-					
09		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	798 1	17498 3	Y	-0-			-0-					
10		18662 X	15785	-0-	-2877	-0-	283 1	15502 3	Y	-0-			-0-					
11		15570 X	14315	-0-	-1255	-0-	238 1	14077 3	Y	-0-			-0-					
12		16089 X	14865	-0-	-1224	-0-	221 1	14644 3	Y	-0-			-0-					
01		18910 X	13425	-0-	-5485	-0-	235 1	13190 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474	-	16951
08		19561 X	17253	-0-	-2308	-0-	208 1	17045 3	Y	-0-			-0-					
09		18270 X	15356	-0-	-2914	-0-	669 1	14687 3	Y	-0-			-0-					
10		18879 X	16539	-0-	-2340	-0-	296 1	16243 3	Y	-0-			-0-					
11		16740 X	16032	-0-	-708	-0-	267 1	15765 3	Y	-0-			-0-					
12		17267 X	13966	-0-	-3301	-0-	208 1	13758 3	Y	-0-			-0-					
01		17267 X	15400	-0-	-1867	-0-	270 1	15130 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305	-	16815
08		23436 X	21359	-0-	-2077	-0-	258 1	21101 3	Y	-0-			-0-					
09		21900 X	20143	-0-	-1757	-0-	878 1	19265 3	Y	-0-			-0-					
10		22382 X	20803	-0-	-1579	-0-	372 1	20431 3	Y	-0-			-0-					
11		20970 X	19302	-0-	-1668	-0-	321 1	18981 3	Y	-0-			-0-					
12		21669 X	19045	-0-	-2624	-0-	284 1	18761 3	Y	-0-			-0-					
01		21359 X	18828	-0-	-2531	-0-	330 1	18498 3	Y	-0-			-0-					
-----																		
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423	-	17025
08		21421 X	19528	-0-	-1893	-0-	236 1	19292 3	Y	-0-			-0-					
09		20730 X	18522	-0-	-2208	-0-	807 1	17715 3	Y	-0-			-0-					
10		20491 X	18493	-0-	-1998	-0-	331 1	18162 3	Y	-0-			-0-					
11		19350 X	17162	-0-	-2188	-0-	286 1	16876 3	Y	-0-			-0-					
12		19995 X	15994	-0-	-4001	-0-	238 1	15756 3	Y	-0-			-0-					
01		19530 X	16374	-0-	-3156	-0-	287 1	16087 3	Y	-0-			-0-					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62465 X	54717	-0-	-7748	-0-	661 1	54056 3	Y	-0-			-0-
09		60450 X	52195	-0-	-8255	-0-	2275 1	49920 3	Y	-0-			-0-
10		58931 X	53168	-0-	-5763	-0-	952 1	52216 3	Y	-0-			-0-
11		55290 X	50259	-0-	-5031	-0-	836 1	49423 3	Y	-0-			-0-
12		55645 X	51886	-0-	-3759	-0-	773 1	51113 3	Y	-0-			-0-
01		54715 X	51267	-0-	-3448	-0-	898 1	50369 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877 - 17853	
08		47368 X	15365	-0-	-32003	-0-	186 1	15179 3	Y	-0-			-0-
09		40920 X	14463	-0-	-26457	-0-	630 1	13833 3	Y	-0-			-0-
10		21545 X	13246	-0-	-8299	-0-	237 1	13009 3	Y	-0-			-0-
11		20550 X	12895	-0-	-7655	-0-	215 1	12680 3	Y	-0-			-0-
12		16182 X	12522	-0-	-3660	-0-	186 1	12336 3	Y	-0-			-0-
01		15376 X	11453	-0-	-3923	-0-	201 1	11252 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930 - 18351	
08		37820 X	34726	-0-	-3094	-0-	420 1	34306 3	Y	-0-			-0-
09		36600 X	33488	-0-	-3112	-0-	1460 1	32028 3	Y	-0-			-0-
10		36611 X	33694	-0-	-2917	-0-	603 1	33091 3	Y	-0-			-0-
11		35070 X	31815	-0-	-3255	-0-	529 1	31286 3	Y	-0-			-0-
12		35836 X	33815	-0-	-2021	-0-	504 1	33311 3	Y	-0-			-0-
01		34720 X	33218	-0-	-1502	-0-	582 1	32636 3	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063 - 17943	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064 - 18487	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342 - 17837	
08		41819 X	35049	-0-	-6770	-0-	35049 2		Y	-0-			-0-
09		40470 X	34854	-0-	-5616	-0-	34854 2		Y	-0-			-0-
10		36952 X	34754	-0-	-2198	-0-	34754 2		Y	-0-			-0-
11		35760 X	35318	-0-	-442	-0-	35318 2		Y	-0-			-0-
12		36952 X	35011	-0-	-1941	-0-	35011 2		Y	-0-			-0-
01		36022 X	33076	-0-	-2946	-0-	33076 2		Y	-0-			-0-
-----													
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492 - 17823	
08		28768 X	1995	-0-	-26773	-0-	24 1	1971 3	N	-0-			-0-
09		24270 X	135	-0-	-24135	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-
10		25079 X	114	-0-	-24965	-0-	2 1	112 3	N	-0-			-0-
11		20460 X	241	-0-	-20219	-0-	4 1	237 3	N	-0-			-0-
12		3255 X	120	-0-	-3135	-0-	2 1	118 3	N	-0-			-0-
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-	3 1	145 3	N	-0-			-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		63302 X	56559	-0-	-6743	-0-	683	1	55876	3	Y	-0-			-0-
09		59130 X	53715	-0-	-5415	-0-	2342	1	51373	3	Y	-0-			-0-
10		59830 X	54504	-0-	-5326	-0-	976	1	53528	3	Y	-0-			-0-
11		56700 X	51591	-0-	-5109	-0-	859	1	50732	3	Y	-0-			-0-
12		57660 X	52665	-0-	-4995	-0-	784	1	51881	3	Y	-0-			-0-
01		56544 X	51662	-0-	-4882	-0-	905	1	50757	3	Y	-0-			-0-
-----															
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
-----															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459															
-----															
08		56544 X	50402	-0-	-6142	-0-	609	1	49793	3	Y	-0-			-0-
09		61632 X	61632	-0-	-0-	-0-	2687	1	58945	3	Y	-0-			-0-
10		57560 X	57560	-0-	-0-	-0-	1030	1	56530	3	Y	-0-			-0-
11		52530 X	48350	-0-	-4180	-0-	805	1	47545	3	Y	-0-			-0-
12		53103 X	50588	-0-	-2515	-0-	753	1	49835	3	Y	-0-			-0-
01		63674 X	49846	-0-	-13828	-0-	873	1	48973	3	Y	-0-			-0-
-----															
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797															
-----															
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-
12		0	51589	-0-	51589	207372	897	1	50692	3	Y	-0-			-0-
01		0	50711	-0-	50711	258083	976	1	49735	3	Y	-0-			-0-
-----															
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727															
-----															
08		36177 X	32945	-0-	-3232	-0-	32945	2			Y	-0-			-0-
09		33600 X	29572	-0-	-4028	-0-	29572	2			Y	-0-			-0-
10		37572 X	28437	-0-	-9135	-0-	28437	2			Y	-0-			-0-
11		36360 X	25689	-0-	-10671	-0-	25689	2			Y	-0-			-0-
12		37572 X	26601	-0-	-10971	-0-	26601	2			Y	-0-			-0-
01		32953 X	24920	-0-	-8033	-0-	24920	2			Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781															
-----															
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-
12		0	25499	-0-	25499	105662	1086	1	24413	3	Y	-0-			-0-
01		0	24901	-0-	24901	130563	959	1	23942	3	Y	-0-			-0-

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)	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
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-
12		0	23111	-0-	23111	94713	984 1	22127 3	Y		-0-			-0-
01		0	22926	-0-	22926	117639	883 1	22043 3	Y		-0-			-0-
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
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-
12		0	14623	-0-	14623	58596	623 1	14000 3	Y		-0-			-0-
01		0	15784	-0-	15784	74380	608 1	15176 3	Y		-0-			-0-
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
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-
12		0	27017	-0-	27017	89745	1151 1	25866 3	Y		-0-			-0-
01		0	24813	-0-	24813	114558	956 1	23857 3	Y		-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
08		32271 X	29848	-0-	-2423	-0-	361 1	29487 3	Y		-0-			-0-
09		30840 X	29293	-0-	-1547	-0-	1277 1	28016 3	Y		-0-			-0-
10		31496 X	29353	-0-	-2143	-0-	525 1	28828 3	Y		-0-			-0-
11		30180 X	27611	-0-	-2569	-0-	459 1	27152 3	Y		-0-			-0-
12		31186 X	27729	-0-	-3457	-0-	413 1	27316 3	Y		-0-			-0-
01		30256 X	28137	-0-	-2119	-0-	493 1	27644 3	Y		-0-			-0-
-----														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
08		11563 X	11226	-0-	-337	-0-	216 1	11010 3	Y		-0-			-0-
09		11190 X	8179	-0-	-3011	-0-	156 1	8023 3	Y		-0-			-0-
10		8804 X	4	-0-	-8800	-0-	4 3		Y		-0-			-0-
11		10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-			Y		-0-			-0-
12		11222 X	15	-0-	-11207	-0-	15 3		Y		-0-			-0-
01		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
08		16461 X	15474	-0-	-987	-0-	298 1	15176 3	Y		-0-			-0-
09		15660 X	10817	-0-	-4843	-0-	207 1	10610 3	Y		-0-			-0-
10		18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	513 1	18458 3	Y		-0-			-0-
11		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	146 1	16688 3	Y		-0-			-0-
12		15469 X	14206	-0-	-1263	-0-	251 1	13955 3	Y		-0-			-0-
01		18972 X	3136	-0-	-15836	-0-	67 1	3069 3	Y		-0-			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
08		26071 X	22335	-0-	-3736	-0-	270 1	22065 3	Y		-0-			-0-
09		24180 X	21182	-0-	-2998	-0-	923 1	20259 3	Y		-0-			-0-
10		24645 X	21915	-0-	-2730	-0-	392 1	21523 3	Y		-0-			-0-
11		23190 X	20302	-0-	-2888	-0-	338 1	19964 3	Y		-0-			-0-
12		23281 X	20956	-0-	-2325	-0-	312 1	20644 3	Y		-0-			-0-
01		22320 X	19112	-0-	-3208	-0-	335 1	18777 3	Y		-0-			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		16337 X	15041	-0-	-1296	-0-		606	1	14435	3	-0-
09		16080 X	10982	-0-	-5098	-0-		422	1	10560	3	-0-
10		16616 X	15461	-0-	-1155	-0-		650	1	14811	3	-0-
11		16080 X	15018	-0-	-1062	-0-		682	1	14336	3	-0-
12		15872 X	14487	-0-	-1385	-0-		617	1	13870	3	-0-
01		15469 X	14937	-0-	-532	-0-		575	1	14362	3	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
08		26505 X	24482	-0-	-2023	-0-		987	1	23495	3	-0-
09		25560 X	22380	-0-	-3180	-0-		860	1	21520	3	-0-
10		26412 X	24098	-0-	-2314	-0-		1013	1	23085	3	-0-
11		25560 X	23910	-0-	-1650	-0-		1087	1	22823	3	-0-
12		25141 X	23920	-0-	-1221	-0-		1019	1	22901	3	-0-
01		24490 X	23408	-0-	-1082	-0-		901	1	22507	3	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
08		34534 X	31573	-0-	-2961	-0-		1273	1	30300	3	-0-
09		33300 X	29725	-0-	-3575	-0-		1143	1	28582	3	-0-
10		34410 X	30957	-0-	-3453	-0-		1301	1	29656	3	-0-
11		33300 X	30204	-0-	-3096	-0-		1373	1	28831	3	-0-
12		32550 X	30120	-0-	-2430	-0-		1283	1	28837	3	-0-
01		31558 X	30141	-0-	-1417	-0-		1161	1	28980	3	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
08		20088 X	17134	-0-	-2954	-0-		207	1	16927	3	-0-
09		18420 X	16169	-0-	-2251	-0-		705	1	15464	3	-0-
10		19034 X	16507	-0-	-2527	-0-		296	1	16211	3	-0-
11		18300 X	17765	-0-	-535	-0-		296	1	17469	3	-0-
12		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-		264	1	17452	3	-0-
01		17143 X	16936	-0-	-207	-0-		297	1	16639	3	-0-
-----												
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
08		64697 X	55441	-0-	-9256	-0-		670	1	54771	3	-0-
09		60090 X	51737	-0-	-8353	-0-		2255	1	49482	3	-0-
10		58869 X	52786	-0-	-6083	-0-		945	1	51841	3	-0-
11		56520 X	54264	-0-	-2256	-0-		903	1	53361	3	-0-
12		56885 X	56017	-0-	-868	-0-		834	1	55183	3	-0-
01		55428 X	54648	-0-	-780	-0-		957	1	53691	3	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
08		22444 X	20114	-0-	-2330	-0-		811	1	19303	3	-0-
09		21150 X	19804	-0-	-1346	-0-		761	1	19043	3	-0-
10		21669 X	19942	-0-	-1727	-0-		838	1	19104	3	-0-
11		20970 X	19227	-0-	-1743	-0-		874	1	18353	3	-0-
12		20832 X	14692	-0-	-6140	-0-		626	1	14066	3	-0-
01		20460 X	11459	-0-	-9001	-0-		441	1	11018	3	-0-
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		73346 X	71561	-0-	-1785	-0-	865	1	70696	3	Y	-0-			-0-
09		69829 X	69829	-0-	-0-	-0-	3044	1	66785	3	Y	-0-			-0-
10		71825 X	71825	-0-	-0-	-0-	1286	1	70539	3	Y	-0-			-0-
11		69360 X	64484	-0-	-4876	-0-	1073	1	63411	3	Y	-0-			-0-
12		71579 X	66096	-0-	-5483	-0-	984	1	65112	3	Y	-0-			-0-
01		72168 X	65799	-0-	-6369	-0-	1152	1	64647	3	Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838															
08		28520 X	25889	-0-	-2631	-0-	324	1	25565	2	N	-0-			-0-
09		27600 X	26064	-0-	-1536	-0-	26064	2			N	-0-			-0-
10		28520 X	22794	-0-	-5726	-0-	314	1	22480	2	N	-0-			-0-
11		26190 X	19912	-0-	-6278	-0-	474	1	19438	2	N	-0-			-0-
12		27063 X	19320	-0-	-7743	-0-	630	1	18690	2	N	-0-			-0-
01		26939 X	18547	-0-	-8392	-0-	400	1	18147	2	N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520															
08		56513 X	51313	-0-	-5200	-0-	2069	1	49244	3	Y	-0-			-0-
09		52980 X	49925	-0-	-3055	-0-	1920	1	48005	3	Y	-0-			-0-
10		54746 X	50385	-0-	-4361	-0-	2117	1	48268	3	Y	-0-			-0-
11		52980 X	47548	-0-	-5432	-0-	2161	1	45387	3	Y	-0-			-0-
12		53258 X	47061	-0-	-6197	-0-	2004	1	45057	3	Y	-0-			-0-
01		51584 X	47961	-0-	-3623	-0-	1847	1	46114	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105															
08		63705 X	60661	-0-	-3044	-0-	733	1	59928	3	Y	-0-			-0-
09		60600 X	54922	-0-	-5678	-0-	2394	1	52528	3	Y	-0-			-0-
10		60481 X	56977	-0-	-3504	-0-	1020	1	55957	3	Y	-0-			-0-
11		58710 X	54727	-0-	-3983	-0-	911	1	53816	3	Y	-0-			-0-
12		60667 X	54780	-0-	-5887	-0-	816	1	53964	3	Y	-0-			-0-
01		60667 X	54986	-0-	-5681	-0-	963	1	54023	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149															
08		22754 X	19862	-0-	-2892	-0-	240	1	19622	3	Y	-0-			-0-
09		21720 X	17945	-0-	-3775	-0-	782	1	17163	3	Y	-0-			-0-
10		21421 X	19226	-0-	-2195	-0-	344	1	18882	3	Y	-0-			-0-
11		20520 X	17515	-0-	-3005	-0-	291	1	17224	3	Y	-0-			-0-
12		19871 X	16455	-0-	-3416	-0-	245	1	16210	3	Y	-0-			-0-
01		19871 X	18226	-0-	-1645	-0-	319	1	17907	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535															
08		35154 X	24043	-0-	-11111	-0-	290	1	23753	3	Y	-0-			-0-
09		31650 X	22952	-0-	-8698	-0-	1001	1	21951	3	Y	-0-			-0-
10		31651 X	25033	-0-	-6618	-0-	448	1	24585	3	Y	-0-			-0-
11		30630 X	24269	-0-	-6361	-0-	404	1	23865	3	Y	-0-			-0-
12		25885 X	23421	-0-	-2464	-0-	349	1	23072	3	Y	-0-			-0-
*01		26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	464	1	26040	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261															
08		87823 X	80192	-0-	-7631	-0-	969	1	79223	3	Y	-0-			-0-
09		84990 X	73812	-0-	-11178	-0-	3218	1	70594	3	Y	-0-			-0-
10		84847 X	76953	-0-	-7894	-0-	1378	1	75575	3	Y	-0-			-0-
11		81330 X	8313	-0-	-73017	-0-	138	1	8175	3	Y	-0-			-0-
12		80879 X	13185	-0-	-67694	-0-	196	1	12989	3	Y	-0-			-0-
01		80197 X	15504	-0-	-64693	-0-	271	1	15233	3	Y	-0-			-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		13733 X	10950	-0-	-2783	-0-		211 1	10739 3	N		-0-					-0-
09		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-		214 1	10977 3	N		-0-					-0-
10		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-		311 1	11185 3	N		-0-					-0-
11		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-		94 1	10781 3	N		-0-					-0-
12		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-		205 1	11390 3	N		-0-					-0-
*01		21894 X	21894	-0-	-0-	-0-		471 1	21423 3	N		-0-					-0-
-----																	
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018												TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589		
08		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-		238 1	19458 3	Y		-0-					-0-
09		17234 X	17234	-0-	-0-	-0-		751 1	16483 3	Y		-0-					-0-
10		15724 X	15724	-0-	-0-	-0-		282 1	15442 3	Y		-0-					-0-
11		18900 X	14735	-0-	-4165	-0-		245 1	14490 3	Y		-0-					-0-
12		19530 X	18755	-0-	-775	-0-		279 1	18476 3	Y		-0-					-0-
01		19530 X	18549	-0-	-981	-0-		325 1	18224 3	Y		-0-					-0-
-----																	
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018												TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045		
08		18476 X	16183	-0-	-2293	-0-		196 1	15987 3	Y		-0-					-0-
09		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-		836 1	18341 3	Y		-0-					-0-
10		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-		340 1	18651 3	Y		-0-					-0-
11		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-		301 1	17763 3	Y		-0-					-0-
12		17815 X	17815	-0-	-0-	-0-		265 1	17550 3	Y		-0-					-0-
01		19809 X	17885	-0-	-1924	-0-		313 1	17572 3	Y		-0-					-0-
-----																	
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018												TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964		
08		21948 X	11891	-0-	-10057	-0-		144 1	11747 3	Y		-0-					-0-
09		25066 X	25066	-0-	-0-	-0-		1093 1	23973 3	Y		-0-					-0-
10		23364 X	23364	-0-	-0-	-0-		418 1	22946 3	Y		-0-					-0-
11		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-		386 1	22794 3	Y		-0-					-0-
12		20658 X	20658	-0-	-0-	-0-		308 1	20350 3	Y		-0-					-0-
01		25916 X	18661	-0-	-7255	-0-		327 1	18334 3	Y		-0-					-0-
-----																	
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017												TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067		
08		34143 X	34143	-0-	-0-	-0-		413 1	33730 3	Y		-0-					-0-
09		32070 X	31642	-0-	-428	-0-		1379 1	30263 3	Y		-0-					-0-
10		32333 X	30373	-0-	-1960	-0-		544 1	29829 3	Y		-0-					-0-
11		33030 X	31105	-0-	-1925	-0-		518 1	30587 3	Y		-0-					-0-
12		34131 X	33559	-0-	-572	-0-		500 1	33059 3	Y		-0-					-0-
01		34131 X	29723	-0-	-4408	-0-		520 1	29203 3	Y		-0-					-0-
-----																	
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017												TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128		
08		29822 X	27374	-0-	-2448	-0-		331 1	27043 3	Y		-0-					-0-
09		28860 X	27646	-0-	-1214	-0-		1205 1	26441 3	Y		-0-					-0-
10		29822 X	26698	-0-	-3124	-0-		478 1	26220 3	Y		-0-					-0-
11		29247 X	29247	-0-	-0-	-0-		487 1	28760 3	Y		-0-					-0-
12		31112 X	31112	-0-	-0-	-0-		463 1	30649 3	Y		-0-					-0-
*01		29329 X	29329	-0-	-0-	-0-		514 1	28815 3	Y		-0-					-0-
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018												TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044		
08		14446 X	10401	-0-	-4045	-0-		126 1	10275 3	Y		-0-					-0-
09		13680 X	11869	-0-	-1811	-0-		517 1	11352 3	Y		-0-					-0-
10		12462 X	11843	-0-	-619	-0-		212 1	11631 3	Y		-0-					-0-
11		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-		199 1	11783 3	Y		-0-					-0-
12		11532 X	11106	-0-	-426	-0-		165 1	10941 3	Y		-0-					-0-
01		12276 X	11821	-0-	-455	-0-		207 1	11614 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	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
08	41261 X	37601	-0-	-3660	-0-	454 1	37147 3	Y	-0-	-0-
09	39930 X	35329	-0-	-4601	-0-	1540 1	33789 3	Y	-0-	-0-
10	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	759 1	41645 3	Y	-0-	-0-
11	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	655 1	38700 3	Y	-0-	-0-
12	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	594 1	39304 3	Y	-0-	-0-
01	42408 X	38479	-0-	-3929	-0-	674 1	37805 3	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIE -GL PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 283750		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676		
08	24924 X	21919	-0-	-3005	-0-	884 1	21035 3	Y	-0-	-0-
09	24120 X	16516	-0-	-7604	-0-	635 1	15881 3	Y	-0-	-0-
10	24056 X	9154	-0-	-14902	-0-	385 1	8769 3	Y	-0-	-0-
11	23280 X	4852	-0-	-18428	-0-	220 1	4632 3	Y	-0-	-0-
12	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			Y	-0-	-0-
01	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 86H		RRCID -> 283850		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510		
08	8711 X	5391	-0-	-3320	-0-	65 1	5326 3	Y	-0-	-0-
09	8130 X	5274	-0-	-2856	-0-	230 1	5044 3	Y	-0-	-0-
10	7471 X	5472	-0-	-1999	-0-	98 1	5374 3	Y	-0-	-0-
11	6420 X	4037	-0-	-2383	-0-	67 1	3970 3	Y	-0-	-0-
12	5394 X	4501	-0-	-893	-0-	67 1	4434 3	Y	-0-	-0-
*01	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	102 1	5714 3	Y	-0-	-0-
-----										
L.C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #: 5H		RRCID -> 283877		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	177258 X	139898	-0-	-37360	-0-	1690 1	138208 3	Y	-0-	-0-
09	171540 X	128378	-0-	-43162	-0-	5596 1	122782 3	Y	-0-	-0-
10	167152 X	127121	-0-	-40031	-0-	2276 1	124845 3	Y	-0-	-0-
11	152850 X	116779	-0-	-36071	-0-	1943 1	114836 3	Y	-0-	-0-
12	148769 X	114941	-0-	-33828	-0-	1712 1	113229 3	Y	-0-	-0-
01	139903 X	110279	-0-	-29624	-0-	1931 1	108348 3	Y	-0-	-0-
-----										
DORA MARTIN A		WELL #: 35H		RRCID -> 284101		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197		
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-
12	0	19043	-0-	19043	76733	811 1	18232 3	Y	-0-	-0-
01	0	18581	-0-	18581	95314	716 1	17865 3	Y	-0-	-0-
-----										
HAMILTON		WELL #: 27H		RRCID -> 284113		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 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
08		73158 X	73158	-0-	-0-	-0-	859 1	72299 3	N	-0-			-0-
09		0	69698	-0-	69698	69698	778 1	68920 3	N	-0-			-0-
10		0	70957	-0-	70957	140655	524 1	70433 3	N	-0-			-0-
11		0	67700	-0-	67700	208355	889 1	66811 3	N	-0-			-0-
12		0	68600	-0-	68600	276955	1193 1	67407 3	N	-0-			-0-
01		0	67525	-0-	67525	344480	1300 1	66225 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87H	RRCID ->	284160	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3760	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	284295	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10509	- 17889	
08		43276 X	37873	-0-	-5403	-0-	458 1	37415 3	Y	-0-		-0-	
09		39870 X	35762	-0-	-4108	-0-	1559 1	34203 3	Y	-0-		-0-	
10		40362 X	36772	-0-	-3590	-0-	658 1	36114 3	Y	-0-		-0-	
11		38310 X	34709	-0-	-3601	-0-	578 1	34131 3	Y	-0-		-0-	
12		39215 X	35788	-0-	-3427	-0-	533 1	35255 3	Y	-0-		-0-	
01		37882 X	35585	-0-	-2297	-0-	623 1	34962 3	Y	-0-		-0-	
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		91H	RRCID ->	284320	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	3770	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HAMILTON		WELL #:		25H	RRCID ->	284321	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10932	- 18019	
08		179459 X	148246	-0-	-31213	-0-	1791 1	146455 3	Y	-0-		-0-	
09		173670 X	137394	-0-	-36276	-0-	5989 1	131405 3	Y	-0-		-0-	
10		170004 X	74235	-0-	-95769	-0-	1329 1	72906 3	Y	-0-		-0-	
11		157200 X	113135	-0-	-44065	-0-	1883 1	111252 3	Y	-0-		-0-	
12		155713 X	114875	-0-	-40838	-0-	1711 1	113164 3	Y	-0-		-0-	
01		148242 X	109288	-0-	-38954	-0-	1914 1	107374 3	Y	-0-		-0-	
-----													
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA		WELL #:		6H	RRCID ->	284345	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10749	- 16074	
08		35708 X	35708	-0-	-0-	-0-	687 1	35021 3	Y	-0-		-0-	
09		0	34323	-0-	34323	34323	656 1	33667 3	Y	-0-		-0-	
10		0	35687	-0-	35687	70010	965 1	34722 3	Y	-0-		-0-	
11		0	33926	-0-	33926	103936	294 1	33632 3	Y	-0-		-0-	
12		0	34609	-0-	34609	138545	613 1	33996 3	Y	-0-		-0-	
01		0	34193	-0-	34193	172738	735 1	33458 3	Y	-0-		-0-	
-----													
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D		WELL #:		7H	RRCID ->	284346	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10863	- 19702	
08		46934 X	36855	-0-	-10079	-0-	709 1	36146 3	Y	-0-		-0-	
09		44580 X	36527	-0-	-8053	-0-	698 1	35829 3	Y	-0-		-0-	
10		46066 X	30567	-0-	-15499	-0-	827 1	29740 3	Y	-0-		-0-	
11		36960 X	29772	-0-	-7188	-0-	258 1	29514 3	Y	-0-		-0-	
12		36983 X	30806	-0-	-6177	-0-	545 1	30261 3	Y	-0-		-0-	
01		37758 X	32379	-0-	-5379	-0-	696 1	31683 3	Y	-0-		-0-	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	347 1	28371 3	Y	-0-	-0-
09		23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	1046 1	22951 3	Y	-0-	-0-
10		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	409 1	22420 3	Y	-0-	-0-
11		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	355 1	20992 3	Y	-0-	-0-
12		22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	340 1	22525 3	Y	-0-	-0-
*01		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	377 1	21180 3	Y	-0-	-0-
-----											
VOLZ STATE A2732		WELL #:	13H	RRCID ->	284433	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10486 - 14670
08		20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	250 1	20423 3	Y	-0-	-0-
09		20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	887 1	19458 3	Y	-0-	-0-
10		22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	408 1	22366 3	Y	-0-	-0-
11		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	325 1	19222 3	Y	-0-	-0-
12		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	272 1	18005 3	Y	-0-	-0-
01		18259 X	17045	-0-	-1214	-0-	298 1	16747 3	Y	-0-	-0-
-----											
APPLING B		WELL #:	19H	RRCID ->	284454	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	11145 - 17935
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-
12		0	29871	-0-	29871	121775	520 1	29351 3	N	-0-	-0-
01		0	28924	-0-	28924	150699	557 1	28367 3	N	-0-	-0-
-----											
MARTIN-ZUCK GU		WELL #:	1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10539 - 16918
08		31279 X	29740	-0-	-1539	-0-	359 1	29381 3	N	-0-	-0-
09		28440 X	25445	-0-	-2995	-0-	1109 1	24336 3	N	-0-	-0-
10		29016 X	25663	-0-	-3353	-0-	459 1	25204 3	N	-0-	-0-
11		28770 X	26675	-0-	-2095	-0-	444 1	26231 3	N	-0-	-0-
12		29729 X	25467	-0-	-4262	-0-	379 1	25088 3	N	-0-	-0-
01		29729 X	26423	-0-	-3306	-0-	463 1	25960 3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #:	15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11212 - 18413
08		31961 X	24831	-0-	-7130	-0-	1001 1	23830 3	N	-0-	-0-
09		30930 X	22897	-0-	-8033	-0-	880 1	22017 3	N	-0-	-0-
10		31961 X	17434	-0-	-14527	-0-	733 1	16701 3	N	-0-	-0-
11		29820 X	23129	-0-	-6691	-0-	1051 1	22078 3	N	-0-	-0-
12		27466 X	15988	-0-	-11478	-0-	681 1	15307 3	N	-0-	-0-
01		24831 X	13129	-0-	-11702	-0-	506 1	12623 3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10958 - 18360
08		36642 X	31071	-0-	-5571	-0-	1253 1	29818 3	Y	-0-	-0-
09		33540 X	30257	-0-	-3283	-0-	1163 1	29094 3	Y	-0-	-0-
10		33449 X	24893	-0-	-8556	-0-	1046 1	23847 3	Y	-0-	-0-
11		32370 X	17363	-0-	-15007	-0-	789 1	16574 3	Y	-0-	-0-
12		32705 X	15025	-0-	-17680	-0-	640 1	14385 3	Y	-0-	-0-
01		31279 X	7878	-0-	-23401	-0-	303 1	7575 3	Y	-0-	-0-
-----											
APPLING PSA A		WELL #:	20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15469 X	14573	-0-	-896	-0-	176 1	14397 3	N	-0-			-0-
09		14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	568 1	12464 3	N	-0-			-0-
10		14260 X	12832	-0-	-1428	-0-	230 1	12602 3	N	-0-			-0-
11		14100 X	13234	-0-	-866	-0-	220 1	13014 3	N	-0-			-0-
12		14570 X	12499	-0-	-2071	-0-	186 1	12313 3	N	-0-			-0-
01		14570 X	12953	-0-	-1617	-0-	227 1	12726 3	N	-0-			-0-
-----													
APPLING		WELL #:		14H	RRCID ->	284939	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974	- 12415	
08		15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	184 1	15486 3	N	-0-			-0-
09		12780 X	11459	-0-	-1321	-0-	128 1	11331 3	N	-0-			-0-
10		19344 X	10374	-0-	-8970	-0-	76 1	10298 3	N	-0-			-0-
11		18720 X	11207	-0-	-7513	-0-	147 1	11060 3	N	-0-			-0-
12		19344 X	14436	-0-	-4908	-0-	251 1	14185 3	N	-0-			-0-
01		15655 X	13781	-0-	-1874	-0-	265 1	13516 3	N	-0-			-0-
-----													
CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	284999	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838	- 18039	
08		14508 X	12716	-0-	-1792	-0-	159 1	12557 2	N	-0-			-0-
09		13890 X	13360	-0-	-530	-0-	13360 2		N	-0-			-0-
10		14322 X	11730	-0-	-2592	-0-	161 1	11569 2	N	-0-			-0-
11		13590 X	10132	-0-	-3458	-0-	241 1	9891 2	N	-0-			-0-
12		12710 X	10812	-0-	-1898	-0-	353 1	10459 2	N	-0-			-0-
01		13795 X	10977	-0-	-2818	-0-	237 1	10740 2	N	-0-			-0-
-----													
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:		2H	RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647	- 16655	
08		11346 X	10931	-0-	-415	-0-	132 1	10799 3	N	-0-			-0-
09		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	446 1	9781 3	N	-0-			-0-
10		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	181 1	9901 3	N	-0-			-0-
11		10590 X	9992	-0-	-598	-0-	166 1	9826 3	N	-0-			-0-
12		10943 X	9353	-0-	-1590	-0-	139 1	9214 3	N	-0-			-0-
01		10943 X	9742	-0-	-1201	-0-	171 1	9571 3	N	-0-			-0-
-----													
APPLING PSA B		WELL #:		21H	RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211	
08		43989 X	38771	-0-	-5218	-0-	455 1	38316 3	Y	-0-			-0-
09		41370 X	36764	-0-	-4606	-0-	410 1	36354 3	Y	-0-			-0-
10		41788 X	37065	-0-	-4723	-0-	274 1	36791 3	Y	-0-			-0-
11		39360 X	35087	-0-	-4273	-0-	461 1	34626 3	Y	-0-			-0-
12		39711 X	34884	-0-	-4827	-0-	607 1	34277 3	Y	-0-			-0-
01		38781 X	34240	-0-	-4541	-0-	659 1	33581 3	Y	-0-			-0-
-----													
LAS ABRAS		WELL #:		5H	RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549	
08		50251 X	19975	-0-	-30276	-0-	19975 2		Y	-0-			-0-
09		44760 X	18757	-0-	-26003	-0-	18757 2		Y	-0-			-0-
10		43710 X	19328	-0-	-24382	-0-	19328 2		Y	-0-			-0-
11		20280 X	17219	-0-	-3061	-0-	17219 2		Y	-0-			-0-
12		20956 X	16883	-0-	-4073	-0-	16883 2		Y	-0-			-0-
01		19964 X	15812	-0-	-4152	-0-	15812 2		Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001	
08		48763 X	46104	-0-	-2659	-0-	557 1	45547 3	N	-0-			-0-
09		45780 X	44004	-0-	-1776	-0-	1918 1	42086 3	N	-0-			-0-
10		46903 X	38612	-0-	-8291	-0-	691 1	37921 3	N	-0-			-0-
11		45360 X	41280	-0-	-4080	-0-	687 1	40593 3	N	-0-			-0-
12		46872 X	42347	-0-	-4525	-0-	631 1	41716 3	N	-0-			-0-
01		46097 X	40971	-0-	-5126	-0-	717 1	40254 3	N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		45725 X	42445	-0-	-3280	-0-		513	1	41932	3	-0-
09		42870 X	40533	-0-	-2337	-0-		1767	1	38766	3	-0-
10		43586 X	35313	-0-	-8273	-0-		632	1	34681	3	-0-
11		41550 X	37407	-0-	-4143	-0-		622	1	36785	3	-0-
12		42935 X	38366	-0-	-4569	-0-		571	1	37795	3	-0-
01		42439 X	37706	-0-	-4733	-0-		660	1	37046	3	-0-
-----												
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
08		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-		27407	2		Y	-0-
09		25440 X	25065	-0-	-375	-0-		25065	2		Y	-0-
10		28830 X	25338	-0-	-3492	-0-		25338	2		Y	-0-
11		27900 X	23841	-0-	-4059	-0-		23841	2		Y	-0-
12		28830 X	24137	-0-	-4693	-0-		24137	2		Y	-0-
01		27404 X	23573	-0-	-3831	-0-		23573	2		Y	-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
08		54808 X	49650	-0-	-5158	-0-		2002	1	47648	3	-0-
09		50190 X	49456	-0-	-734	-0-		1901	1	47555	3	-0-
10		51863 X	51603	-0-	-260	-0-		2169	1	49434	3	-0-
11		50190 X	48301	-0-	-1889	-0-		2195	1	46106	3	-0-
12		50034 X	47971	-0-	-2063	-0-		2043	1	45928	3	-0-
01		51615 X	47760	-0-	-3855	-0-		1839	1	45921	3	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
08		29760 X	25862	-0-	-3898	-0-		312	1	25550	3	-0-
09		26490 X	24373	-0-	-2117	-0-		1062	1	23311	3	-0-
10		27373 X	23097	-0-	-4276	-0-		414	1	22683	3	-0-
11		26490 X	24572	-0-	-1918	-0-		409	1	24163	3	-0-
12		25854 X	22481	-0-	-3373	-0-		335	1	22146	3	-0-
01		25854 X	23391	-0-	-2463	-0-		410	1	22981	3	-0-
-----												
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
08		29884 X	21792	-0-	-8092	-0-		256	1	21536	3	-0-
09		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-		315	1	27941	3	-0-
10		27404 X	23434	-0-	-3970	-0-		173	1	23261	3	-0-
11		26370 X	23632	-0-	-2738	-0-		310	1	23322	3	-0-
12		26970 X	26017	-0-	-953	-0-		452	1	25565	3	-0-
01		29202 X	20919	-0-	-8283	-0-		403	1	20516	3	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
08		38130 X	31484	-0-	-6646	-0-		380	1	31104	3	-0-
09		34620 X	28962	-0-	-5658	-0-		1263	1	27699	3	-0-
10		35619 X	26522	-0-	-9097	-0-		475	1	26047	3	-0-
11		33090 X	29878	-0-	-3212	-0-		497	1	29381	3	-0-
12		31496 X	28703	-0-	-2793	-0-		427	1	28276	3	-0-
01		31496 X	29113	-0-	-2383	-0-		510	1	28603	3	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
08		44516 X	40018	-0-	-4498	-0-		483	1	39535	3	-0-
09		40290 X	38319	-0-	-1971	-0-		1670	1	36649	3	-0-
10		41323 X	38104	-0-	-3219	-0-		682	1	37422	3	-0-
11		39300 X	37030	-0-	-2270	-0-		616	1	36414	3	-0-
12		40021 X	39414	-0-	-607	-0-		587	1	38827	3	-0-
01		40021 X	36159	-0-	-3862	-0-		633	1	35526	3	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	1085	1	25817	3	-0-
09		0	29910	-0-	29910	29910	1150	1	28760	3	-0-
10		0	30966	-0-	30966	60876	1301	1	29665	3	-0-
11		0	27052	-0-	27052	87928	1229	1	25823	3	-0-
12		0	29820	-0-	29820	117748	1270	1	28550	3	-0-
01		0	28981	-0-	28981	146729	1116	1	27865	3	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #: 34H		RRCID -> 285808		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10938		PERF.11256 - 18141	
08		28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	1142	1	27177	3	-0-
09		0	25152	-0-	25152	25152	967	1	24185	3	-0-
10		0	25933	-0-	25933	51085	1090	1	24843	3	-0-
11		0	23989	-0-	23989	75074	1090	1	22899	3	-0-
12		0	23304	-0-	23304	98378	993	1	22311	3	-0-
01		0	23324	-0-	23324	121702	898	1	22426	3	-0-
-----											
CHUCURECO A		WELL #: 1H		RRCID -> 286060		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11316 - 19664	
08		33573 X	29346	-0-	-4227	-0-	367	1	28979	2	-0-
09		31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	31575	2		N	-0-
10		30039 X	28468	-0-	-1571	-0-	392	1	28076	2	-0-
11		28950 X	26956	-0-	-1994	-0-	642	1	26314	2	-0-
12		29667 X	27420	-0-	-2247	-0-	895	1	26525	2	-0-
01		32643 X	26850	-0-	-5793	-0-	579	1	26271	2	-0-
-----											
OWEN 1080 GU E		WELL #: 25H		RRCID -> 286064		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10994 - 19258	
08		41633 X	23278	-0-	-18355	-0-	281	1	22997	3	-0-
09		35100 X	27604	-0-	-7496	-0-	1203	1	26401	3	-0-
10		36270 X	27160	-0-	-9110	-0-	486	1	26674	3	-0-
11		30420 X	25400	-0-	-5020	-0-	423	1	24977	3	-0-
12		26505 X	25946	-0-	-559	-0-	386	1	25560	3	-0-
01		28520 X	25185	-0-	-3335	-0-	441	1	24744	3	-0-
-----											
LYSSY FAMILY		WELL #: 14H		RRCID -> 286065		COMPL. DATE 05/24/2021		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11225 - 18955	
08		235166 X	172107	-0-	-63059	-0-	2154	1	169953	2	-0-
09		210720 X	177524	-0-	-33196	-0-	177524	2		N	-0-
10		203763 X	155068	-0-	-48695	-0-	2134	1	152934	2	-0-
11		185400 X	141820	-0-	-43580	-0-	3379	1	138441	2	-0-
12		181009 X	138204	-0-	-42805	-0-	4509	1	133695	2	-0-
01		183427 X	131195	-0-	-52232	-0-	2829	1	128366	2	-0-
-----											
OWEN 1080-4 GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 286121		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10840 - 18515	
08		55552 X	49950	-0-	-5602	-0-	604	1	49346	3	-0-
09		53494 X	53494	-0-	-0-	-0-	2332	1	51162	3	-0-
10		53865 X	53865	-0-	-0-	-0-	964	1	52901	3	-0-
11		51111 X	51111	-0-	-0-	-0-	851	1	50260	3	-0-
12		53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	799	1	52830	3	-0-
01		55273 X	52777	-0-	-2496	-0-	924	1	51853	3	-0-
-----											
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #: 28H		RRCID -> 286138		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11550 - 18101	
08		33945 X	26456	-0-	-7489	-0-	320	1	26136	3	-0-
09		30180 X	26112	-0-	-4068	-0-	1138	1	24974	3	-0-
10		30225 X	25478	-0-	-4747	-0-	456	1	25022	3	-0-
11		27300 X	26117	-0-	-1183	-0-	435	1	25682	3	-0-
12		27745 X	25295	-0-	-2450	-0-	377	1	24918	3	-0-
01		26970 X	25492	-0-	-1478	-0-	446	1	25046	3	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21204 X	18136	-0-	-3068	-0-	219 1	17917 3	Y	-0-			-0-
09		19860 X	17721	-0-	-2139	-0-	773 1	16948 3	Y	-0-			-0-
10		19778 X	17023	-0-	-2755	-0-	305 1	16718 3	Y	-0-			-0-
11		18810 X	16151	-0-	-2659	-0-	269 1	15882 3	Y	-0-			-0-
12		18135 X	14968	-0-	-3167	-0-	223 1	14745 3	Y	-0-			-0-
01		18321 X	16376	-0-	-1945	-0-	287 1	16089 3	Y	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		7H	RRCID ->	286179	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10898	- 16297	
08		29078 X	27665	-0-	-1413	-0-	1115 1	26550 3	Y	-0-			-0-
09		31260 X	26493	-0-	-4767	-0-	1019 1	25474 3	Y	-0-			-0-
10		32302 X	26307	-0-	-5995	-0-	1106 1	25201 3	Y	-0-			-0-
11		31260 X	24752	-0-	-6508	-0-	1125 1	23627 3	Y	-0-			-0-
12		30752 X	24513	-0-	-6239	-0-	1044 1	23469 3	Y	-0-			-0-
01		27652 X	24500	-0-	-3152	-0-	944 1	23556 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 GU F		WELL #:		26H	RRCID ->	286208	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11025	- 19608	
08		39556 X	26925	-0-	-12631	-0-	325 1	26600 3	Y	-0-			-0-
09		34740 X	32944	-0-	-1796	-0-	1436 1	31508 3	Y	-0-			-0-
10		35898 X	30730	-0-	-5168	-0-	550 1	30180 3	Y	-0-			-0-
11		33120 X	31394	-0-	-1726	-0-	522 1	30872 3	Y	-0-			-0-
12		33604 X	29235	-0-	-4369	-0-	435 1	28800 3	Y	-0-			-0-
01		34038 X	26168	-0-	-7870	-0-	458 1	25710 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J		WELL #:		51H	RRCID ->	286391	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10924	- 19062	
08		34627 X	30946	-0-	-3681	-0-	374 1	30572 3	Y	-0-			-0-
09		30270 X	26806	-0-	-3464	-0-	1169 1	25637 3	Y	-0-			-0-
10		30783 X	26207	-0-	-4576	-0-	469 1	25738 3	Y	-0-			-0-
11		29940 X	27111	-0-	-2829	-0-	451 1	26660 3	Y	-0-			-0-
12		30938 X	25889	-0-	-5049	-0-	386 1	25503 3	Y	-0-			-0-
01		30938 X	25662	-0-	-5276	-0-	449 1	25213 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I		WELL #:		50H	RRCID ->	286392	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11036	- 19272	
08		34255 X	27281	-0-	-6974	-0-	330 1	26951 3	Y	-0-			-0-
09		26700 X	24859	-0-	-1841	-0-	1084 1	23775 3	Y	-0-			-0-
10		27590 X	25703	-0-	-1887	-0-	460 1	25243 3	Y	-0-			-0-
11		26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	447 1	26438 3	Y	-0-			-0-
12		27280 X	25613	-0-	-1667	-0-	381 1	25232 3	Y	-0-			-0-
01		27280 X	26442	-0-	-838	-0-	463 1	25979 3	Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A		WELL #:		8H	RRCID ->	286396	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11486	- 17116	
08		38595 X	30338	-0-	-8257	-0-	1223 1	29115 3	Y	-0-			-0-
09		34890 X	24941	-0-	-9949	-0-	959 1	23982 3	Y	-0-			-0-
10		32116 X	24531	-0-	-7585	-0-	1031 1	23500 3	Y	-0-			-0-
11		30510 X	24675	-0-	-5835	-0-	1121 1	23554 3	Y	-0-			-0-
12		31527 X	25220	-0-	-6307	-0-	1074 1	24146 3	Y	-0-			-0-
01		30349 X	24546	-0-	-5803	-0-	945 1	23601 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		30H	RRCID ->	286568	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11047	PERF.11209	- 18186	
08		22444 X	17644	-0-	-4800	-0-	213 1	17431 3	Y	-0-			-0-
09		20250 X	17355	-0-	-2895	-0-	757 1	16598 3	Y	-0-			-0-
10		20801 X	15562	-0-	-5239	-0-	279 1	15283 3	Y	-0-			-0-
11		18480 X	16252	-0-	-2228	-0-	270 1	15982 3	Y	-0-			-0-
12		19096 X	15627	-0-	-3469	-0-	233 1	15394 3	Y	-0-			-0-
01		17949 X	14652	-0-	-3297	-0-	257 1	14395 3	Y	-0-			-0-



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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		30132 X	20413	-0-	-9719	-0-	823 1	19590 3	Y	-0-		-0-
09		26280 X	20898	-0-	-5382	-0-	803 1	20095 3	Y	-0-		-0-
10		27156 X	21614	-0-	-5542	-0-	908 1	20706 3	Y	-0-		-0-
11		26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	1205 1	25306 3	Y	-0-		-0-
12		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1050 1	23597 3	Y	-0-		-0-
*01		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	953 1	23803 3	Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
08		48577 X	44505	-0-	-4072	-0-	538 1	43967 3	N	-0-		-0-
09		44940 X	42002	-0-	-2938	-0-	1831 1	40171 3	N	-0-		-0-
10		44950 X	31193	-0-	-13757	-0-	558 1	30635 3	N	-0-		-0-
11		43080 X	168	-0-	-42912	-0-	3 1	165 3	N	-0-		-0-
12		44516 X	60	-0-	-44456	-0-	1 1	59 3	N	-0-		-0-
01		44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
08		31062 X	28620	-0-	-2442	-0-	1154 1	27466 3	Y	-0-		-0-
09		29400 X	27133	-0-	-2267	-0-	1043 1	26090 3	Y	-0-		-0-
10		29853 X	26995	-0-	-2858	-0-	1134 1	25861 3	Y	-0-		-0-
11		28890 X	24528	-0-	-4362	-0-	1115 1	23413 3	Y	-0-		-0-
12		28613 X	24647	-0-	-3966	-0-	1050 1	23597 3	Y	-0-		-0-
01		28613 X	21727	-0-	-6886	-0-	837 1	20890 3	Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
08		33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	1351 1	32156 3	Y	-0-		-0-
09		31740 X	31327	-0-	-413	-0-	1204 1	30123 3	Y	-0-		-0-
10		36022 X	30433	-0-	-5589	-0-	1279 1	29154 3	Y	-0-		-0-
11		34860 X	28426	-0-	-6434	-0-	1292 1	27134 3	Y	-0-		-0-
12		36022 X	29258	-0-	-6764	-0-	1246 1	28012 3	Y	-0-		-0-
01		33511 X	28996	-0-	-4515	-0-	1117 1	27879 3	Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		36921 X	31820	-0-	-5101	-0-	384 1	31436 3	Y	-0-		-0-
09		34620 X	32521	-0-	-2099	-0-	1418 1	31103 3	Y	-0-		-0-
10		34503 X	29827	-0-	-4676	-0-	534 1	29293 3	Y	-0-		-0-
11		32820 X	29412	-0-	-3408	-0-	489 1	28923 3	Y	-0-		-0-
12		33883 X	31227	-0-	-2656	-0-	465 1	30762 3	Y	-0-		-0-
01		33604 X	28335	-0-	-5269	-0-	496 1	27839 3	Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	47			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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	59830 X	48834	-0-	-10996	-0-	590 1	48244 3	Y	-0-			-0-
09	53010 X	45285	-0-	-7725	-0-	1974 1	43311 3	Y	-0-			-0-
10	53289 X	45398	-0-	-7891	-0-	813 1	44585 3	Y	-0-			-0-
11	49770 X	44417	-0-	-5353	-0-	739 1	43678 3	Y	-0-			-0-
12	49600 X	42969	-0-	-6631	-0-	640 1	42329 3	Y	-0-			-0-
01	48825 X	43745	-0-	-5080	-0-	766 1	42979 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN 1080-5		WELL #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345				
08	52483 X	47383	-0-	-5100	-0-	572 1	46811 3	Y	-0-			-0-
09	47370 X	43665	-0-	-3705	-0-	1903 1	41762 3	Y	-0-			-0-
10	48887 X	43509	-0-	-5378	-0-	779 1	42730 3	Y	-0-			-0-
11	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	769 1	45467 3	Y	-0-			-0-
12	47368 X	44507	-0-	-2861	-0-	663 1	43844 3	Y	-0-			-0-
01	47368 X	44334	-0-	-3034	-0-	776 1	43558 3	Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #: 9HR		RRCID -> 287113		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229				
08	33356 X	29258	-0-	-4098	-0-	1179 1	28079 3	Y	-0-			-0-
09	30750 X	28040	-0-	-2710	-0-	1078 1	26962 3	Y	-0-			-0-
10	31775 X	29068	-0-	-2707	-0-	1222 1	27846 3	Y	-0-			-0-
11	29910 X	26983	-0-	-2927	-0-	1226 1	25757 3	Y	-0-			-0-
12	29915 X	28564	-0-	-1351	-0-	1217 1	27347 3	Y	-0-			-0-
01	29264 X	28592	-0-	-672	-0-	1101 1	27491 3	Y	-0-			-0-
-----												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #: 10H		RRCID -> 287120		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432				
08	31341 X	22136	-0-	-9205	-0-	892 1	21244 3	Y	-0-			-0-
09	27750 X	21612	-0-	-6138	-0-	831 1	20781 3	Y	-0-			-0-
10	28551 X	24732	-0-	-3819	-0-	1039 1	23693 3	Y	-0-			-0-
11	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1281 1	26908 3	Y	-0-			-0-
12	26536 X	26191	-0-	-345	-0-	1116 1	25075 3	Y	-0-			-0-
*01	26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	1010 1	25226 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #: 52H		RRCID -> 287121		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106				
08	42842 X	31339	-0-	-11503	-0-	379 1	30960 3	Y	-0-			-0-
09	36540 X	28703	-0-	-7837	-0-	1251 1	27452 3	Y	-0-			-0-
10	35278 X	28312	-0-	-6966	-0-	507 1	27805 3	Y	-0-			-0-
11	32310 X	26857	-0-	-5453	-0-	447 1	26410 3	Y	-0-			-0-
12	32488 X	26320	-0-	-6168	-0-	392 1	25928 3	Y	-0-			-0-
01	31341 X	25851	-0-	-5490	-0-	453 1	25398 3	Y	-0-			-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913				
08	29884 X	29064	-0-	-820	-0-	1172 1	27892 3	Y	-0-			-0-
09	26970 X	25586	-0-	-1384	-0-	984 1	24602 3	Y	-0-			-0-
10	30163 X	29756	-0-	-407	-0-	1250 1	28506 3	Y	-0-			-0-
11	29190 X	27302	-0-	-1888	-0-	1241 1	26061 3	Y	-0-			-0-
12	30163 X	29429	-0-	-734	-0-	1253 1	28176 3	Y	-0-			-0-
01	29760 X	28984	-0-	-776	-0-	1116 1	27868 3	Y	-0-			-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA D		WELL #: 52H		RRCID -> 287153		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764				
08	38378 X	34589	-0-	-3789	-0-	1394 1	33195 3	Y	-0-			-0-
09	36990 X	28910	-0-	-8080	-0-	1112 1	27798 3	Y	-0-			-0-
10	36735 X	35035	-0-	-1700	-0-	1472 1	33563 3	Y	-0-			-0-
11	35550 X	31515	-0-	-4035	-0-	1432 1	30083 3	Y	-0-			-0-
12	35991 X	30351	-0-	-5640	-0-	1293 1	29058 3	Y	-0-			-0-
01	35030 X	29836	-0-	-5194	-0-	1149 1	28687 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DORA MARTIN B PSA E		WELL #: 53H		RRCID -> 287162		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11569 - 18179	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	28272 X	22761	-0-	-5511	-0-	918 1	21843 3	Y	-0-		-0-
09	25140 X	21488	-0-	-3652	-0-	826 1	20662 3	Y	-0-		-0-
10	25575 X	25237	-0-	-338	-0-	1061 1	24176 3	Y	-0-		-0-
11	24750 X	23208	-0-	-1542	-0-	1055 1	22153 3	Y	-0-		-0-
12	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	1090 1	24503 3	Y	-0-		-0-
01	25234 X	23708	-0-	-1526	-0-	913 1	22795 3	Y	-0-		-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #: 98H		RRCID -> 287169		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10174 - 16455	
08	29078 X	25782	-0-	-3296	-0-	311 1	25471 3	Y	-0-		-0-
09	27180 X	24621	-0-	-2559	-0-	1073 1	23548 3	Y	-0-		-0-
10	27776 X	24007	-0-	-3769	-0-	430 1	23577 3	Y	-0-		-0-
11	26880 X	24095	-0-	-2785	-0-	401 1	23694 3	Y	-0-		-0-
12	27156 X	23373	-0-	-3783	-0-	348 1	23025 3	Y	-0-		-0-
01	25792 X	23123	-0-	-2669	-0-	405 1	22718 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #: 42H		RRCID -> 287181		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11457 - 16729	
08	128774 X	96421	-0-	-32353	-0-	3887 1	92534 3	Y	-0-		-0-
09	118410 X	89638	-0-	-28772	-0-	3446 1	86192 3	Y	-0-		-0-
10	117335 X	87299	-0-	-30036	-0-	3669 1	83630 3	Y	-0-		-0-
11	105240 X	80530	-0-	-24710	-0-	3659 1	76871 3	Y	-0-		-0-
12	101804 X	78800	-0-	-23004	-0-	3356 1	75444 3	Y	-0-		-0-
01	96410 X	77902	-0-	-18508	-0-	3000 1	74902 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 287182		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10992 - 17712	
08	97774 X	74227	-0-	-23547	-0-	2992 1	71235 3	Y	-0-		-0-
09	89730 X	84971	-0-	-4759	-0-	3267 1	81704 3	Y	-0-		-0-
10	83510 X	83510	-0-	-0-	-0-	3509 1	80001 3	Y	-0-		-0-
11	76902 X	76902	-0-	-0-	-0-	3495 1	73407 3	Y	-0-		-0-
12	78336 X	78336	-0-	-0-	-0-	3337 1	74999 3	Y	-0-		-0-
01	87792 X	78038	-0-	-9754	-0-	3005 1	75033 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN PSA F		WELL #: 12H		RRCID -> 287183		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11015 - 17812	
08	71176 X	49557	-0-	-21619	-0-	1998 1	47559 3	Y	-0-		-0-
09	62070 X	55556	-0-	-6514	-0-	2136 1	53420 3	Y	-0-		-0-
10	59979 X	59979	-0-	-0-	-0-	2521 1	57458 3	Y	-0-		-0-
11	54939 X	54939	-0-	-0-	-0-	2497 1	52442 3	Y	-0-		-0-
12	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	2275 1	51130 3	Y	-0-		-0-
01	59985 X	51768	-0-	-8217	-0-	1994 1	49774 3	Y	-0-		-0-
-----											
M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #: 6H		RRCID -> 287229		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10879 - 17869	
08	53041 X	42407	-0-	-10634	-0-	816 1	41591 3	Y	-0-		-0-
09	51330 X	38600	-0-	-12730	-0-	738 1	37862 3	Y	-0-		-0-
10	53041 X	37919	-0-	-15122	-0-	1026 1	36893 3	Y	-0-		-0-
11	46110 X	34807	-0-	-11303	-0-	302 1	34505 3	Y	-0-		-0-
12	44702 X	34655	-0-	-10047	-0-	614 1	34041 3	Y	-0-		-0-
01	42408 X	33152	-0-	-9256	-0-	580 1	32572 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN A PSA G		WELL #: 49H		RRCID -> 287303		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11480 - 17601	
08	30535 X	25547	-0-	-4988	-0-	1030 1	24517 3	Y	-0-		-0-
09	28800 X	20900	-0-	-7900	-0-	804 1	20096 3	Y	-0-		-0-
10	27931 X	24721	-0-	-3210	-0-	1039 1	23682 3	Y	-0-		-0-
11	27030 X	22899	-0-	-4131	-0-	1041 1	21858 3	Y	-0-		-0-
12	27001 X	24261	-0-	-2740	-0-	1033 1	23228 3	Y	-0-		-0-
01	25544 X	23200	-0-	-2344	-0-	893 1	22307 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		49848 X	44543	-0-	-5305	-0-	856	1	43603	3	Y	76	80	1	9
							84	9							
09		48240 X	44020	-0-	-4220	-0-	838	1	42997	3	Y	168	146	1	31
							185	9							
10		49848 X	43867	-0-	-5981	-0-	1183	1	42538	3	Y	133	148	1	16
							146	9							
11		46320 X	40706	-0-	-5614	-0-	351	1	40135	3	Y	200	170	1	46
							220	9							
12		45973 X	40708	-0-	-5265	-0-	717	1	39802	3	Y	172	189	1	29
							189	9							
01		45477 X	40138	-0-	-5339	-0-	859	1	39093	3	Y	169	159	1	39
							186	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835															
08		71827 X	65973	-0-	-5854	-0-	1267	1	64570	3	Y	124	131	1	16
							136	9							
09		68550 X	63432	-0-	-5118	-0-	1207	1	61947	3	Y	253	221	1	48
							278	9							
10		69502 X	64313	-0-	-5189	-0-	1734	1	62377	3	Y	184	209	1	23
							202	9							
11		66360 X	59432	-0-	-6928	-0-	512	1	58597	3	Y	294	249	1	68
							323	9							
12		67115 X	57738	-0-	-9377	-0-	1017	1	56444	3	Y	252	276	1	44
							277	9							
01		65968 X	53503	-0-	-12465	-0-	1147	1	52169	3	Y	170	171	1	43
							187	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528															
08		171802 X	132958	-0-	-38844	-0-	5360	1	127598	3	Y	-0-			-0-
09		158130 X	122623	-0-	-35507	-0-	4715	1	117908	3	Y	-0-			-0-
10		154349 X	118270	-0-	-36079	-0-	4970	1	113300	3	Y	-0-			-0-
11		142710 X	110755	-0-	-31955	-0-	5033	1	105722	3	Y	-0-			-0-
12		140430 X	108872	-0-	-31558	-0-	4637	1	104235	3	Y	-0-			-0-
01		132959 X	104686	-0-	-28273	-0-	4031	1	100655	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931															
08		36673 X	30987	-0-	-5686	-0-	596	1	30391	3	Y	-0-			-0-
09		35490 X	28722	-0-	-6768	-0-	549	1	28173	3	Y	-0-			-0-
10		36673 X	27999	-0-	-8674	-0-	757	1	27242	3	Y	-0-			-0-
11		32700 X	25999	-0-	-6701	-0-	225	1	25774	3	Y	-0-			-0-
12		32209 X	24294	-0-	-7915	-0-	430	1	23864	3	Y	-0-			-0-
01		31000 X	21348	-0-	-9652	-0-	374	1	20974	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		32891 X	27508	-0-	-5383	-0-	529	1	26979	3	Y	-0-		-0-
09		31830 X	25670	-0-	-6160	-0-	491	1	25179	3	Y	-0-		-0-
10		32891 X	25704	-0-	-7187	-0-	695	1	25009	3	Y	-0-		-0-
11		29340 X	24214	-0-	-5126	-0-	210	1	24004	3	Y	-0-		-0-
12		28799 X	23149	-0-	-5650	-0-	410	1	22739	3	Y	-0-		-0-
01		27497 X	4457	-0-	-23040	-0-	96	1	4361	3	Y	-0-		-0-
-----														
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
08		67146 X	60322	-0-	-6824	-0-	1160	1	59106	3	Y	51	40 1	48
09		62310 X	54000	-0-	-8310	-0-	1031	1	52917	3	Y	47	51 1	44
10		60388 X	53509	-0-	-6879	-0-	1446	1	52017	3	Y	42	70 1	16
11		58380 X	51431	-0-	-6949	-0-	445	1	50914	3	Y	65	52 1	29
12		60326 X	53348	-0-	-6978	-0-	943	1	52327	3	Y	71	58 1	42
01		60326 X	49635	-0-	-10691	-0-	1067	1	48544	3	Y	22	51 1	13
-----														
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
08		53289 X	47700	-0-	-5589	-0-	917	1	46741	3	Y	38	32 1	44
09		50070 X	45284	-0-	-4786	-0-	865	1	44376	3	Y	39	42 1	41
10		50406 X	45955	-0-	-4451	-0-	1242	1	44678	3	Y	32	56 1	17
11		47580 X	43749	-0-	-3831	-0-	379	1	43329	3	Y	37	33 1	21
12		48453 X	41201	-0-	-7252	-0-	728	1	40415	3	Y	53	41 1	33
01		47709 X	37720	-0-	-9989	-0-	811	1	36885	3	Y	22	41 1	14
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
08		139655 X	56168	-0-	-83487	-0-	1079	1	55005	3	Y	76	75 1	12
09		127230 X	55233	-0-	-71997	-0-	1053	1	54020	3	Y	145	127 1	30
10		65503 X	54198	-0-	-11305	-0-	1459	1	52468	3	Y	246	237 1	39
11		63390 X	1682	-0-	-61708	-0-	15	1	1659	3	Y	7	36 1	10
12		56172 X	3980	-0-	-52192	-0-	70	1	3910	3	Y	-0-	10 1	-0-
*01		58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1255	1	57084	3	Y	-0-		-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
08		97929 X	72665	-0-	-25264	-0-	1398	1	71267	3	Y	-0-		-0-
09		88560 X	68625	-0-	-19935	-0-	1312	1	67313	3	Y	-0-		-0-
10		73532 X	68608	-0-	-4924	-0-	1856	1	66752	3	Y	-0-		-0-
11		71160 X	70913	-0-	-247	-0-	615	1	70298	3	Y	-0-		-0-
12		72664 X	71206	-0-	-1458	-0-	1261	1	69945	3	Y	-0-		-0-
01		72664 X	61826	-0-	-10838	-0-	1330	1	60496	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080-5		WELL #:		27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		219015 X	178012	-0-	-41003	-0-	2151 1	175861 3	Y	-0-			-0-
09		202680 X	163246	-0-	-39434	-0-	7116 1	156130 3	Y	-0-			-0-
10		202430 X	161897	-0-	-40533	-0-	2898 1	158999 3	Y	-0-			-0-
11		187380 X	150715	-0-	-36665	-0-	2508 1	148207 3	Y	-0-			-0-
12		184977 X	148869	-0-	-36108	-0-	2217 1	146652 3	Y	-0-			-0-
01		178002 X	143888	-0-	-34114	-0-	2520 1	141368 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
08		239258 X	193998	-0-	-45260	-0-	2344 1	191654 3	Y	-0-			-0-
09		222930 X	180608	-0-	-42322	-0-	7873 1	172735 3	Y	-0-			-0-
10		220379 X	180868	-0-	-39511	-0-	3238 1	177630 3	Y	-0-			-0-
11		204120 X	171133	-0-	-32987	-0-	2848 1	168285 3	Y	-0-			-0-
12		202213 X	167910	-0-	-34303	-0-	2500 1	165410 3	Y	-0-			-0-
01		193998 X	163667	-0-	-30331	-0-	2866 1	160801 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
08		231818 X	183874	-0-	-47944	-0-	2222 1	181652 3	Y	-0-			-0-
09		214380 X	169071	-0-	-45309	-0-	7370 1	161701 3	Y	-0-			-0-
10		211606 X	167581	-0-	-44025	-0-	3000 1	164581 3	Y	-0-			-0-
11		195060 X	155050	-0-	-40010	-0-	2580 1	152470 3	Y	-0-			-0-
12		192169 X	152940	-0-	-39229	-0-	2277 1	150663 3	Y	-0-			-0-
01		183861 X	149236	-0-	-34625	-0-	2613 1	146623 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
08		224037 X	177664	-0-	-46373	-0-	2147 1	175517 3	Y	-0-			-0-
09		207240 X	164501	-0-	-42739	-0-	7171 1	157330 3	Y	-0-			-0-
10		204166 X	163065	-0-	-41101	-0-	2919 1	160146 3	Y	-0-			-0-
11		188460 X	151602	-0-	-36858	-0-	2523 1	149079 3	Y	-0-			-0-
12		185969 X	150574	-0-	-35395	-0-	2242 1	148332 3	Y	-0-			-0-
01		177661 X	146853	-0-	-30808	-0-	2571 1	144282 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
08		139624 X	104060	-0-	-35564	-0-	4195 1	99865 3	Y	-0-			-0-
09		128220 X	97567	-0-	-30653	-0-	3751 1	93816 3	Y	-0-			-0-
10		126573 X	108753	-0-	-17820	-0-	4570 1	104183 3	Y	-0-			-0-
11		113820 X	102844	-0-	-10976	-0-	4673 1	98171 3	Y	-0-			-0-
12		110825 X	97487	-0-	-13338	-0-	4152 1	93335 3	Y	-0-			-0-
01		108748 X	95965	-0-	-12783	-0-	3696 1	92269 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
08		86924 X	53394	-0-	-33530	-0-	2153 1	51241 3	Y	-0-			-0-
09		78510 X	64973	-0-	-13537	-0-	2498 1	62475 3	Y	-0-			-0-
10		72261 X	56477	-0-	-15784	-0-	2373 1	54104 3	Y	-0-			-0-
11		63450 X	51338	-0-	-12112	-0-	2333 1	49005 3	Y	-0-			-0-
12		58838 X	55768	-0-	-3070	-0-	2375 1	53393 3	Y	-0-			-0-
01		67146 X	53237	-0-	-13909	-0-	2050 1	51187 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
08		106020 X	71954	-0-	-34066	-0-	2901 1	69053 3	Y	-0-			-0-
09		96450 X	76412	-0-	-20038	-0-	2938 1	73474 3	Y	-0-			-0-
10		92256 X	73795	-0-	-18461	-0-	3101 1	70694 3	Y	-0-			-0-
11		83160 X	64322	-0-	-18838	-0-	2923 1	61399 3	Y	-0-			-0-
12		79267 X	63423	-0-	-15844	-0-	2701 1	60722 3	Y	-0-			-0-
01		78957 X	60473	-0-	-18484	-0-	2329 1	58144 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		101091 X	73024	-0-	-28067	-0-	2944 1	70080 3	Y		-0-	-0-
09		93000 X	78344	-0-	-14656	-0-	3012 1	75332 3	Y		-0-	-0-
10		89466 X	76673	-0-	-12793	-0-	3222 1	73451 3	Y		-0-	-0-
11		80850 X	68478	-0-	-12372	-0-	3112 1	65366 3	Y		-0-	-0-
12		77717 X	65797	-0-	-11920	-0-	2802 1	62995 3	Y		-0-	-0-
01		80941 X	65142	-0-	-15799	-0-	2509 1	62633 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
08		100750 X	81418	-0-	-19332	-0-	3282 1	78136 3	Y		-0-	-0-
09		93300 X	74024	-0-	-19276	-0-	2846 1	71178 3	Y		-0-	-0-
10		92163 X	76233	-0-	-15930	-0-	3204 1	73029 3	Y		-0-	-0-
11		85740 X	70504	-0-	-15236	-0-	3204 1	67300 3	Y		-0-	-0-
12		84816 X	69864	-0-	-14952	-0-	2976 1	66888 3	Y		-0-	-0-
01		81406 X	52481	-0-	-28925	-0-	2021 1	50460 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
08		135098 X	113643	-0-	-21455	-0-	4581 1	109062 3	Y		-0-	-0-
09		126960 X	106559	-0-	-20401	-0-	4097 1	102462 3	Y		-0-	-0-
10		125829 X	106972	-0-	-18857	-0-	4495 1	102477 3	Y		-0-	-0-
11		118620 X	100368	-0-	-18252	-0-	4561 1	95807 3	Y		-0-	-0-
12		118327 X	104138	-0-	-14189	-0-	4435 1	99703 3	Y		-0-	-0-
01		113646 X	76951	-0-	-36695	-0-	2963 1	73988 3	Y		-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
08		88474 X	68479	-0-	-19995	-0-	1312 1	66863 3	Y		276	262 1 41
09		80250 X	63611	-0-	-16639	-0-	1206 1	61892 3	Y		466	411 1 96
10		78957 X	62655	-0-	-16302	-0-	1684 1	60580 3	Y		355	386 1 65
11		76410 X	59135	-0-	-17275	-0-	391 1	58313 3	Y		284	276 1 73
12		69595 X	61794	-0-	-7801	-0-	510 1	60301 3	Y		369	359 1 83
01		68479 X	61295	-0-	-7184	-0-	312 1	59803 3	Y		161	209 1 35
							1315 1					
							177 9					
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
08		151218 X	117254	-0-	-33964	-0-	4727 1	112527 3	Y		-0-	-0-
09		139140 X	109009	-0-	-30131	-0-	4191 1	104818 3	Y		-0-	-0-
10		135191 X	107227	-0-	-27964	-0-	4506 1	102721 3	Y		-0-	-0-
11		124710 X	99797	-0-	-24913	-0-	4535 1	95262 3	Y		-0-	-0-
12		123008 X	98913	-0-	-24095	-0-	4213 1	94700 3	Y		-0-	-0-
01		117242 X	95827	-0-	-21415	-0-	3690 1	92137 3	Y		-0-	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
08		41540 X	1240	-0-	-40300	-0-	50 1	1190 3	Y		-0-	-0-
09		0	-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-
12		0	204850	-0-	204850	644909	8725 1	196125 3	Y		-0-	-0-
01		0	190080	-0-	190080	834989	7320 1	182760 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
HENDERSON-CENIZO		WELL #:	7H	RRCID ->	288259	COMPL. DATE	12/19/2020	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536	- 20734
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		
08		178839 X	144021	-0-	-34818	-0-	5806 1	138215 3	Y	-0-	-0-
09		165450 X	133705	-0-	-31745	-0-	5141 1	128564 3	Y	-0-	-0-
10		163153 X	133360	-0-	-29793	-0-	5604 1	127756 3	Y	-0-	-0-
11		151530 X	122802	-0-	-28728	-0-	5580 1	117222 3	Y	-0-	-0-
12		150412 X	121125	-0-	-29287	-0-	5159 1	115966 3	Y	-0-	-0-
01		144026 X	116780	-0-	-27246	-0-	4497 1	112283 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:	12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
08		159278 X	124440	-0-	-34838	-0-	5017 1	119423 3	Y	-0-	-0-
09		148440 X	115727	-0-	-32713	-0-	4449 1	111278 3	Y	-0-	-0-
10		145328 X	113709	-0-	-31619	-0-	4779 1	108930 3	Y	-0-	-0-
11		134160 X	105392	-0-	-28768	-0-	4789 1	100603 3	Y	-0-	-0-
12		131254 X	103686	-0-	-27568	-0-	4416 1	99270 3	Y	-0-	-0-
01		124434 X	100118	-0-	-24316	-0-	3856 1	96262 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
08		168826 X	135227	-0-	-33599	-0-	5452 1	129775 3	Y	-0-	-0-
09		154710 X	126880	-0-	-27830	-0-	4878 1	122002 3	Y	-0-	-0-
10		152272 X	126002	-0-	-26270	-0-	5295 1	120707 3	Y	-0-	-0-
11		142410 X	116783	-0-	-25627	-0-	5307 1	111476 3	Y	-0-	-0-
12		142228 X	114937	-0-	-27291	-0-	4895 1	110042 3	Y	-0-	-0-
01		135222 X	111338	-0-	-23884	-0-	4288 1	107050 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENDERSON-CENIZO		WELL #:	10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
08		202833 X	166774	-0-	-36059	-0-	6723 1	160051 3	Y	-0-	-0-
09		188250 X	155535	-0-	-32715	-0-	5980 1	149555 3	Y	-0-	-0-
10		186279 X	152003	-0-	-34276	-0-	6388 1	145615 3	Y	-0-	-0-
11		173760 X	137361	-0-	-36399	-0-	6242 1	131119 3	Y	-0-	-0-
12		173476 X	133155	-0-	-40321	-0-	5671 1	127484 3	Y	-0-	-0-
01		166780 X	127167	-0-	-39613	-0-	4897 1	122270 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #:	65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
08		180575 X	143432	-0-	-37143	-0-	5782 1	137650 3	Y	-0-	-0-
09		167700 X	133337	-0-	-34363	-0-	5127 1	128210 3	Y	-0-	-0-
10		163122 X	132801	-0-	-30321	-0-	5581 1	127220 3	Y	-0-	-0-
11		149970 X	122882	-0-	-27088	-0-	5584 1	117298 3	Y	-0-	-0-
12		151001 X	120093	-0-	-30908	-0-	5115 1	114978 3	Y	-0-	-0-
01		143437 X	116072	-0-	-27365	-0-	4470 1	111602 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN B PSA A		WELL #:	47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
08		66898 X	50237	-0-	-16661	-0-	2025 1	48212 3	Y	-0-	-0-
09		62160 X	44567	-0-	-17593	-0-	1714 1	42853 3	Y	-0-	-0-
10		60016 X	46512	-0-	-13504	-0-	1955 1	44557 3	Y	-0-	-0-
11		58080 X	42082	-0-	-15998	-0-	1912 1	40170 3	Y	-0-	-0-
12		54405 X	41091	-0-	-13314	-0-	1750 1	39341 3	Y	-0-	-0-
01		50251 X	39223	-0-	-11028	-0-	1510 1	37713 3	Y	-0-	-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
08		75144 X	65000	-0-	-10144	-0-	2620 1	62380 3	Y	-0-	-0-
09		73285 X	73285	-0-	-0-	-0-	2818 1	70467 3	Y	-0-	-0-
10		66588 X	61030	-0-	-5558	-0-	2565 1	58465 3	Y	-0-	-0-
11		64440 X	55117	-0-	-9323	-0-	2505 1	52612 3	Y	-0-	-0-
12		65007 X	50994	-0-	-14013	-0-	2172 1	48822 3	Y	-0-	-0-
01		75733 X	51956	-0-	-23777	-0-	2001 1	49955 3	Y	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WILLIE RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 288945		COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193			
M	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
08	90055 X	63646	-0-	-26409	-0-	2566	1	61080	3	Y	-0-	-0-
09	81840 X	60371	-0-	-21469	-0-	2321	1	58050	3	Y	-0-	-0-
10	77686 X	58051	-0-	-19635	-0-	2440	1	55611	3	Y	-0-	-0-
11	66780 X	54057	-0-	-12723	-0-	2456	1	51601	3	Y	-0-	-0-
12	69006 X	61214	-0-	-7792	-0-	2607	1	58607	3	Y	-0-	-0-
01	63643 X	60192	-0-	-3451	-0-	2318	1	57874	3	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 288948		COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389			
08	87761 X	61545	-0-	-26216	-0-	2481	1	59064	3	Y	-0-	-0-
09	79500 X	59139	-0-	-20361	-0-	2274	1	56865	3	Y	-0-	-0-
10	75578 X	57431	-0-	-18147	-0-	2413	1	55018	3	Y	-0-	-0-
11	65100 X	53386	-0-	-11714	-0-	2426	1	50960	3	Y	-0-	-0-
12	67270 X	59824	-0-	-7446	-0-	2548	1	57276	3	Y	-0-	-0-
01	61535 X	57753	-0-	-3782	-0-	2224	1	55529	3	Y	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID -> 288969		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067			
08	61194 X	40690	-0-	-20504	-0-	1640	1	39050	3	Y	-0-	-0-
09	54150 X	36957	-0-	-17193	-0-	1421	1	35536	3	Y	-0-	-0-
10	51336 X	41412	-0-	-9924	-0-	1740	1	39672	3	Y	-0-	-0-
11	48480 X	36739	-0-	-11741	-0-	1669	1	35070	3	Y	-0-	-0-
12	47058 X	38405	-0-	-8653	-0-	1636	1	36769	3	Y	-0-	-0-
01	41416 X	36702	-0-	-4714	-0-	1413	1	35289	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 23H		RRCID -> 289070		COMPL. DATE 03/15/2020			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581			
08	125240 X	106926	-0-	-18314	-0-	1256	1	105670	3	N	-0-	-0-
09	117030 X	98570	-0-	-18460	-0-	1100	1	97470	3	N	-0-	-0-
10	116932 X	64427	-0-	-52505	-0-	476	1	63951	3	N	-0-	-0-
11	109800 X	89273	-0-	-20527	-0-	1173	1	88100	3	N	-0-	-0-
12	109616 X	97812	-0-	-11804	-0-	1701	1	96111	3	N	-0-	-0-
01	106919 X	94368	-0-	-12551	-0-	1816	1	92552	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 289224		COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789			
08	91202 X	63601	-0-	-27601	-0-	2564	1	61037	3	Y	-0-	-0-
09	82950 X	60480	-0-	-22470	-0-	2325	1	58155	3	Y	-0-	-0-
10	79825 X	58051	-0-	-21774	-0-	2440	1	55611	3	Y	-0-	-0-
11	72270 X	54028	-0-	-18242	-0-	2455	1	51573	3	Y	-0-	-0-
12	67952 X	60887	-0-	-7065	-0-	2593	1	58294	3	Y	-0-	-0-
01	63612 X	58142	-0-	-5470	-0-	2239	1	55903	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 24H		RRCID -> 289439		COMPL. DATE 03/15/2020			TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745			
08	116219 X	99190	-0-	-17029	-0-	1165	1	98025	3	N	-0-	-0-
09	107910 X	92228	-0-	-15682	-0-	1029	1	91199	3	N	-0-	-0-
10	108004 X	92666	-0-	-15338	-0-	684	1	91982	3	N	-0-	-0-
11	101490 X	87341	-0-	-14149	-0-	1147	1	86194	3	N	-0-	-0-
12	101866 X	88147	-0-	-13719	-0-	1533	1	86614	3	N	-0-	-0-
01	99200 X	83934	-0-	-15266	-0-	1616	1	82318	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA GU B		WELL #:		16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		62651 X	52314	-0-	-10337	-0-	1689 1	50625 3	Y	-0-		-0-
09		58650 X	48780	-0-	-9870	-0-	1610 1	47170 3	Y	-0-		-0-
10		58373 X	54766	-0-	-3607	-0-	1458 1	53308 3	Y	-0-		-0-
11		54600 X	51036	-0-	-3564	-0-	1491 1	49545 3	Y	-0-		-0-
12		54405 X	50279	-0-	-4126	-0-	1951 1	48306 3	Y	20	7 1	13
							22 9					
01		54777 X	48445	-0-	-6332	-0-	1903 1	46542 3	Y	-0-		13
-----												
GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
08		56172 X	47592	-0-	-8580	-0-	1537 1	46055 3	Y	-0-		-0-
09		51660 X	43705	-0-	-7955	-0-	1442 1	42263 3	Y	-0-		-0-
10		52390 X	42580	-0-	-9810	-0-	1133 1	41447 3	Y	-0-		-0-
11		50400 X	41070	-0-	-9330	-0-	1200 1	39870 3	Y	-0-		-0-
12		49693 X	41716	-0-	-7977	-0-	1619 1	40076 3	Y	19	8 1	11
							21 9					
01		47585 X	39095	-0-	-8490	-0-	1535 1	37560 3	Y	-0-		11
-----												
GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
08		52979 X	44949	-0-	-8030	-0-	1451 1	43498 3	Y	-0-		-0-
09		49290 X	41709	-0-	-7581	-0-	1376 1	40333 3	Y	-0-		-0-
10		50251 X	40685	-0-	-9566	-0-	1083 1	39602 3	Y	-0-		-0-
11		47550 X	38594	-0-	-8956	-0-	1127 1	37467 3	Y	-0-		-0-
12		46407 X	38058	-0-	-8349	-0-	1477 1	36559 3	Y	20	7 1	13
							22 9					
01		44950 X	37566	-0-	-7384	-0-	1475 1	36091 3	Y	-0-		13
-----												
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:		9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276
08		164393 X	126379	-0-	-38014	-0-	1527 1	124852 3	Y	-0-		-0-
09		150210 X	89910	-0-	-60300	-0-	3919 1	85991 3	Y	-0-		-0-
10		147715 X	117125	-0-	-30590	-0-	2097 1	115028 3	Y	-0-		-0-
11		135390 X	107709	-0-	-27681	-0-	1792 1	105917 3	Y	-0-		-0-
12		132556 X	90071	-0-	-42485	-0-	1341 1	88730 3	Y	-0-		-0-
01		126387 X	654	-0-	-125733	-0-	11 1	643 3	Y	-0-		-0-
-----												
L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:		10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979
08		142910 X	104148	-0-	-38762	-0-	1258 1	102890 3	Y	-0-		-0-
09		128340 X	63930	-0-	-64410	-0-	2787 1	61143 3	Y	-0-		-0-
10		123070 X	88715	-0-	-34355	-0-	1588 1	87127 3	Y	-0-		-0-
11		110970 X	81047	-0-	-29923	-0-	1349 1	79698 3	Y	-0-		-0-
12		106981 X	68189	-0-	-38792	-0-	1015 1	67174 3	Y	-0-		-0-
01		104160 X	52606	-0-	-51554	-0-	921 1	51685 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA E		WELL #:		501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199
08		143530 X	120641	-0-	-22889	-0-	1458 1	119183 3	N	-0-		-0-
09		133230 X	112094	-0-	-21136	-0-	4887 1	107207 3	N	-0-		-0-
10		137671 X	111014	-0-	-26657	-0-	1987 1	109027 3	N	-0-		-0-
11		126630 X	104395	-0-	-22235	-0-	1737 1	102658 3	N	-0-		-0-
12		122047 X	104080	-0-	-17967	-0-	1550 1	102530 3	N	-0-		-0-
01		120652 X	101659	-0-	-18993	-0-	1780 1	99879 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE PSA B		WELL #: 100H		RRCID -> 290841		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 10115		PERF.10621 - 16345	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	173290 X	136074	-0-	-37216	-0-	1644 1	134430 3	N	-0-		-0-
09	159540 X	125738	-0-	-33802	-0-	5481 1	120257 3	N	-0-		-0-
10	156674 X	121350	-0-	-35324	-0-	2172 1	119178 3	N	-0-		-0-
11	144150 X	111306	-0-	-32844	-0-	1852 1	109454 3	N	-0-		-0-
12	139376 X	109521	-0-	-29855	-0-	1631 1	107890 3	N	-0-		-0-
01	136059 X	107386	-0-	-28673	-0-	1880 1	105506 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX STATE PSA D		WELL #: 101H		RRCID -> 290842		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 10131		PERF.10531 - 16484	
08	199206 X	163897	-0-	-35309	-0-	1980 1	161917 3	N	-0-		-0-
09	181560 X	152246	-0-	-29314	-0-	6637 1	145609 3	N	-0-		-0-
10	187612 X	149415	-0-	-38197	-0-	2675 1	146740 3	N	-0-		-0-
11	174060 X	138487	-0-	-35573	-0-	2305 1	136182 3	N	-0-		-0-
12	169353 X	137950	-0-	-31403	-0-	2054 1	135896 3	N	-0-		-0-
01	163897 X	135090	-0-	-28807	-0-	2365 1	132725 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX STATE PSA C		WELL #: 500H		RRCID -> 290843		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10402 - 16302	
08	142569 X	116145	-0-	-26424	-0-	1403 1	114742 3	N	-0-		-0-
09	128520 X	109116	-0-	-19404	-0-	4757 1	104359 3	N	-0-		-0-
10	132804 X	108038	-0-	-24766	-0-	1934 1	106104 3	N	-0-		-0-
11	122340 X	101124	-0-	-21216	-0-	1683 1	99441 3	N	-0-		-0-
12	118606 X	100563	-0-	-18043	-0-	1497 1	99066 3	N	-0-		-0-
01	116157 X	98113	-0-	-18044	-0-	1718 1	96395 3	N	-0-		-0-
-----											
APPLING PSA D		WELL #: 27H		RRCID -> 291068		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11129 - 20012	
08	289819 X	246893	-0-	-42926	-0-	2900 1	243993 3	N	-0-		-0-
09	270000 X	232308	-0-	-37692	-0-	2593 1	229715 3	N	-0-		-0-
10	270010 X	233811	-0-	-36199	-0-	1727 1	232084 3	N	-0-		-0-
11	251160 X	219907	-0-	-31253	-0-	2888 1	217019 3	N	-0-		-0-
12	253952 X	221102	-0-	-32850	-0-	3845 1	217257 3	N	-0-		-0-
01	246884 X	210312	-0-	-36572	-0-	4049 1	206263 3	N	-0-		-0-
-----											
APPLING PSA C		WELL #: 26H		RRCID -> 291070		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11203 - 20084	
08	315208 X	258240	-0-	-56968	-0-	3033 1	255207 3	N	-0-		-0-
09	291180 X	239619	-0-	-51561	-0-	2674 1	236945 3	N	-0-		-0-
10	288734 X	236144	-0-	-52590	-0-	1744 1	234400 3	N	-0-		-0-
11	269100 X	228336	-0-	-40764	-0-	2999 1	225337 3	N	-0-		-0-
12	268615 X	229398	-0-	-39217	-0-	3990 1	225408 3	N	-0-		-0-
01	258230 X	222266	-0-	-35964	-0-	4279 1	217987 3	N	-0-		-0-
-----											
APPLING PSA E		WELL #: 28H		RRCID -> 291072		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11195 - 21502	
08	305040 X	256210	-0-	-48830	-0-	3009 1	253201 3	N	-0-		-0-
09	284850 X	240755	-0-	-44095	-0-	2687 1	238068 3	N	-0-		-0-
10	281542 X	236196	-0-	-45346	-0-	1744 1	234452 3	N	-0-		-0-
11	259920 X	226123	-0-	-33797	-0-	2970 1	223153 3	N	-0-		-0-
12	262663 X	227698	-0-	-34965	-0-	3960 1	223738 3	N	-0-		-0-
01	256215 X	211409	-0-	-44806	-0-	4070 1	207339 3	N	-0-		-0-
-----											
APPLING PSA F		WELL #: 29H		RRCID -> 291073		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11235 - 18507	
08	251689 X	207924	-0-	-43765	-0-	2442 1	205482 3	N	-0-		-0-
09	233520 X	193011	-0-	-40509	-0-	2154 1	190857 3	N	-0-		-0-
10	229834 X	191862	-0-	-37972	-0-	1417 1	190445 3	N	-0-		-0-
11	211740 X	182947	-0-	-28793	-0-	2403 1	180544 3	N	-0-		-0-
12	213776 X	182255	-0-	-31521	-0-	3170 1	179085 3	N	-0-		-0-
01	207917 X	175779	-0-	-32138	-0-	3384 1	172395 3	N	-0-		-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	94147 X	69893	-0-	-24254	-0-	1317	1	67118	3	Y	1325	1362	1	11
						1458	9							
09	84840 X	63973	-0-	-20867	-0-	1196	1	61345	3	Y	1302	1245	1	68
						1432	9							
10	82429 X	62369	-0-	-20060	-0-	1654	1	59487	3	Y	1116	1107	1	77
						1228	9							
11	74550 X	55425	-0-	-19125	-0-	476	1	54380	3	Y	517	566	1	28
						569	9							
12	71982 X	55078	-0-	-16904	-0-	959	1	53215	3	Y	822	811	1	39
						904	9							
01	69905 X	55813	-0-	-14092	-0-	1179	1	53616	3	Y	925	863	1	101
						1018	9							
-----														
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
08	75764 X	54569	-0-	-21195	-0-	1042	1	53084	3	Y	403	418	1	2
						443	9							
09	66660 X	47845	-0-	-18815	-0-	905	1	46427	3	Y	466	445	1	23
						513	9							
10	65751 X	41945	-0-	-23806	-0-	1121	1	40315	3	Y	463	456	1	30
						509	9							
11	57990 X	37949	-0-	-20041	-0-	310	1	35415	3	Y	2022	1959	1	93
						2224	9							
12	54808 X	35566	-0-	-19242	-0-	620	1	34383	3	Y	512	579	1	26
						563	9							
01	54560 X	37884	-0-	-16676	-0-	800	1	36403	3	Y	619	579	1	66
						681	9							
-----														
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
08	79918 X	58954	-0-	-20964	-0-	1116	1	56886	3	Y	865	885	1	7
						952	9							
09	71580 X	54127	-0-	-17453	-0-	1019	1	52258	3	Y	773	739	1	41
						850	9							
10	69657 X	52811	-0-	-16846	-0-	1406	1	50563	3	Y	765	753	1	53
						842	9							
11	62460 X	47129	-0-	-15331	-0-	405	1	46325	3	Y	363	396	1	20
						399	9							
12	60109 X	45761	-0-	-14348	-0-	797	1	44238	3	Y	660	649	1	31
						726	9							
01	58962 X	47589	-0-	-11373	-0-	1009	1	45881	3	Y	635	596	1	70
						699	9							
-----														
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
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							
12	0	47862	-0-	47862	96768	835	1	46336	3	Y	628	623	1	30
						691	9							
01	0	49095	-0-	49095	145863	1036	1	47107	3	Y	865	801	1	94
						952	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	94147 X	71155	-0-	-22992	-0-	1348 1	68704 3	Y	1003	1020	1			11
09	85590 X	65449	-0-	-20141	-0-	1103 9	63328 3	Y	806	772	1			45
10	82832 X	64075	-0-	-18757	-0-	1234 1	61568 3	Y	723	716	1			52
11	75210 X	57777	-0-	-17433	-0-	887 9	56818 3	Y	420	448	1			24
12	72850 X	56787	-0-	-16063	-0-	1712 1	55176 3	Y	561	557	1			28
01	71145 X	56397	-0-	-14748	-0-	795 9	54741 3	Y	412	393	1			47
						497 1								
						462 9								
						994 1								
						617 9								
						1203 1								
						453 9								
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
08	95201 X	72604	-0-	-22597	-0-	1388 1	70765 3	Y	410	421	1			3
09	86460 X	67031	-0-	-19429	-0-	451 9	65208 3	Y	502	479	1			26
10	84351 X	66374	-0-	-17977	-0-	1271 1	63772 3	Y	754	729	1			51
11	76560 X	60214	-0-	-16346	-0-	552 9	59220 3	Y	433	462	1			22
*12	74400 X	59537	-0-	-14863	-0-	1773 1	57827 3	Y	607	602	1			27
01	0	59624	-0-	59624	59624	829 9	57703 3	Y	594	558	1			63
						518 1								
						476 9								
						1042 1								
						668 9								
						1268 1								
						653 9								
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
08	160735 X	128004	-0-	-32731	-0-	5160 1	122844 3	Y	-0-					-0-
09	144930 X	114472	-0-	-30458	-0-	4401 1	110071 3	Y	-0-					-0-
10	139903 X	110133	-0-	-29770	-0-	4628 1	105505 3	Y	-0-					-0-
11	135390 X	99666	-0-	-35724	-0-	4529 1	95137 3	Y	-0-					-0-
12	139903 X	95607	-0-	-44296	-0-	4072 1	91535 3	Y	-0-					-0-
01	127999 X	90032	-0-	-37967	-0-	3467 1	86565 3	Y	-0-					-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
08	198555 X	146882	-0-	-51673	-0-	5921 1	140961 3	Y	-0-					-0-
09	179940 X	134319	-0-	-45621	-0-	5164 1	129155 3	Y	-0-					-0-
10	173879 X	131557	-0-	-42322	-0-	5529 1	126028 3	Y	-0-					-0-
11	158910 X	121087	-0-	-37823	-0-	5502 1	115585 3	Y	-0-					-0-
12	155558 X	118123	-0-	-37435	-0-	5031 1	113092 3	Y	-0-					-0-
01	146878 X	113319	-0-	-33559	-0-	4364 1	108955 3	Y	-0-					-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
08	216535 X	164068	-0-	-52467	-0-	6614 1	157454 3	Y	-0-					-0-
09	197460 X	150487	-0-	-46973	-0-	5786 1	144701 3	Y	-0-					-0-
10	191828 X	145887	-0-	-45941	-0-	6131 1	139756 3	Y	-0-					-0-
11	175950 X	137172	-0-	-38778	-0-	6233 1	130939 3	Y	-0-					-0-
12	173228 X	133305	-0-	-39923	-0-	5678 1	127627 3	Y	-0-					-0-
01	164083 X	128365	-0-	-35718	-0-	4943 1	123422 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		216690 X	159432	-0-	-57258	-0-	6427	1	153005	3	Y	-0-					-0-
09		196320 X	145690	-0-	-50630	-0-	5601	1	140089	3	Y	-0-					-0-
10		187116 X	142655	-0-	-44461	-0-	5995	1	136660	3	Y	-0-					-0-
11		172710 X	131249	-0-	-41461	-0-	5964	1	125285	3	Y	-0-					-0-
12		168857 X	128820	-0-	-40037	-0-	5487	1	123333	3	Y	-0-					-0-
01		159433 X	126064	-0-	-33369	-0-	4855	1	121209	3	Y	-0-					-0-
-----																	
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275																	
08		282906 X	217081	-0-	-65825	-0-	8751	1	208330	3	Y	-0-					-0-
09		256800 X	199964	-0-	-56836	-0-	7688	1	192276	3	Y	-0-					-0-
10		248310 X	193675	-0-	-54635	-0-	8139	1	185536	3	Y	-0-					-0-
11		228210 X	181336	-0-	-46874	-0-	8240	1	173096	3	Y	-0-					-0-
12		227106 X	177391	-0-	-49715	-0-	7555	1	169836	3	Y	-0-					-0-
01		217093 X	171079	-0-	-46014	-0-	6588	1	164491	3	Y	-0-					-0-
-----																	
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649																	
08		242079 X	178569	-0-	-63510	-0-	2158	1	176411	3	Y	-0-					-0-
09		220350 X	163540	-0-	-56810	-0-	7129	1	156411	3	Y	-0-					-0-
10		212660 X	159769	-0-	-52891	-0-	2860	1	156909	3	Y	-0-					-0-
11		193920 X	146022	-0-	-47898	-0-	2430	1	143592	3	Y	-0-					-0-
12		189379 X	144301	-0-	-45078	-0-	2149	1	142152	3	Y	-0-					-0-
01		178560 X	138136	-0-	-40424	-0-	2419	1	135717	3	Y	-0-					-0-
-----																	
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813																	
08		279465 X	198152	-0-	-81313	-0-	2394	1	195758	3	Y	-0-					-0-
09		253380 X	180371	-0-	-73009	-0-	7863	1	172508	3	Y	-0-					-0-
10		242978 X	174925	-0-	-68053	-0-	3131	1	171794	3	Y	-0-					-0-
11		218850 X	158628	-0-	-60222	-0-	2640	1	155988	3	Y	-0-					-0-
12		211420 X	154348	-0-	-57072	-0-	2298	1	152050	3	Y	-0-					-0-
01		198152 X	146133	-0-	-52019	-0-	2559	1	143574	3	Y	-0-					-0-
-----																	
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361																	
08		289075 X	197036	-0-	-92039	-0-	2381	1	194655	3	Y	-0-					-0-
09		261180 X	193511	-0-	-67669	-0-	8436	1	185075	3	Y	-0-					-0-
10		251937 X	186687	-0-	-65250	-0-	3342	1	183345	3	Y	-0-					-0-
11		228840 X	171149	-0-	-57691	-0-	2848	1	168301	3	Y	-0-					-0-
12		221340 X	165978	-0-	-55362	-0-	2471	1	163507	3	Y	-0-					-0-
01		199950 X	160568	-0-	-39382	-0-	2812	1	157756	3	Y	-0-					-0-
-----																	
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092																	
08		325283 X	220465	-0-	-104818	-0-	2664	1	217801	3	Y	-0-					-0-
09		290370 X	201662	-0-	-88708	-0-	8791	1	192871	3	Y	-0-					-0-
10		275466 X	195504	-0-	-79962	-0-	3500	1	192004	3	Y	-0-					-0-
11		245700 X	177809	-0-	-67891	-0-	2959	1	174850	3	Y	-0-					-0-
12		236065 X	171829	-0-	-64236	-0-	2559	1	169270	3	Y	-0-					-0-
01		220472 X	162591	-0-	-57881	-0-	2847	1	159744	3	Y	-0-					-0-
-----																	
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384																	
08		314526 X	194314	-0-	-120212	-0-	7834	1	186480	3	N	-0-					-0-
09		276090 X	170623	-0-	-105467	-0-	6560	1	164063	3	N	-0-					-0-
10		259315 X	160979	-0-	-98336	-0-	6765	1	154214	3	N	-0-					-0-
11		228420 X	147367	-0-	-81053	-0-	6697	1	140670	3	N	-0-					-0-
12		214427 X	133012	-0-	-81415	-0-	5665	1	127347	3	N	-0-					-0-
01		194308 X	121606	-0-	-72702	-0-	4683	1	116923	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #:		56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096	- 19469	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		323206 X	242787	-0-	-80419	-0-	2933 1	239854 3	Y	-0-			-0-
09		311340 X	224418	-0-	-86922	-0-	9783 1	214635 3	Y	-0-			-0-
10		299460 X	217876	-0-	-81584	-0-	3900 1	213976 3	Y	-0-			-0-
11		270300 X	199120	-0-	-71180	-0-	3313 1	195807 3	Y	-0-			-0-
12		260028 X	194170	-0-	-65858	-0-	2891 1	191279 3	Y	-0-			-0-
01		242792 X	183984	-0-	-58808	-0-	3222 1	180762 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 GU J		WELL #:		34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098	- 19195	
08		286626 X	192232	-0-	-94394	-0-	2323 1	189909 3	Y	-0-			-0-
09		257820 X	185830	-0-	-71990	-0-	8101 1	177729 3	Y	-0-			-0-
10		243722 X	180204	-0-	-63518	-0-	3226 1	176978 3	Y	-0-			-0-
11		220260 X	164732	-0-	-55528	-0-	2741 1	161991 3	Y	-0-			-0-
12		213125 X	159061	-0-	-54064	-0-	2368 1	156693 3	Y	-0-			-0-
01		192231 X	150907	-0-	-41324	-0-	2642 1	148265 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #:		53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.11180	- 19280	
08		328507 X	233710	-0-	-94797	-0-	2824 1	230886 3	Y	-0-			-0-
09		293670 X	214117	-0-	-79553	-0-	9334 1	204783 3	Y	-0-			-0-
10		280457 X	209049	-0-	-71408	-0-	3742 1	205307 3	Y	-0-			-0-
11		254970 X	191568	-0-	-63402	-0-	3188 1	188380 3	Y	-0-			-0-
12		247256 X	186918	-0-	-60338	-0-	2783 1	184135 3	Y	-0-			-0-
01		233709 X	177008	-0-	-56701	-0-	3099 1	173909 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU M		WELL #:		54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11013	- 19089	
08		313813 X	215009	-0-	-98804	-0-	2598 1	212411 3	Y	-0-			-0-
09		280980 X	194008	-0-	-86972	-0-	8457 1	185551 3	Y	-0-			-0-
10		268863 X	187587	-0-	-81276	-0-	3358 1	184229 3	Y	-0-			-0-
11		239640 X	171359	-0-	-68281	-0-	2852 1	168507 3	Y	-0-			-0-
12		231539 X	168181	-0-	-63358	-0-	2504 1	165677 3	Y	-0-			-0-
01		215016 X	155043	-0-	-59973	-0-	2715 1	152328 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 GU I		WELL #:		33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11189	- 19053	
08		272304 X	187136	-0-	-85168	-0-	2261 1	184875 3	Y	-0-			-0-
09		243600 X	169553	-0-	-74047	-0-	7391 1	162162 3	Y	-0-			-0-
10		231849 X	163528	-0-	-68321	-0-	2927 1	160601 3	Y	-0-			-0-
11		211290 X	149158	-0-	-62132	-0-	2482 1	146676 3	Y	-0-			-0-
12		202492 X	144357	-0-	-58135	-0-	2150 1	142207 3	Y	-0-			-0-
01		187147 X	138373	-0-	-48774	-0-	2423 1	135950 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.10099	- 17981	
08		292534 X	201912	-0-	-90622	-0-	2440 1	199472 3	Y	-0-			-0-
09		267060 X	182418	-0-	-84642	-0-	7952 1	174466 3	Y	-0-			-0-
10		253239 X	172535	-0-	-80704	-0-	3089 1	169446 3	Y	-0-			-0-
11		226740 X	159831	-0-	-66909	-0-	2660 1	157171 3	Y	-0-			-0-
12		217341 X	158358	-0-	-58983	-0-	2358 1	156000 3	Y	-0-			-0-
01		201903 X	147604	-0-	-54299	-0-	2585 1	145019 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9791	PERF.10229	- 18122	
08		293291 X	205590	-0-	-87701	-0-	2484 1	203106 3	Y	-0-			-0-
09		270330 X	186518	-0-	-83812	-0-	8131 1	178387 3	Y	-0-			-0-
10		261113 X	179080	-0-	-82033	-0-	3206 1	175874 3	Y	-0-			-0-
11		232260 X	153446	-0-	-78814	-0-	2553 1	150893 3	Y	-0-			-0-
12		221650 X	152301	-0-	-69349	-0-	2268 1	150033 3	Y	-0-			-0-
01		205592 X	149116	-0-	-56476	-0-	2611 1	146505 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 504H		RRCID -> 292223		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10002 - 17895		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	237956 X	183117	-0-	-54839	-0-	2213 1	180904 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	230280 X	167564	-0-	-62716	-0-	7305 1	160259 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	227881 X	163962	-0-	-63919	-0-	2935 1	161027 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	205920 X	139918	-0-	-66002	-0-	2328 1	137590 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	197346 X	138927	-0-	-58419	-0-	2069 1	136858 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	183117 X	140691	-0-	-42426	-0-	2464 1	138227 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 106H		RRCID -> 292281		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9855		PERF.10184 - 18075		
08	273544 X	218934	-0-	-54610	-0-	2645 1	216289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	264720 X	192778	-0-	-71942	-0-	8404 1	184374 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	267778 X	188931	-0-	-78847	-0-	3382 1	185549 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	248010 X	166320	-0-	-81690	-0-	2768 1	163552 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234453 X	161710	-0-	-72743	-0-	2408 1	159302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	218922 X	169132	-0-	-49790	-0-	2962 1	166170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 107H		RRCID -> 292283		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10277 - 18118		
08	299646 X	202045	-0-	-97601	-0-	2441 1	199604 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	265260 X	185734	-0-	-79526	-0-	8097 1	177637 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	252309 X	179222	-0-	-73087	-0-	3208 1	176014 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	224730 X	152837	-0-	-71893	-0-	2543 1	150294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	214737 X	145846	-0-	-68891	-0-	2172 1	143674 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	202058 X	154559	-0-	-47499	-0-	2706 1	151853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID -> 292291		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9799 - 17893		
08	224068 X	187054	-0-	-37014	-0-	2260 1	184794 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	216840 X	169786	-0-	-47054	-0-	7401 1	162385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	233709 X	165366	-0-	-68343	-0-	2960 1	162406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	209760 X	142876	-0-	-66884	-0-	2378 1	140498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	201345 X	142392	-0-	-58953	-0-	2120 1	140272 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	187054 X	138269	-0-	-48785	-0-	2421 1	135848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID -> 292292		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10042 - 17926		
08	281996 X	207149	-0-	-74847	-0-	2503 1	204646 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	257610 X	186849	-0-	-70761	-0-	8145 1	178704 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	249953 X	183417	-0-	-66536	-0-	3283 1	180134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227700 X	159682	-0-	-68018	-0-	2657 1	157025 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	222363 X	153777	-0-	-68586	-0-	2290 1	151487 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	207142 X	167310	-0-	-39832	-0-	2930 1	164380 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 1000H		RRCID -> 292297		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9786 - 17603		
08	353497 X	289794	-0-	-63703	-0-	3501 1	286293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	333420 X	267074	-0-	-66346	-0-	11643 1	255431 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	327825 X	262537	-0-	-65288	-0-	4700 1	257837 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	304530 X	229648	-0-	-74882	-0-	3821 1	225827 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	301754 X	212978	-0-	-88776	-0-	3171 1	209807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	289788 X	237356	-0-	-52432	-0-	4156 1	233200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA A		WELL #: 103H		RRCID -> 292305		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10144 - 18028		
08	322462 X	220425	-0-	-102037	-0-	2663 1	217762 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	294450 X	200315	-0-	-94135	-0-	8732 1	191583 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	276210 X	193959	-0-	-82251	-0-	3472 1	190487 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	244650 X	177838	-0-	-66812	-0-	2959 1	174879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234577 X	173668	-0-	-60909	-0-	2586 1	171082 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	220410 X	165950	-0-	-54460	-0-	2906 1	163044 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		357957 X	282837	-0-	-75120	-0-	3539	1	279298	2	Y	-0-				-0-
09		346410 X	288282	-0-	-58128	-0-	288282	2			Y	-0-				-0-
10		364808 X	244184	-0-	-120624	-0-	3360	1	240824	2	Y	-0-				-0-
11		324060 X	221301	-0-	-102759	-0-	5273	1	216028	2	Y	-0-				-0-
12		306621 X	215405	-0-	-91216	-0-	7027	1	208378	2	Y	-0-				-0-
01		297879 X	202019	-0-	-95860	-0-	4356	1	197663	2	Y	-0-				-0-
-----																
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736																
08		324074 X	232377	-0-	-91697	-0-	2908	1	229469	2	Y	-0-				-0-
09		303240 X	239070	-0-	-64170	-0-	239070	2			Y	-0-				-0-
10		290284 X	204172	-0-	-86112	-0-	2810	1	201362	2	Y	-0-				-0-
11		260520 X	186189	-0-	-74331	-0-	4436	1	181753	2	Y	-0-				-0-
12		249333 X	182870	-0-	-66463	-0-	5966	1	176904	2	Y	-0-				-0-
01		247039 X	172357	-0-	-74682	-0-	3716	1	168641	2	Y	-0-				-0-
-----																
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709																
08		423708 X	369465	-0-	-54243	-0-	4464	1	365001	3	Y	-0-				-0-
09		410040 X	331109	-0-	-78931	-0-	14434	1	316675	3	Y	-0-				-0-
10		423708 X	318786	-0-	-104922	-0-	5707	1	313079	3	Y	-0-				-0-
11		410040 X	288687	-0-	-121353	-0-	4804	1	283883	3	Y	-0-				-0-
12		402969 X	274467	-0-	-128502	-0-	4087	1	270380	3	Y	-0-				-0-
01		369458 X	256988	-0-	-112470	-0-	4500	1	252488	3	Y	-0-				-0-
-----																
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527																
08		455762 X	376884	-0-	-78878	-0-	4554	1	372330	3	Y	-0-				-0-
09		441060 X	339991	-0-	-101069	-0-	14821	1	325170	3	Y	-0-				-0-
10		455762 X	331262	-0-	-124500	-0-	5930	1	325332	3	Y	-0-				-0-
11		423420 X	301544	-0-	-121876	-0-	5018	1	296526	3	Y	-0-				-0-
12		404860 X	290660	-0-	-114200	-0-	4328	1	286332	3	Y	-0-				-0-
01		376898 X	271547	-0-	-105351	-0-	4755	1	266792	3	Y	-0-				-0-
-----																
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833																
08		443021 X	386556	-0-	-56465	-0-	4671	1	381885	3	Y	-0-				-0-
09		428730 X	358600	-0-	-70130	-0-	15632	1	342968	3	Y	-0-				-0-
10		443021 X	344564	-0-	-98457	-0-	6168	1	338396	3	Y	-0-				-0-
11		419940 X	312643	-0-	-107297	-0-	5203	1	307440	3	Y	-0-				-0-
12		411153 X	307811	-0-	-103342	-0-	4583	1	303228	3	Y	-0-				-0-
01		386570 X	290050	-0-	-96520	-0-	5079	1	284971	3	Y	-0-				-0-
-----																
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820																
08		190929 X	183947	-0-	-6982	-0-	2223	1	181724	3	Y	-0-				-0-
09		184770 X	166730	-0-	-18040	-0-	7268	1	159462	3	Y	-0-				-0-
10		190929 X	161326	-0-	-29603	-0-	2888	1	158438	3	Y	-0-				-0-
11		184770 X	148889	-0-	-35881	-0-	2478	1	146411	3	Y	-0-				-0-
12		190929 X	146106	-0-	-44823	-0-	2176	1	143930	3	Y	-0-				-0-
01		183954 X	136783	-0-	-47171	-0-	2395	1	134388	3	Y	-0-				-0-
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065																
08		403682 X	320414	-0-	-83268	-0-	3871	1	316543	3	Y	-0-				-0-
09		390660 X	291882	-0-	-98778	-0-	12724	1	279158	3	Y	-0-				-0-
10		400737 X	283405	-0-	-117332	-0-	5073	1	278332	3	Y	-0-				-0-
11		362670 X	258922	-0-	-103748	-0-	4309	1	254613	3	Y	-0-				-0-
12		343077 X	252506	-0-	-90571	-0-	3760	1	248746	3	Y	-0-				-0-
01		320416 X	238807	-0-	-81609	-0-	4182	1	234625	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 13H		RRCID -> 292683		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9658 - 18868		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	379285	X	318131	-0-	-61154	-0-	3844 1	314287 3	Y	-0-	-0-	
09	367050	X	288749	-0-	-78301	-0-	12587 1	276162 3	Y	-0-	-0-	
10	375162	X	278084	-0-	-97078	-0-	4978 1	273106 3	Y	-0-	-0-	
11	341100	X	249757	-0-	-91343	-0-	4156 1	245601 3	Y	-0-	-0-	
12	328135	X	243509	-0-	-84626	-0-	3626 1	239883 3	Y	-0-	-0-	
01	318122	X	229014	-0-	-89108	-0-	4010 1	225004 3	Y	-0-	-0-	
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 500H		RRCID -> 292758		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9487 - 18892		
08	264833	X	243691	-0-	-21142	-0-	2944 1	240747 3	Y	-0-	-0-	
09	256290	X	220021	-0-	-36269	-0-	9591 1	210430 3	Y	-0-	-0-	
10	264833	X	211944	-0-	-52889	-0-	3794 1	208150 3	Y	-0-	-0-	
11	256290	X	193313	-0-	-62977	-0-	3217 1	190096 3	Y	-0-	-0-	
12	261578	X	184699	-0-	-76879	-0-	2750 1	181949 3	Y	-0-	-0-	
01	243691	X	174747	-0-	-68944	-0-	3060 1	171687 3	Y	-0-	-0-	
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 14H		RRCID -> 292780		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9779 - 18229		
08	398009	X	333252	-0-	-64757	-0-	4027 1	329225 3	Y	-0-	-0-	
09	385170	X	301914	-0-	-83256	-0-	13161 1	288753 3	Y	-0-	-0-	
10	390414	X	288034	-0-	-102380	-0-	5156 1	282878 3	Y	-0-	-0-	
11	356010	X	264277	-0-	-91733	-0-	4398 1	259879 3	Y	-0-	-0-	
12	344069	X	256780	-0-	-87289	-0-	3824 1	252956 3	Y	-0-	-0-	
01	333250	X	242040	-0-	-91210	-0-	4238 1	237802 3	Y	-0-	-0-	
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 501H		RRCID -> 292781		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 9192		PERF. 9466 - 18259		
08	263252	X	239420	-0-	-23832	-0-	2893 1	236527 3	Y	-0-	-0-	
09	254760	X	218584	-0-	-36176	-0-	9529 1	209055 3	Y	-0-	-0-	
10	263252	X	210562	-0-	-52690	-0-	3769 1	206793 3	Y	-0-	-0-	
11	254760	X	191019	-0-	-63741	-0-	3179 1	187840 3	Y	-0-	-0-	
12	257827	X	182191	-0-	-75636	-0-	2713 1	179478 3	Y	-0-	-0-	
01	239413	X	170308	-0-	-69105	-0-	2982 1	167326 3	Y	-0-	-0-	
-----												
NYE		WELL #: 3H		RRCID -> 292966		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11302 - 14982		
08	216969	X	185774	-0-	-31195	-0-	7489 1	178285 3	Y	-0-	-0-	
09	209970	X	174544	-0-	-35426	-0-	6711 1	167833 3	Y	-0-	-0-	
10	216969	X	169361	-0-	-47608	-0-	7117 1	162244 3	Y	-0-	-0-	
11	197460	X	150097	-0-	-47363	-0-	6821 1	143276 3	Y	-0-	-0-	
12	198183	X	146364	-0-	-51819	-0-	6234 1	140130 3	Y	-0-	-0-	
01	185783	X	144659	-0-	-41124	-0-	5571 1	139088 3	Y	-0-	-0-	
-----												
NYE-WILLIE PSA B		WELL #: 23H		RRCID -> 293080		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11161 - 20086		
08	475788	X	418774	-0-	-57014	-0-	16883 1	401891 3	Y	-0-	-0-	
09	460440	X	377060	-0-	-83380	-0-	14497 1	362563 3	Y	-0-	-0-	
10	475788	X	365637	-0-	-110151	-0-	15366 1	350271 3	Y	-0-	-0-	
11	456150	X	332715	-0-	-123435	-0-	15119 1	317596 3	Y	-0-	-0-	
12	449345	X	323338	-0-	-126007	-0-	13772 1	309566 3	Y	-0-	-0-	
01	418779	X	303427	-0-	-115352	-0-	11685 1	291742 3	Y	-0-	-0-	
-----												
NYE-WILLIE PSA A		WELL #: 22H		RRCID -> 293083		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11185 - 20107		
08	481430	X	398481	-0-	-82949	-0-	16064 1	382417 3	Y	-0-	-0-	
09	465900	X	358899	-0-	-107001	-0-	13799 1	345100 3	Y	-0-	-0-	
10	481430	X	346271	-0-	-135159	-0-	14552 1	331719 3	Y	-0-	-0-	
11	449880	X	318409	-0-	-131471	-0-	14469 1	303940 3	Y	-0-	-0-	
12	433194	X	308115	-0-	-125079	-0-	13123 1	294992 3	Y	-0-	-0-	
01	398474	X	291201	-0-	-107273	-0-	11214 1	279987 3	Y	-0-	-0-	



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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
*12		256308 X	128510	-0-	-127798	-0-	2265	1	125696	3	N	499	508	1	112
							549	9							
01		0	119625	-0-	119625	119625	2564	1	116632	3	N	390	437	1	65
							429	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940															
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							
*12		285076 X	117774	-0-	-167302	-0-	2084	1	115659	3	N	28	28	1	5
							31	9							
01		0	105717	-0-	105717	105717	2264	1	102973	3	N	436	383	1	58
							480	9							
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-
12		0	294577	-0-	294577	1444530	5140	1	289437	3	Y	-0-			-0-
01		0	270499	-0-	270499	1715029	5401	1	265098	3	Y	-0-			-0-
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		511736 X	345172	-0-	-166564	-0-	15047	1	330125	3	Y	-0-			-0-
10		375224 X	321747	-0-	-53477	-0-	5760	1	315987	3	Y	-0-			-0-
11		363120 X	279063	-0-	-84057	-0-	4644	1	274419	3	Y	-0-			-0-
12		375224 X	259916	-0-	-115308	-0-	4540	1	255376	3	Y	-0-			-0-
01		375224 X	236373	-0-	-138851	-0-	4719	1	231654	3	Y	-0-			-0-
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-
12		0	287880	-0-	287880	593704	5025	1	282855	3	Y	-0-			-0-
01		0	263172	-0-	263172	856876	5255	1	257917	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0	294998	-0-	294998	606750	5148	1	289850	3	Y	-0-	-0-
01	0	269527	-0-	269527	876277	5381	1	264146	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795												
08	0	161049	-0-	161049	161049	1946	1	159103	3	Y	-0-	-0-
09	527287 X	366238	-0-	-161049	-0-	15965	1	350273	3	Y	-0-	-0-
10	363909 X	351493	-0-	-12416	-0-	6292	1	345201	3	Y	-0-	-0-
11	352170 X	314192	-0-	-37978	-0-	5228	1	308964	3	Y	-0-	-0-
12	363909 X	294909	-0-	-69000	-0-	5154	1	289755	3	Y	-0-	-0-
01	363909 X	273240	-0-	-90669	-0-	5455	1	267785	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364												
*09	0	80677	-0-	80677	80677	3517	1	77160	3	Y	-0-	-0-
10	0	248820	-0-	248820	329497	4454	1	244366	3	Y	-0-	-0-
11	0	211814	-0-	211814	541311	3525	1	208289	3	Y	-0-	-0-
12	0	186907	-0-	186907	728218	2783	1	184124	3	Y	-0-	-0-
01	0	163027	-0-	163027	891245	2855	1	160172	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322												
09	0	55751	-0-	55751	55751	2430	1	53321	3	Y	-0-	-0-
10	0	253004	-0-	253004	308755	4529	1	248475	3	Y	-0-	-0-
11	0	214236	-0-	214236	522991	3565	1	210671	3	Y	-0-	-0-
12	0	185203	-0-	185203	708194	2758	1	182445	3	Y	-0-	-0-
01	0	158063	-0-	158063	866257	2768	1	155295	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384												
09	0	70717	-0-	70717	70717	3083	1	67634	3	Y	-0-	-0-
10	0	262477	-0-	262477	333194	4699	1	257778	3	Y	-0-	-0-
11	0	225765	-0-	225765	558959	3757	1	222008	3	Y	-0-	-0-
12	0	198333	-0-	198333	757292	2953	1	195380	3	Y	-0-	-0-
01	0	172475	-0-	172475	929767	3020	1	169455	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630												
12	0	303988	-0-	303988	303988	4526	1	299462	3	N	-0-	-0-
*01	678980 X	374992	-0-	-303988	-0-	6566	1	368426	3	N	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239												
12	0	310603	-0-	310603	310603	4625	1	305978	3	N	-0-	-0-
*01	692562 X	381959	-0-	-310603	-0-	6688	1	375271	3	N	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404												
10	0	126967	-0-	126967	126967	2273	1	124694	3	Y	-0-	-0-
11	0	266618	-0-	266618	393585	4437	1	262181	3	Y	-0-	-0-
*12	0	244080	-0-	244080	637665	3634	1	240446	3	Y	-0-	-0-
*01	0	202713	-0-	202713	840378	3550	1	199163	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H		WELL #:		12H	RRCID ->	293832	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10780	PERF.11243	- 16855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	140281	-0-	140281	140281	2511	1	137770	3	Y	-0-	-0-
11	0	296281	-0-	296281	436562	4930	1	291351	3	Y	-0-	-0-
*12	0	272354	-0-	272354	708916	4055	1	268299	3	Y	-0-	-0-
*01	0	240288	-0-	240288	949204	4208	1	236080	3	Y	-0-	-0-
-----												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I		WELL #:		13H	RRCID ->	293833	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10829	PERF.11236	- 16628
10	0	137304	-0-	137304	137304	2458	1	134846	3	Y	-0-	-0-
11	0	304212	-0-	304212	441516	5062	1	299150	3	Y	-0-	-0-
*12	0	266759	-0-	266759	708275	3972	1	262787	3	Y	-0-	-0-
*01	0	227577	-0-	227577	935852	3985	1	223592	3	Y	-0-	-0-
-----												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J		WELL #:		14H	RRCID ->	293834	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11331	- 16668
10	0	157822	-0-	157822	157822	2825	1	154997	3	Y	-0-	-0-
11	0	343029	-0-	343029	500851	5708	1	337321	3	Y	-0-	-0-
*12	0	244080	-0-	244080	744931	3634	1	240446	3	Y	-0-	-0-
*01	0	278218	-0-	278218	1023149	4872	1	273346	3	Y	-0-	-0-
-----												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K		WELL #:		15H	RRCID ->	293835	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11757	- 17129
10	0	163224	-0-	163224	163224	2922	1	160302	3	Y	-0-	-0-
11	0	350619	-0-	350619	513843	5835	1	344784	3	Y	-0-	-0-
*12	0	310750	-0-	310750	824593	4627	1	306123	3	Y	-0-	-0-
*01	0	271008	-0-	271008	1095601	4745	1	266263	3	Y	-0-	-0-
-----												
JEV-KING STATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	293860	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11400	- 19425
10	0	33026	-0-	33026	33026	591	1	32435	3	N	-0-	-0-
11	0	383816	-0-	383816	416842	6387	1	377429	3	N	-0-	-0-
12	0	377578	-0-	377578	794420	5622	1	371956	3	N	-0-	-0-
01	0	327447	-0-	327447	1121867	5734	1	321713	3	N	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		502H	RRCID ->	293869	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9590	- 18580
12	0	221536	-0-	221536	221536	3299	1	218237	3	N	-0-	-0-
*01	561666 X	340130	-0-	-221536	-0-	5956	1	334174	3	N	-0-	-0-
-----												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		WELL #:		609267	RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770	- 4900
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	822	-0-	822	822	822	2		N	-0-			-0-
09	0	1469	-0-	1469	2291	1469	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	1652	-0-	-1448	843	1652	2		N	-0-			-0-
11	0	1213	-0-	1213	2056	1213	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

08	2666 X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

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	20873	-0-	20873	34878	20873	2		N	-0-			-0-
11	0	13747	-0-	13747	48625	13747	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

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	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	0	5014	-0-	5014	5014	5014	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
11	0	1176	-0-	1176	1176	1176	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

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	0	3442	-0-	3442	7131	3442	2		N	-0-			-0-
*12	9932 X	2801	-0-	-7131	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
*01	3813 X	1905	-0-	-1908	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4170 X	3535	-0-	-635	-0-	3535	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	3688	-0-	3688	3688	3688	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3439	-0-	3439	7127	3439	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		9906 X	2779	-0-	-7127	-0-	2779	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		3906 X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407  
 LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		25947 X	23988	-0-	-1959	-0-	940	1	N	-0-	-0-	-0-
09		24510 X	21782	-0-	-2728	-0-	949	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	23649	-0-	23649	23649	635	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	9098	-0-	9098	32747	367	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	32747	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		0	580	-0-	580	33327	580	3	N	-0-	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		36270 X	32219	-0-	-4051	-0-	388	1	N	-0-	-0-	-0-
09		32400 X	32222	-0-	-178	-0-	32222	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	30973	-0-	30973	30973	30973	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	22896	-0-	22896	53869	37	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	29004	-0-	29004	82873	101	1	N	-0-	-0-	-0-
01		0	26181	-0-	26181	109054	26181	3	N	-0-	-0-	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		126449 X	111258	-0-	-15191	-0-	339	1	N	-0-	-0-	-0-
09		118650 X	71821	-0-	-46829	-0-	71821	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	109944	-0-	109944	109944	109944	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	86284	-0-	86284	196228	86284	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	196228	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	196228	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		60822 X	54512	-0-	-6310	-0-	54512	3	N	-0-	-0-	-0-
09		58860 X	46089	-0-	-12771	-0-	46089	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	41126	-0-	41126	41126	41126	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	43101	-0-	43101	84227	43101	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	43801	-0-	43801	128028	43801	3	N	-0-	-0-	-0-
01		0	44929	-0-	44929	172957	44929	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		97371 X	87395	-0-	-9976	-0-	87395	3	N	-0-	-0-	-0-
09		94230 X	78612	-0-	-15618	-0-	78612	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	83392	-0-	83392	83392	83392	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	78638	-0-	78638	162030	78638	3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	76562	-0-	76562	238592	76562	3	N	-0-	-0-	-0-
01		0	77776	-0-	77776	316368	77776	3	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	76381	3	N	-0-			-0-
11		0	72304	-0-	72304	148685	72304	3	N	-0-			-0-
12		0	70976	-0-	70976	219661	70976	3	N	-0-			-0-
01		0	68234	-0-	68234	287895	68234	3	N	-0-			-0-
-----													
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498	
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	33027	3	N	-0-			-0-
11		0	25524	-0-	25524	58551	25524	3	N	-0-			-0-
12		0	32362	-0-	32362	90913	32362	3	N	-0-			-0-
01		0	29563	-0-	29563	120476	29563	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982	
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	40129	3	N	-0-			-0-
11		0	37762	-0-	37762	77891	37762	3	N	-0-			-0-
12		0	36263	-0-	36263	114154	36263	3	N	-0-			-0-
01		0	35711	-0-	35711	149865	35711	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640	
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	85710	3	N	-0-			-0-
11		0	82591	-0-	82591	168301	82591	3	N	-0-			-0-
12		0	79715	-0-	79715	248016	79715	3	N	-0-			-0-
01		0	79633	-0-	79633	327649	79633	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834	
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	123042	3	N	-0-			-0-
11		0	120343	-0-	120343	243385	120343	3	N	-0-			-0-
12		0	121990	-0-	121990	365375	121990	3	N	-0-			-0-
01		0	120594	-0-	120594	485969	120594	3	N	-0-			-0-
-----													
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438	
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	159445	3	N	-0-			-0-
11		0	164739	-0-	164739	324184	164739	3	N	-0-			-0-
12		0	162465	-0-	162465	486649	162465	3	N	-0-			-0-
01		0	154946	-0-	154946	641595	154946	3	N	-0-			-0-
-----													
SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640	
08		300390 X	207386	-0-	-93004	-0-	631	1	N	-0-			-0-
09		263160 X	46109	-0-	-217051	-0-	46109	3	N	-0-			-0-
10		0	177423	-0-	177423	177423	177423	3	N	-0-			-0-
11		0	159604	-0-	159604	337027	159604	3	N	-0-			-0-
12		0	150537	-0-	150537	487564	150537	3	N	-0-			-0-
01		0	143322	-0-	143322	630886	143322	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407															
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	151059	-0-	151059	529364	151059	3			N	-0-			-0-
01		0	105897	-0-	105897	635261	105897	3			N	-0-			-0-
-----															
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655															
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-
12		0	185681	-0-	185681	625549	185681	3			N	-0-			-0-
01		0	70760	-0-	70760	696309	70760	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															
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-
12		0	65149	-0-	65149	452157	65149	3			N	-0-			-0-
01		0	4322	-0-	4322	456479	4322	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															
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-
12		0	79079	-0-	79079	416856	79079	3			N	-0-			-0-
01		0	117721	-0-	117721	534577	117721	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															
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-
12		0	80073	-0-	80073	378042	80073	3			N	-0-			-0-
01		0	94861	-0-	94861	472903	94861	3			N	-0-			-0-
-----															
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231															
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	193783	3			N	-0-			-0-
11		0	219566	-0-	219566	413349	219566	3			N	-0-			-0-
12		0	202127	-0-	202127	615476	202127	3			N	-0-			-0-
01		0	171024	-0-	171024	786500	171024	3			N	-0-			-0-
-----															
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548															
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	244277	3			N	-0-			-0-
11		0	229184	-0-	229184	473461	229184	3			N	-0-			-0-
12		0	237028	-0-	237028	710489	237028	3			N	-0-			-0-
01		0	200370	-0-	200370	910859	200370	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407											
QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11319 - 23872			
08	491164 X	480040	-0-	-11124	-0-	1461	1	478579	3	N	-0-	-0-			
09	475320 X	445631	-0-	-29689	-0-	445631	3			N	-0-	-0-			
10	0	334532	-0-	334532	334532	334532	3			N	-0-	-0-			
11	0	267304	-0-	267304	601836	267304	3			N	-0-	-0-			
12	0	371029	-0-	371029	972865	371029	3			N	-0-	-0-			
01	0	345014	-0-	345014	1317879	345014	3			N	-0-	-0-			
QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	11558 - 22565			
08	523652 X	458277	-0-	-65375	-0-	1395	1	456882	3	N	-0-	-0-			
09	506760 X	376349	-0-	-130411	-0-	376349	3			N	-0-	-0-			
10	0	330896	-0-	330896	330896	330896	3			N	-0-	-0-			
11	0	317410	-0-	317410	648306	317410	3			N	-0-	-0-			
12	0	370136	-0-	370136	1018442	370136	3			N	-0-	-0-			
01	0	349903	-0-	349903	1368345	349903	3			N	-0-	-0-			
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC NUECES MINERALS COMPANY		703462 WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119			
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	11590 - 14874			
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	64	1	912	3	Y	17	6 0	17		
						15	4	19	9						
09	1170 N	911	-0-	-259	-0-	51	1	840	3	Y	5	18 0	4		
						14	4	6	9						
10	1116 N	961	-0-	-155	-0-	53	1	842	3	Y	48	18 0	34		
						13	4	53	9						
11	990 N	897	-0-	-93	-0-	51	1	775	3	Y	53		87		
						13	4	58	9						
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	38	1	598	3	Y	48	61 0	74		
						10	4	53	9						
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				Y	-0-	64 0	10		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	226 1 64 4	3224 3 55 9	Y	50	43 0	51
09	4110 X	3492	-0-	-618	-0-	194 1 64 4	3200 3 34 9	Y	31	56 0	26
10	4247 X	3627	-0-	-620	-0-	209 1 62 4	3317 3 39 9	Y	35	36 0	25
11	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	192 1 58 4	2901 3 31 9	Y	28		53
12	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	173 1 53 4	2719 3 30 9	Y	27	38 0	42
01	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	145 1 44 4	2817 3 32 9	Y	29	37 0	34
-----											
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042			
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-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-		-0-
01	2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032			
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	36 1 9 4	518 3 47 9	Y	43	50 0	44
09	0	402	-0-	402	402	20 1 5 4	334 3 43 9	Y	39	51 0	32
10	0	560	-0-	560	962	29 1 7 4	462 3 62 9	Y	56	49 0	39
11	0	423	-0-	423	1385	24 1 6 4	358 3 35 9	Y	32		71
12	0	440	-0-	440	1825	23 1 6 4	366 3 45 9	Y	41	50 0	62
01	0	403	-0-	403	2228	18 1 5 4	344 3 36 9	Y	33	54 0	41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
HUBBARD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9904 - 15353
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92 1	850 3	Y	89	103 0	21
09	1170 N	813	-0-	-357	-0-	98 9	684 3	Y	44	54 0	11
10	1178 N	675	-0-	-503	-0-	81 1	569 3	Y	39	36 0	14
11	1020 N	650	-0-	-370	-0-	48 9	556 3	Y	29	33 0	10
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	63 1	1187 3	Y	202	132 0	80
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43 9	868 3	Y	67	116 0	31
						62 1					
						32 9					
						129 1					
						222 9					
						85 1					
						74 9					

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13036 - 17926
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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	Y	3	1 0	2
						1 4	3 9				
11	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-		2
12	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1 0	1
01	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1 0	-0-

BRIGGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9707 - 15124
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	154 1	1431 3	Y	126	146 0	29
09	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	139 9	1377 3	Y	121	121 0	29
10	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	163 1	1340 3	Y	139	119 0	49
11	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	133 9	1255 3	Y	136	140 0	45
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	148 1	1597 3	Y	148	135 0	58
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	153 9	1268 3	Y	126	126 0	58
						139 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11300 - 17334
08	14B2 EXT	2671	-0-	2671	2671	137 1	1961 3	Y	488		488
09	14B2 EXT	1548	-0-	1548	4219	36 4	537 9				
10	14B2 EXT	522	-0-	522	4741	74 1	1223 3	Y	208	522 0	174
11	0	716	-0-	716	5457	22 4	229 9				
12	0	1155	-0-	1155	6612	29 1	459 3	Y	24	181 0	17
01	0	2476	-0-	2476	9088	8 4	26 9				
						40 1	603 3	Y	56		73
						11 4	62 9				
						61 1	959 3	Y	106	51 0	128
						18 4	117 9				
						108 1	2105 3	Y	213	112 0	229
						29 4	234 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		7254 X	4955	-0-	-2299	-0-	4955	3	N	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0	585	-0-	585	585	585	3	N	-0-		-0-		
12		0	12322	-0-	12322	12907	12322	3	N	-0-		-0-		
01		0	6663	-0-	6663	19570	6663	3	N	-0-		-0-		

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025					
08		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	100	1	Y	101	118	0	3	1	127
							40	4							
09		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	116	1	Y	107	102	0			132
							41	4							
10		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	117	1	Y	114	108	0	6	1	132
							44	4							
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	90	114	0	4	1	104
							39	4							
12		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	122	1	Y	97	94	0	3	1	104
							38	4							
01		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	125	1	Y	98	109	0			93
							44	4							

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260					
08		2883 X	2677	-0-	-206	-0-	243	1	Y	161	184	0			38
							177	9							
09		2850 X	2107	-0-	-743	-0-	207	1	Y	140	144	0			34
							154	9							
10		2945 X	2410	-0-	-535	-0-	223	1	Y	149	131	0			52
							164	9							
11		2850 X	2254	-0-	-596	-0-	208	1	Y	148	151	0			49
							163	9							
12		2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	142	1	Y	109	115	0			43
							120	9							
01		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	157	128	0			72
							173	9							

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310					
08		1891 N	929	-0-	-962	-0-	100	1	Y	94	153	0	4	1	128
							21	4							
09		1740 N	1253	-0-	-487	-0-	150	1	Y	95	103	0			120
							27	4							
10		1488 N	489	-0-	-999	-0-	62	1	Y	41	98	0	5	1	58
							11	4							
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	216	50	0	2	1	222
							38	4							
12		1302 N	746	-0-	-556	-0-	92	1	Y	94	200	0	5	1	111
							15	4							
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	111	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE		
08	2573 N	2077	-0-	-496	-0-	193	1	1792	3	Y	84	103 0	20	
09	2430 N	1610	-0-	-820	-0-	166	1	1402	3	Y	38	49 0	9	
10	2449 N	1595	-0-	-854	-0-	154	1	1400	3	Y	37	33 0	13	
11	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	156	1	1414	3	Y	58	52 0	19	
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	1522	3	Y	80	68 0	31	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	3	Y	83	76 0	38	
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665					
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	557	1	3923	3	Y	160	84 0	2 1	179
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	562	1	3630	3	Y	173	145 0		207
10	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	542	1	3260	3	Y	154	169 0	9 1	183
11	4620 X	4102	-0-	-518	-0-	522	1	3302	3	Y	167	158 0	6 1	186
12	4774 X	1620	-0-	-3154	-0-	221	1	1287	3	Y	67	168 0	5 1	80
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	38	4	74	9	Y	-0-	80 0		-0-
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583					
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3275	3	N	366	235 0	6 1	418
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	501	1	3233	3	N	255	337 0		336
10	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	399	1	2394	3	N	281	274 0	14 1	329
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	565	1	3570	3	N	281	284 0	11 1	315
12	4247 X	1681	-0-	-2566	-0-	224	1	1303	3	N	101	284 0	8 1	124
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	43	4	111	9	N	-0-	124 0		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697					
08	10354 X	8317	-0-	-2037	-0-	525	1	7496	3	Y	133	119 0		136
09	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	706	1	11633	3	Y	133	158 0		111
10	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	233	4	146	9	Y	-0-	111 0		-0-
11	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	621	1	9376	3	Y	-0-			-0-
12	12059 X	5447	-0-	-6612	-0-	317	1	4974	3	Y	53			53
01	12059 X	11434	-0-	-625	-0-	539	1	10492	3	Y	238	46 0		245

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6107 X	4962	-0-	-1145	-0-	566 1 136 4	3983 3 277 9	N	252	235 0	6 1	305
09	5910 X	4523	-0-	-1387	-0-	538 1 112 4	3474 3 399 9	N	363	246 0		422
10	4929 X	4807	-0-	-122	-0-	634 1 133 4	3806 3 234 9	N	213	344 0	18 1	273
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	667 1 134 4	4215 3 290 9	N	264	236 0	9 1	292
12	4960 X	2202	-0-	-2758	-0-	297 1 57 4	1729 3 119 9	N	108	263 0	7 1	130
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-	130 0		-0-
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623				
08	1705 X	1519	-0-	-186	-0-	155 1 273 9	1091 3	Y	248	226 1		62
09	1560 X	1466	-0-	-94	-0-	133 1 290 9	1043 3	Y	264	213 1		113
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	175 1 292 9	1222 3	Y	265	222 1		156
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	152 1 274 9	1238 3	Y	249	231 1		174
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	140 1 274 9	1275 3	Y	249	380 1		43
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	133 1 320 9	1278 3	Y	291	225 1		109
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824				
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	133 1 102 9	1232 3	Y	93	97 0		22
09	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	114 1 72 9	965 3	Y	65	71 0		16
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	110 1 107 9	1003 3	Y	97	79 0		34
11	1410 N	1075	-0-	-335	-0-	99 1 84 9	892 3	Y	76	85 0		25
12	1178 N	966	-0-	-212	-0-	84 1 107 9	775 3	Y	97	84 0		38
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	69 1 77 9	708 3	Y	70	76 0		32
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	216 1	6051 3	43 4	116 9	Y	105	138 1			53
09	6480 X	6096	-0-	-384	-0-	197 1	5709 3	59 4	131 9	Y	119	87 1			85
10	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	199 1	6053 3	73 4	173 9	Y	157	87 1			155
11	6600 X	6279	-0-	-321	-0-	214 1	5765 3	67 4	233 9	Y	212	273 1			94
12	6820 X	6291	-0-	-529	-0-	212 1	5825 3	254 9		Y	231	172 1			153
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	202 1	6136 3	1 4	264 9	Y	240	186 1			207

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	201 1	5630 3	40 4	254 9	Y	231	206 1			117
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	198 1	5754 3	59 4	142 9	Y	129	153 1			93
10	6510 X	5744	-0-	-766	-0-	178 1	5410 3	65 4	91 9	Y	83	94 1			82
11	6300 X	3890	-0-	-2410	-0-	135 1	3640 3	42 4	73 9	Y	66	119 1			29
12	6510 X	3567	-0-	-2943	-0-	122 1	3351 3	94 9		Y	85	58 1			56
01	6355 X	4778	-0-	-1577	-0-	151 1	4585 3	42 9		Y	38	61 1			33

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	4	-0-	4	4	1 1	3 3			Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

08	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	41 3	1 4		Y	-0-				-0-
09	0	89	-0-	89	89	12 1	75 3	2 4		Y	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	92	3 3				Y	-0-				-0-
11	0	367	-0-	367	459	49 1	312 3	6 4		Y	-0-				-0-
12	0	12	-0-	12	471	2 1	10 3			Y	-0-				-0-
01	0	12	-0-	12	483	2 1	10 3			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6851 X	6841	-0-	-10	-0-	504 1	5819 3	5819 3	Y	295	244 0	6 1		350
						193 4	325 9	325 9						
09	7080 X	7036	-0-	-44	-0-	561 1	5977 3	5977 3	Y	283	282 0			351
						187 4	311 9	311 9						
10	7502 X	7048	-0-	-454	-0-	572 1	5951 3	5951 3	Y	294	286 0	15 1		344
						202 4	323 9	323 9						
11	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	560 1	5724 3	5724 3	Y	288	296 0	12 1		324
						177 4	317 9	317 9						
12	7502 X	6368	-0-	-1134	-0-	585 1	5357 3	5357 3	Y	232	293 0	8 1		255
						171 4	255 9	255 9						
01	7285 X	3844	-0-	-3441	-0-	329 1	3245 3	3245 3	Y	147	263 0			139
						108 4	162 9	162 9						
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980					
08	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	474 1	5466 3	5466 3	Y	209	224 0	6 1		259
						182 4	230 9	230 9						
09	7320 X	6708	-0-	-612	-0-	540 1	5748 3	5748 3	Y	218	209 0			268
						180 4	240 9	240 9						
10	7564 X	6976	-0-	-588	-0-	572 1	5943 3	5943 3	Y	235	218 0	11 1		274
						202 4	259 9	259 9						
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	554 1	5664 3	5664 3	Y	229	236 0	9 1		258
						175 4	252 9	252 9						
12	7409 X	5979	-0-	-1430	-0-	539 1	4935 3	4935 3	Y	315	233 0	6 1		334
						158 4	347 9	347 9						
01	6975 X	3448	-0-	-3527	-0-	297 1	2926 3	2926 3	Y	115	340 0			109
						98 4	127 9	127 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602					
08	7006 X	6150	-0-	-856	-0-	372 1	5309 3	5309 3	Y	333	92 0			336
						103 4	366 9	366 9						
09	6480 X	5878	-0-	-602	-0-	327 1	5381 3	5381 3	Y	61	346 0			51
						103 4	67 9	67 9						
10	6665 X	6285	-0-	-380	-0-	361 1	5739 3	5739 3	Y	74	74 0			51
						104 4	81 9	81 9						
11	6420 X	5426	-0-	-994	-0-	326 1	4930 3	4930 3	Y	67				118
						96 4	74 9	74 9						
12	6417 X	5407	-0-	-1010	-0-	314 1	4921 3	4921 3	Y	72	83 0			107
						93 4	79 9	79 9						
01	6293 X	5546	-0-	-747	-0-	263 1	5120 3	5120 3	Y	77	94 0			90
						78 4	85 9	85 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544					
08	3937 X	3453	-0-	-484	-0-	217 1	3097 3	3097 3	Y	71	96 0			73
						61 4	78 9	78 9						
09	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	166 1	2735 3	2735 3	Y	61	83 0			51
						54 4	67 9	67 9						
10	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	210 1	3333 3	3333 3	Y	84	76 0			59
						62 4	92 9	92 9						
11	3810 X	3263	-0-	-547	-0-	194 1	2927 3	2927 3	Y	76				135
						58 4	84 9	84 9						
12	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	165 1	2582 3	2582 3	Y	64	95 0			104
						50 4	70 9	70 9						
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	185 1	3593 3	3593 3	Y	90	91 0			103
						56 4	99 9	99 9						

-----  
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
12	14B2 EXT	32	-0-	32	720	2	1	29	3	Y	1	68	0	30
						1	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-	26	0	4

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

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							
12	0	125	-0-	125	890	5	1	77	3	Y	38			38
						1	4	42	9					
01	0	242	-0-	242	1132	12	1	228	3	Y	-0-	33	0	5
						2	4							

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

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					
12	0	683	-0-	683	3173	37	1	581	3	Y	50	63	0	76
						10	4	55	9					
01	0	811	-0-	811	3984	36	1	709	3	Y	51	67	0	60
						10	4	56	9					

-----  
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	651	1	7512	3	Y	429	176	0	5 1 467
						249	4	472	9					
09	8610 X	8588	-0-	-22	-0-	684	1	7288	3	Y	353	376	0	444
						228	4	388	9					
10	8897 X	1394	-0-	-7503	-0-	112	1	1167	3	Y	68	362	0	18 1 132
						40	4	75	9					
11	8610 X	117	-0-	-8493	-0-	6	1	63	3	Y	42	114	0	4 1 56
						2	4	46	9					
12	8897 X	55	-0-	-8842	-0-	4	1	33	3	Y	15	51	0	1 1 19
						1	4	17	9					
01	8897 X	4303	-0-	-4594	-0-	363	1	3583	3	Y	215	32	0	202
						120	4	237	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	116 1	1077 3	Y	111	127 0		26
						122 9						
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	130 1	1097 3	Y	102	103 0		25
						112 9						
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	107 1	974 3	Y	97	88 0		34
						107 9						
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	116 1	1048 3	Y	117	113 0		38
						129 9						
12	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	106 1	976 3	Y	123	113 0		48
						135 9						
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	91 1	934 3	Y	91	97 0		42
						100 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

08	868 N	847	-0-	-21	-0-	52 1	743 3	Y	36	34 0		37
						12 4	40 9					
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1	718 3	Y	-0-	37 0		-0-
						7 4						
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	40 1	634 3	Y	59	18 0		41
						10 4	65 9					
11	810 N	647	-0-	-163	-0-	32 1	489 3	Y	107			148
						8 4	118 9					
12	806 N	441	-0-	-365	-0-	23 1	359 3	Y	48	104 0		92
						6 4	53 9					
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	30 1	585 3	Y	91	80 0		103
						8 4	100 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	124 1	1778 3	Y	44	64 0		46
						27 4	48 9					
09	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	82 1	1344 3	Y	431	117 0		360
						20 4	474 9					
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	128 1	2031 3	Y	59	378 0		41
						28 4	65 9					
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	140 1	2107 3	Y	64			105
						32 4	70 9					
12	1984 N	1532	-0-	-452	-0-	84 1	1320 3	Y	98	74 0		129
						20 4	108 9					
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	128 1	2482 3	Y	74	112 0		91
						31 4	81 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

08	527 N	376	-0-	-151	-0-	18 1	254 3	Y	91	187 0		96
						4 4	100 9					
09	450 N	200	-0-	-250	-0-	8 1	139 3	Y	46	104 0		38
						2 4	51 9					
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	11 1	172 3	Y	95	67 0		66
						3 4	105 9					
11	360 N	203	-0-	-157	-0-	5 1	81 3	Y	105			171
						1 4	116 9					
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	62	121 0		112
						3 4	68 9					
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1	162 3	Y	59	98 0		73
						2 4	65 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
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
08	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	149 1	1383 3	Y	28	32 0	7
09	2280 N	2017	-0-	-263	-0-	31 9	1759 3	Y	45	41 0	11
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	50 9	1947 3	Y	86	67 0	30
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	214 1	1820 3	Y	101	98 0	33
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	95 9	1817 3	Y	101	94 0	40
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	201 1	1818 3	Y	87	87 0	40
						111 9					
						198 1					
						111 9					
						177 1					
						96 9					
-----											
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195		
08	620 N	26	-0-	-594	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	82 0	2 1 18
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1 4	1128 3	Y	218	15 0	221
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	106 1	240 9	Y	60	180 0	9 1 92
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	36 4	409 3	Y	251	79 0	3 1 261
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	39 1	66 9	Y	233	236 0	6 1 252
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14 4	1061 3	Y	64	256 0	60
						104 1	276 9				
						33 4	1069 3				
						117 1	256 9				
						35 4	405 3				
						41 1	70 9				
						14 4					
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875		
08	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	118 1	1692 3	Y	174	274 0	181
09	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	30 4	1552 3	Y	143	204 0	120
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	94 1	157 9	Y	238	192 0	166
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	27 4	1849 3	Y	210		376
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	134 1	231 9	Y	191	265 0	302
01	2573 N	1808	-0-	-765	-0-	35 4	1665 3	Y	158	263 0	197
						29 4	210 9				
						79 1	1533 3				
						22 4	174 9				
-----											
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866		
08	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	258 1	2393 3	Y	513	531 0	120
09	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	564 9	2450 3	Y	347	383 0	84
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	290 1	2407 3	Y	406	348 0	142
11	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	382 9	2282 3	Y	383	399 0	126
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	265 1	2203 3	Y	414	377 0	163
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	447 9	2527 3	Y	424	391 0	196
						253 1					
						421 9					
						240 1					
						455 9					
						246 1					
						466 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	133 1	889 3	Y	110	124 1	27	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121 9	781 3	Y	122	97 1	52	
*10	961 N	371	-0-	-590	-0-	134 9	93 3	Y	115	99 1	68	
*11	930 N	255	-0-	-675	-0-	151 1	30 3	Y	93	96 1	65	
12	0	292	-0-	292	292	127 9	13 3	Y	149	188 1	26	
01	0	667	-0-	667	959	123 1	389 3	Y	147	118 1	55	
						102 9						
						114 1						
						164 9						
						116 1						
						162 9						
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539			
08	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	125 1	1159 3	Y	73	89 0	17	
09	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	80 9	1252 3	Y	71	71 0	17	
10	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	148 1	1268 3	Y	94	78 0	33	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78 9	137 1	Y	89	93 0	29	
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	140 1	1293 3	Y	95	87 0	37	
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	103 9	1018 3	Y	69	74 0	32	
						137 1						
						98 9						
						141 1						
						105 9						
						99 1						
						76 9						
ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921			
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	157 1	1070 3	Y	181	186 1	45	
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	199 9	976 3	Y	184	150 1	79	
*10	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	139 1	600 3	Y	205	163 1	121	
*11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	202 9	715 3	Y	212	185 1	148	
*12	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	181 1	823 3	Y	181	298 1	31	
*01	992 N	831	-0-	-161	-0-	226 9	468 3	Y	182	145 1	68	
						143 1						
						233 9						
						167 1						
						199 9						
						163 1						
						200 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077			
08	3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	151 1	2161 3	Y	331	453 0	343	
09	3630 X	2748	-0-	-882	-0-	35 4	2204 3	Y	341	399 0	285	
10	3751 X	2872	-0-	-879	-0-	134 1	375 9	Y	396	405 0	276	
11	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	35 4	2260 3	Y	394		670	
12	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	142 1	436 9	Y	378	473 0	575	
01	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	34 4	2192 3	Y	393	501 0	467	
						150 1	416 9					
						37 4	433 9					
						140 1	432 9					
						35 4						
						116 1						
						30 4						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	431	1	3998 3	Y	132	149 0		31
						145	9						
09	4890 X	4556	-0-	-334	-0-	469	1	3959 3	Y	116	119 0		28
						128	9						
10	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	430	1	3904 3	Y	126	110 0		44
						139	9						
11	4650 X	3792	-0-	-858	-0-	365	1	3297 3	Y	118	123 0		39
						130	9						
12	4712 X	3290	-0-	-1422	-0-	311	1	2862 3	Y	106	103 0		42
						117	9						
01	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	407	1	4177 3	Y	114	103 0		53
						125	9						

HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802				
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	123	1	1141 3	Y	90	119 0		21
						99	9						
09	1590 N	25	-0-	-1565	-0-	3	1	22 3	Y	-0-	21 0		-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-
11	1320 N	13	-0-	-1307	-0-	1	1	12 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	488 3	Y	32	17 0		15
						35	9						

COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494				
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	360	1	4152 3	Y	210	202 0	5 1	255
						141	4	231 9					
09	0	6161	-0-	6161	6161	498	1	5305 3	Y	172	205 0		222
						169	4	189 9					
10	0	9570	-0-	9570	15731	795	1	8260 3	Y	208	181 0	9 1	240
						286	4	229 9					
11	0	9521	-0-	9521	25252	806	1	8238 3	Y	197	207 0	8 1	222
						260	4	217 9					
12	0	6516	-0-	6516	31768	604	1	5531 3	Y	184	201 0	5 1	200
						179	4	202 9					
01	0	3358	-0-	3358	35126	260	1	2567 3	Y	403	224 0		379
						88	4	443 9					

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294				
08	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	206	1	1911 3	N	389	404 0		91
						428	9						
09	3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	207	1	1744 3	N	300	318 0		73
						330	9						
10	3410 X	2448	-0-	-962	-0-	201	1	1822 3	N	386	324 0		135
						425	9						
11	2460 X	2297	-0-	-163	-0-	187	1	1692 3	N	380	390 0		125
						418	9						
12	2542 X	2006	-0-	-536	-0-	160	1	1471 3	N	341	332 0		134
						375	9						
01	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	159	1	1636 3	N	352	324 0		162
						387	9						

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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 #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	139 1	1988 3	33 4	86 9	Y	78	190 0				83
09	3810 X	3422	-0-	-388	-0-	185 1	3048 3	50 4	139 9	Y	126	104 0				105
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	240 1	3820 3	58 4	207 9	Y	188	162 0				131
11	3960 X	2999	-0-	-961	-0-	176 1	2655 3	44 4	124 9	Y	113					244
12	4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	172 1	2696 3	44 4	151 9	Y	137	172 0				209
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	152 1	2952 3	39 4	166 9	Y	151	182 0				178

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

08	8339 X	4562	-0-	-3777	-0-	154 1	4300 3	31 4	77 9	Y	70	141 1				35
09	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	276 1	8007 3	82 4	207 9	Y	188	88 1				135
10	8184 X	7170	-0-	-1014	-0-	220 1	6680 3	81 4	189 9	Y	172	138 1				169
11	7920 X	6557	-0-	-1363	-0-	225 1	6066 3	70 4	196 9	Y	178	268 1				79
12	8866 X	6541	-0-	-2325	-0-	223 1	6132 3	186 9		Y	169	136 1				112
01	8866 X	5641	-0-	-3225	-0-	174 1	5301 3	1 4	165 9	Y	150	132 1				130

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	135 1	1253 3	178 9		Y	162	195 0				38
09	1530 N	50	-0-	-1480	-0-	5 1	43 3	2 9		Y	2	39 0				1
10	1798 N	58	-0-	-1740	-0-	6 1	52 3			Y	-0-	1 0				-0-
11	1530 N	73	-0-	-1457	-0-	7 1	64 3	2 9		Y	2	1 0				1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37 1	336 3	42 9		Y	38	24 0				15
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	20 9		Y	18	25 0				8

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

08	2449 X	2014	-0-	-435	-0-	184 1	1702 3	128 9		Y	116	137 0				27
09	2370 X	1149	-0-	-1221	-0-	118 1	996 3	35 9		Y	32	51 0				8
10	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	199 1	1804 3	109 9		Y	99	72 0				35
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	173 1	1565 3	130 9		Y	118	114 0				39
12	2325 X	1675	-0-	-650	-0-	150 1	1383 3	142 9		Y	129	117 0				51
01	2108 X	1512	-0-	-596	-0-	122 1	1257 3	133 9		Y	121	116 0				56

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WEEKS	C UNIT	WELL #:	C 3H	RRCID ->	271122	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10071 - 16542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355 X	6324	-0-	-31	-0-	215 1 43 4	6015 3 51 9	Y	46	75 1	23
09	6150 X	6029	-0-	-121	-0-	196 1 58 4	5691 3 84 9	Y	76	44 1	55
10	6696 X	5902	-0-	-794	-0-	184 1 67 4	5575 3 76 9	Y	69	56 1	68
11	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	158 1 49 4	4246 3 50 9	Y	45	93 1	20
12	6696 X	3802	-0-	-2894	-0-	134 1	3668 3	Y	-0-	20 1	-0-
01	6324 X	5596	-0-	-728	-0-	176 1 1 4	5362 3 57 9	Y	52	7 1	45

LIGHT RANCH		WELL #:		G 2H	RRCID ->	271155	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 9457 - 13711
08	3844 X	1989	-0-	-1855	-0-	191 1 26 9	1772 3	Y	24	27 0	6
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	429 1 10 9	3619 3	Y	9	13 0	2
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	214 1 30 9	1943 3	Y	27	20 0	9
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	364 1 75 9	3286 3	Y	68	55 0	22
12	4185 X	3243	-0-	-942	-0-	312 1 59 9	2872 3	Y	54	55 0	21
01	4185 X	1599	-0-	-2586	-0-	141 1 10 9	1448 3	Y	9	26 0	4

FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9636 - 17276
08	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	227 1 426 9	2105 3	Y	387	436 0	90
09	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	262 1 469 9	2211 3	Y	426	413 0	103
10	3255 X	2697	-0-	-558	-0-	219 1 486 9	1992 3	Y	442	390 0	155
11	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	248 1 465 9	2242 3	Y	423	439 0	139
12	3038 X	1643	-0-	-1395	-0-	132 1 300 9	1211 3	Y	273	305 0	107
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	240 1 561 9	2461 3	Y	510	382 0	235

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		7541H	RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11718 - 17518
08	8153 X	6546	-0-	-1607	-0-	410 1 110 4	5850 3	Y	160	197 0	165
09	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	317 1 98 4	5220 3	Y	133	187 0	111
10	8153 X	6219	-0-	-1934	-0-	350 1 98 4	5565 3	Y	187	168 0	130
11	6750 X	6002	-0-	-748	-0-	354 1 101 4	5348 3	Y	181		311
12	6603 X	5217	-0-	-1386	-0-	297 1 86 4	4660 3	Y	158	219 0	250
01	6541 X	5713	-0-	-828	-0-	266 1 77 4	5182 3	Y	171	218 0	203

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	194 1 343 9	1797 3	Y	312	306 0	73
09	2640 X	1967	-0-	-673	-0-	175 1 319 9	1473 3	Y	290	293 0	70
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	193 1 394 9	1755 3	Y	358	303 0	125
11	2250 X	2240	-0-	-10	-0-	185 1 382 9	1673 3	Y	347	358 0	114
12	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	166 1 364 9	1525 3	Y	331	315 0	130
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	161 1 353 9	1649 3	Y	321	303 0	148

MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560		
08	1829 N	594	-0-	-1235	-0-	50 1 79 9	465 3	N	72	139 0	17
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	199 1 277 9	1681 3	N	252	208 0	61
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	180 1 305 9	1634 3	N	277	241 0	97
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	151 1 233 9	1366 3	N	212	239 0	70
12	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	144 1 131 9	1322 3	N	119	142 0	47
01	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	121 1 172 9	1242 3	N	156	131 0	72

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722		
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	379 1 146 4	4370 3	N	218	191 0	260
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	378 1 127 4	4029 3	N	189	210 0	239
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	374 1 133 4	3885 3	N	185	195 0	219
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	362 1 115 4	3699 3	N	182	189 0	205
12	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	379 1 112 4	3475 3	N	175	185 0	190
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	365 1 121 4	3602 3	N	174	200 0	164

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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													
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	474 1	5471 3	194 4	331 9	N	301	285 0	7 1		365
09	0	5954	-0-	5954	5954	474 1	5054 3	169 4	257 9	N	234	294 0			305
10	0	5940	-0-	5940	11894	481 1	5005 3	181 4	273 9	N	248	249 0	13 1		291
11	0	6050	-0-	6050	17944	501 1	5122 3	170 4	257 9	N	234	250 0	10 1		265
12	0	5217	-0-	5217	23161	476 1	4364 3	150 4	227 9	N	206	239 0	6 1		226
01	0	5861	-0-	5861	29022	500 1	4935 3	177 4	249 9	N	226	239 0			213
-----															
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653					
08	7161 X	6647	-0-	-514	-0-	493 1	5684 3	193 4	277 9	Y	252	250 0	6 1		308
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	555 1	5907 3	189 4	283 9	Y	257	248 0			317
10	7595 X	6861	-0-	-734	-0-	559 1	5815 3	202 4	285 9	Y	259	259 0	13 1		304
11	7350 X	6525	-0-	-825	-0-	542 1	5543 3	175 4	265 9	Y	241	262 0	10 1		273
12	7595 X	6460	-0-	-1135	-0-	593 1	5432 3	178 4	257 9	Y	234	247 0	7 1		253
01	7161 X	3208	-0-	-3953	-0-	274 1	2703 3	93 4	138 9	Y	125	260 0			118
-----															
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091					
08	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	227 1	2102 3	263 9		Y	239	277 0			56
09	2880 X	2670	-0-	-210	-0-	259 1	2187 3	224 9		Y	204	211 0			49
10	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	240 1	2184 3	283 9		Y	257	216 0			90
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	245 1	2210 3	309 9		Y	281	278 0			93
12	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	225 1	2071 3	304 9		Y	276	260 0			109
01	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	199 1	2042 3	229 9		Y	208	221 0			96
-----															
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478					
08	837 N	419	-0-	-418	-0-	26 1	243 3	150 9		Y	136	188 0			32
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	101 1	849 3	895 9		Y	814	649 0			197
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	100 1	907 3	277 9		Y	252	361 0			88
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86 1	779 3	356 9		Y	324	305 0			107
12	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	82 1	754 3	338 9		Y	307	293 0			121
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81 1	836 3	394 9		Y	358	314 0			165

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	115 1	1639 3	Y	167	204 0	172
						30 4	184 9				
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	98 1	1618 3	Y	160	198 0	134
						29 4	176 9				
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117 1	1853 3	Y	222	201 0	155
						32 4	244 9				
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109 1	1643 3	Y	176		331
						30 4	194 9				
12	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	80 1	1254 3	Y	125	233 0	223
						23 4	138 9				
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	132 1	2565 3	Y	212	194 0	241
						37 4	233 9				
-----											
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163			
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	121 1	1121 3	Y	162	180 0	38
						178 9					
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	120 1	1015 3	Y	124	132 0	30
						136 9					
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	116 1	1050 3	Y	151	128 0	53
						166 9					
11	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	116 1	1047 3	Y	149	153 0	49
						164 9					
12	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	110 1	1012 3	Y	160	146 0	63
						176 9					
01	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	101 1	1036 3	Y	136	136 0	63
						150 9					
-----											
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202			
08	2449 X	1826	-0-	-623	-0-	159 1	1473 3	Y	176	217 0	41
						194 9					
09	2370 X	2000	-0-	-370	-0-	191 1	1610 3	Y	181	178 0	44
						199 9					
10	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	172 1	1563 3	Y	225	190 0	79
						248 9					
11	2160 X	1854	-0-	-306	-0-	162 1	1462 3	Y	209	219 0	69
						230 9					
12	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	154 1	1415 3	Y	231	209 0	91
						254 9					
01	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	150 1	1538 3	Y	219	209 0	101
						241 9					
-----											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499			
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	141 1	1311 3	Y	30	31 0	7
						33 9					
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	107 1	905 3	Y	18	21 0	4
						20 9					
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	94 1	852 3	Y	23	19 0	8
						25 9					
11	1440 N	951	-0-	-489	-0-	92 1	833 3	Y	24	24 0	8
						26 9					
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	119 1	1091 3	Y	66	48 0	26
						73 9					
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	92 1	948 3	Y	24	39 0	11
						26 9					

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	272 1	2518 3	Y	98	107 0		23
09	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	108 9	304 1	Y	110	106 0		27
10	3472 X	3008	-0-	-464	-0-	121 9	284 1	Y	130	111 0		46
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	143 9	257 1	Y	123	128 0		41
12	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	135 9	247 1	Y	119	113 0		47
01	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	247 1	131 9	Y	110	106 0		51
						233 1	121 9	Y				

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799			
08	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	247 1	2290 3	Y	98	115 0		23
09	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	108 9	271 1	Y	95	95 0		23
10	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	105 9	246 1	Y	109	94 0		38
11	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	120 9	227 1	Y	97	103 0		32
12	2759 X	2201	-0-	-558	-0-	107 9	206 1	Y	91	87 0		36
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	100 9	205 1	Y	96	88 0		44
						106 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
08	5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	252 1	3594 3	Y	59	38 0		60
09	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	70 4	459 1	Y	103	77 0		86
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	147 4	481 1	Y	112	120 0		78
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	139 4	422 1	Y	90			168
12	8308 X	6801	-0-	-1507	-0-	125 4	395 1	Y	83	119 0		132
01	8308 X	6884	-0-	-1424	-0-	118 4	327 1	Y	92	115 0		109
						97 4	101 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	428 1	6118 3	N	95	113 0		98
09	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	118 4	397 1	N	95	113 0		80
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	125 4	418 1	N	108	113 0		75
11	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	120 4	434 1	N	103			178
12	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	126 4	120 4	N	108	126 0		160
01	7409 X	7043	-0-	-366	-0-	439 1	130 4	N	97	139 0		118
						334 1	98 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	273 1	3899 3	69 4	400 9	N	364	508 0			377
09	6960 X	4476	-0-	-2484	-0-	231 1	3804 3	66 4	375 9	N	341	433 0			285
10	7192 X	4225	-0-	-2967	-0-	220 1	3501 3	57 4	447 9	N	406	408 0			283
11	6960 X	4051	-0-	-2909	-0-	218 1	3294 3	58 4	481 9	N	437				720
12	5425 X	3760	-0-	-1665	-0-	200 1	3142 3	54 4	364 9	N	331	509 0			542
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	186 1	3622 3	51 4	118 9	N	107	472 0			177

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	804 1	11485 3	194 4	562 9	Y	511	626 0			528
09	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	702 1	11561 3	193 4	543 9	Y	494	610 0			412
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	400 1	6349 3	99 4	545 9	Y	495	562 0			345
11	6420 X	3945	-0-	-2475	-0-	211 1	3186 3	54 4	494 9	Y	449				794
12	6634 X	3109	-0-	-3525	-0-	161 1	2519 3	42 4	387 9	Y	352	561 0			585
01	6634 X	3853	-0-	-2781	-0-	163 1	3168 3	43 4	479 9	Y	435	509 0			511

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050					
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	292 1	4173 3	83 4	404 9	Y	367	456 0			379
09	0	4739	-0-	4739	4739	245 1	4029 3	80 4	385 9	Y	350	437 0			292
10	0	4924	-0-	4924	9663	269 1	4278 3	80 4	297 9	Y	270	374 0			188
11	0	4604	-0-	4604	14267	272 1	4112 3	82 4	138 9	Y	125				313
12	0	4471	-0-	4471	18738	240 1	3771 3	73 4	387 9	Y	352	221 0			444
01	0	5765	-0-	5765	24503	251 1	4892 3	76 4	546 9	Y	496	386 0			554



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	EOM BALANCE	
08	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	165 1 41 4	2360 3 293 9	Y	266	328 0	275
09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	137 1 38 4	2260 3 281 9	Y	255	317 0	213
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	162 1 41 4	2579 3 367 9	Y	334	314 0	233
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	162 1 42 4	2445 3 294 9	Y	267		500
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	175 1 46 4	2739 3 414 9	Y	376	353 0	523
01	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	108 1 29 4	2107 3 319 9	Y	290	455 0	358
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270			
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
12	0	192	-0-	192	11155	10 1 3 4	159 3 20 9	Y	18	502 0	227
01	0	3693	-0-	3693	14848	161 1 43 4	3125 3 364 9	Y	331	198 0	360
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	62 3 32 9	Y	29	2 0	29
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	108 3 19 9	Y	17	23 0	23
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	94 3 12 9	Y	11	19 0	1 1 14
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	78 3 21 9	Y	19	12 0	21
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1 3 4	98 3 25 9	Y	23	19 0	1 1 24
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	91 3 24 9	Y	22	25 0	21
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	432 1	4983 3	Y	294	526 0	14 1		411
						169 4	323 9						
09	0	7583	-0-	7583	7583	605 1	6442 3	Y	300	331 0			380
						206 4	330 9						
10	0	14133	-0-	14133	21716	1136 1	11813 3	Y	704	310 0	16 1		758
						410 4	774 9						
11	0	13914	-0-	13914	35630	1143 1	11693 3	Y	644	653 0	26 1		723
						370 4	708 9						
12	0	11708	-0-	11708	47338	1065 1	9753 3	Y	518	653 0	18 1		570
						320 4	570 9						
01	0	9236	-0-	9236	56574	797 1	7855 3	Y	287	587 0			270
						268 4	316 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1253	55 1	1079 3	N	95				95
						14 4	105 9						

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830					
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	15 3	Y	3	8 0			5
						1 4	3 9						
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	24 3	Y	7	4 0			8
						1 4	8 9						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	7 0			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	2				2
						3 4	2 9						
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	1	2 0			1
						2 4	1 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145					
08	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	187 1	2665 3	Y	319	507 0			332
						43 4	351 9						
09	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	190 1	3134 3	Y	428	402 0			358
						50 4	471 9						
10	4123 X	3118	-0-	-1005	-0-	155 1	2461 3	Y	423	486 0			295
						37 4	465 9						
11	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	167 1	2529 3	Y	340				635
						41 4	374 9						
12	3968 X	614	-0-	-3354	-0-	35 1	551 3	Y	17	448 0			204
						9 4	19 9						
01	3968 X	842	-0-	-3126	-0-	37 1	728 3	Y	61	178 0			87
						10 4	67 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	985	-0-	985	985	42	1	814	3	Y	107					107
						11	4	118	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	416	-0-	416	416	18	1	350	3	Y	39					39
						5	4	43	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	917	-0-	917	917	40	1	787	3	Y	72					72
						11	4	79	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132						
08	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	241	1	3450	3	Y	435	569	0			450
						56	4	479	9							
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	281	1	4631	3	Y	659	558	0			551
						75	4	725	9							
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	230	1	3657	3	Y	654	749	0			456
						55	4	719	9							
11	4380 X	2621	-0-	-1759	-0-	139	1	2106	3	Y	310					766
						35	4	341	9							
12	5270 X	380	-0-	-4890	-0-	22	1	339	3	Y	13	541	0			238
						5	4	14	9							
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	207	0			31

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1215	-0-	1215	1215	54	1	1052	3	Y	86					86
						14	4	95	9							

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	66	-0-	66	66	3	1	54	3	Y	7		7
						1	4	8	9				

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

08	14136 X	4990	-0-	-9146	-0-	315	1	4494	3	Y	84	231 0	91
						89	4	92	9				
09	13620 X	10252	-0-	-3368	-0-	538	1	8871	3	Y	606	191 0	506
						176	4	667	9				
10	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	919	1	14597	3	Y	316	602 0	220
						273	4	348	9				
11	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	924	1	13962	3	Y	282		502
						280	4	310	9				
12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	950	1	14899	3	Y	284	354 0	432
						290	4	312	9				
01	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	689	1	13405	3	Y	229	376 0	285
						209	4	252	9				

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	455	1	6499	3	Y	545	471 0	557
						114	4	600	9				
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	400	1	6593	3	Y	601	656 0	502
						114	4	661	9				
10	8246 X	7327	-0-	-919	-0-	388	1	6169	3	Y	609	686 0	425
						100	4	670	9				
11	7980 X	7971	-0-	-9	-0-	448	1	6762	3	Y	584		1009
						119	4	642	9				
12	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	430	1	6746	3	Y	678	712 0	975
						116	4	746	9				
01	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	346	1	6724	3	Y	690	849 0	816
						94	4	759	9				

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

08	9982 X	7761	-0-	-2221	-0-	473	1	6761	3	Y	366	450 0	378
						124	4	403	9				
09	8520 X	7539	-0-	-981	-0-	402	1	6631	3	Y	350	436 0	292
						121	4	385	9				
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	455	1	7234	3	Y	428	422 0	298
						124	4	471	9				
11	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	441	1	6656	3	Y	402		700
						123	4	442	9				
12	7874 X	6177	-0-	-1697	-0-	344	1	5388	3	Y	316	494 0	522
						97	4	348	9				
01	8277 X	3941	-0-	-4336	-0-	180	1	3493	3	Y	197	455 0	264
						51	4	217	9				



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	602 1	6940 3	Y	933	829 0	21 1	1119	
						231 4	1026 9						
09	8520 X	7162	-0-	-1358	-0-	527 1	5619 3	Y	764	902 0		981	
						176 4	840 9						
10	7750 X	7435	-0-	-315	-0-	575 1	5978 3	Y	617	800 0	41 1	757	
						203 4	679 9						
11	7500 X	7203	-0-	-297	-0-	566 1	5791 3	Y	606	653 0	26 1	684	
						179 4	667 9						
12	7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	568 1	5200 3	Y	557	618 0	17 1	606	
						166 4	613 9						
01	7750 X	7350	-0-	-400	-0-	593 1	5851 3	Y	645	644 0		607	
						196 4	710 9						
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004				
08	7316 X	7143	-0-	-173	-0-	498 1	5749 3	Y	641	548 0	14 1	764	
						191 4	705 9						
09	6990 X	6354	-0-	-636	-0-	483 1	5148 3	Y	512	616 0		660	
						160 4	563 9						
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	504 1	5244 3	Y	518	538 0	27 1	613	
						178 4	570 9						
11	6210 X	5825	-0-	-385	-0-	461 1	4717 3	Y	456	528 0	21 1	520	
						145 4	502 9						
12	6417 X	5280	-0-	-1137	-0-	461 1	4225 3	Y	417	469 0	13 1	455	
						135 4	459 9						
01	6417 X	6054	-0-	-363	-0-	499 1	4917 3	Y	431	480 0		406	
						164 4	474 9						
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105				
08	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	658 1	7590 3	Y	695	621 0	16 1	834	
						255 4	765 9						
09	8910 X	8594	-0-	-316	-0-	659 1	7017 3	Y	633	672 0		795	
						222 4	696 9						
10	8339 X	8183	-0-	-156	-0-	642 1	6673 3	Y	581	648 0	33 1	695	
						229 4	639 9						
11	8070 X	7431	-0-	-639	-0-	596 1	6094 3	Y	501	599 0	24 1	573	
						190 4	551 9						
12	8339 X	3024	-0-	-5315	-0-	268 1	2455 3	Y	202	517 0	14 1	244	
						79 4	222 9						
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	244 0		-0-	
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302				
08	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	613 1	7069 3	Y	581	551 0	14 1	704	
						234 4	639 9						
09	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	631 1	6718 3	Y	469	567 0		606	
						209 4	516 9						
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	650 1	6755 3	Y	467	494 0	25 1	554	
						229 4	514 9						
11	7770 X	7769	-0-	-1	-0-	629 1	6438 3	Y	458	477 0	19 1	516	
						198 4	504 9						
12	8029 X	7149	-0-	-880	-0-	637 1	5834 3	Y	447	466 0	13 1	484	
						186 4	492 9						
01	8029 X	7867	-0-	-162	-0-	657 1	6478 3	Y	470	512 0		442	
						215 4	517 9						

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
COOKE RANCH			WELL #:		B 4H	RRCID ->	284308	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11085	- 15982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3100 N	2892	-0-	-208	3598	206 1	2378 3	82 4	226 9	Y	205	200 0	5 1	250	
09		6417 X	2819	-0-	-3598	-0-	218 1	2324 3	76 4	201 9	Y	183	202 0		231	
10		2914 X	2724	-0-	-190	-0-	215 1	2237 3	79 4	193 9	Y	175	188 0	10 1	208	
11		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	225 1	2305 3	75 4	191 9	Y	174	179 0	7 1	196	
12		2914 X	2569	-0-	-345	-0-	228 1	2084 3	70 4	187 9	Y	170	177 0	5 1	184	
01		2914 X	2812	-0-	-102	-0-	233 1	2299 3	80 4	200 9	Y	182	195 0		171	
-----																
COOKE RANCH			WELL #:		B 6H	RRCID ->	284309	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11007	- 15842			
08		11997 X	11983	-0-	-14	-0-	887 1	10233 3	372 4	491 9	Y	446	408 0	11 1	537	
09		13080 X	11019	-0-	-2061	-0-	885 1	9427 3	324 4	383 9	Y	348	433 0		452	
10		12865 X	11315	-0-	-1550	-0-	926 1	9623 3	358 4	408 9	Y	371	369 0	19 1	435	
11		12450 X	10748	-0-	-1702	-0-	895 1	9154 3	312 4	387 9	Y	352	375 0	15 1	397	
12		12369 X	9815	-0-	-2554	-0-	905 1	8294 3	294 4	322 9	Y	293	359 0	10 1	321	
01		11997 X	11323	-0-	-674	-0-	974 1	9602 3	354 4	393 9	Y	357	341 0		337	
-----																
COOKE RANCH			WELL #:		L 3SL	RRCID ->	284424	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10907	- 16520			
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-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		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			
08		7843 X	6477	-0-	-1366	-0-	392 1	5606 3	99 4	380 9	Y	345	449 0		357	
09		7590 X	6514	-0-	-1076	-0-	346 1	5698 3	99 4	371 9	Y	337	412 0		282	
10		7564 X	6525	-0-	-1039	-0-	359 1	5697 3	93 4	376 9	Y	342	385 0		239	
11		7260 X	5434	-0-	-1826	-0-	302 1	4564 3	81 4	487 9	Y	443			682	
12		7099 X	6148	-0-	-951	-0-	337 1	5282 3	91 4	438 9	Y	398	482 0		598	
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	316 1	6151 3	86 4	425 9	Y	386	521 0		463	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12028 X	10345	-0-	-1683	-0-	658	1	9407	3	Y	83	74	0			85
						189	4	91	9							
09	11640 X	9558	-0-	-2082	-0-	533	1	8777	3	Y	65	96	0			54
						176	4	72	9							
10	10912 X	9886	-0-	-1026	-0-	571	1	9066	3	Y	71	76	0			49
						171	4	78	9							
11	10560 X	9284	-0-	-1276	-0-	562	1	8490	3	Y	62					111
						164	4	68	9							
12	10354 X	10172	-0-	-182	-0-	593	1	9298	3	Y	90	78	0			123
						182	4	99	9							
01	10354 X	9146	-0-	-1208	-0-	437	1	8495	3	Y	74	107	0			90
						133	4	81	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044							
08	11098 X	10699	-0-	-399	-0-	675	1	9649	3	Y	191	158	0			196
						165	4	210	9							
09	10710 X	10208	-0-	-502	-0-	562	1	9261	3	Y	207	230	0			173
						157	4	228	9							
10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	609	1	9670	3	Y	242	246	0			169
						154	4	266	9							
11	9720 X	9687	-0-	-33	-0-	581	1	8775	3	Y	164					333
						151	4	180	9							
12	10044 X	9562	-0-	-482	-0-	551	1	8634	3	Y	189	235	0			287
						169	4	208	9							
01	10044 X	9556	-0-	-488	-0-	451	1	8767	3	Y	183	250	0			220
						137	4	201	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247							
08	9982 X	7498	-0-	-2484	-0-	477	1	6810	3	Y	68	80	0			71
						136	4	75	9							
09	9660 X	7138	-0-	-2522	-0-	397	1	6545	3	Y	59	81	0			49
						131	4	65	9							
10	7719 X	7447	-0-	-272	-0-	429	1	6814	3	Y	69	70	0			48
						128	4	76	9							
11	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	427	1	6454	3	Y	58					106
						130	4	64	9							
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	430	1	6746	3	Y	59	75	0			90
						132	4	65	9							
01	7502 X	7442	-0-	-60	-0-	355	1	6905	3	Y	67	78	0			79
						108	4	74	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746							
08	7161 X	6263	-0-	-898	-0-	378	1	5401	3	Y	352	423	0			363
						97	4	387	9							
09	6840 X	5826	-0-	-1014	-0-	308	1	5079	3	Y	317	415	0			265
						90	4	349	9							
10	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	330	1	5249	3	Y	336	367	0			234
						88	4	370	9							
11	5910 X	5783	-0-	-127	-0-	333	1	5028	3	Y	301					535
						91	4	331	9							
12	6107 X	5356	-0-	-751	-0-	298	1	4670	3	Y	278	377	0			436
						82	4	306	9							
01	6107 X	5824	-0-	-283	-0-	263	1	5126	3	Y	329	379	0			386
						73	4	362	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	12896 X	11503	-0-	-1393	-0-	717 1 189 4	10250 3 347 9	Y	315	398 0	326
09	12030 X	10351	-0-	-1679	-0-	563 1 170 4	9275 3 343 9	Y	312	378 0	260
10	11067 X	9952	-0-	-1115	-0-	559 1 152 4	8876 3 365 9	Y	332	361 0	231
11	10710 X	9534	-0-	-1176	-0-	563 1 157 4	8496 3 318 9	Y	289		520
12	11067 X	10181	-0-	-886	-0-	578 1 164 4	9059 3 380 9	Y	345	367 0	498
01	11067 X	9869	-0-	-1198	-0-	458 1 130 4	8903 3 378 9	Y	344	434 0	408
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705		
08	10881 X	9957	-0-	-924	-0-	615 1 163 4	8790 3 389 9	Y	354	465 0	366
09	10530 X	9541	-0-	-989	-0-	516 1 157 4	8495 3 373 9	Y	339	422 0	283
10	11501 X	9986	-0-	-1515	-0-	556 1 153 4	8834 3 443 9	Y	403	405 0	281
11	10560 X	9419	-0-	-1141	-0-	550 1 155 4	8312 3 402 9	Y	365		646
12	10788 X	9548	-0-	-1240	-0-	538 1 154 4	8440 3 416 9	Y	378	456 0	568
01	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	427 1 122 4	8310 3 403 9	Y	366	494 0	440
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381		
08	10261 X	9225	-0-	-1036	-0-	556 1 139 4	7950 3 580 9	Y	527	653 0	544
09	9600 X	7976	-0-	-1624	-0-	419 1 119 4	6900 3 538 9	Y	489	624 0	409
10	8401 X	8052	-0-	-349	-0-	439 1 113 4	6969 3 531 9	Y	483	555 0	337
11	8130 X	7896	-0-	-234	-0-	453 1 120 4	6842 3 481 9	Y	437		774
12	8401 X	7875	-0-	-526	-0-	436 1 117 4	6832 3 490 9	Y	445	546 0	673
01	8401 X	7345	-0-	-1056	-0-	332 1 90 4	6450 3 473 9	Y	430	586 0	517
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609		
08	12462 X	10265	-0-	-2197	-0-	619 1 155 4	8841 3 650 9	Y	591	744 0	610
09	11520 X	9081	-0-	-2439	-0-	477 1 137 4	7864 3 603 9	Y	548	700 0	458
10	9796 X	8947	-0-	-849	-0-	488 1 127 4	7754 3 578 9	Y	525	617 0	366
11	9480 X	9152	-0-	-328	-0-	528 1 141 4	7969 3 514 9	Y	467		833
12	9796 X	8591	-0-	-1205	-0-	474 1 128 4	7437 3 552 9	Y	502	588 0	747
01	9796 X	7868	-0-	-1928	-0-	356 1 97 4	6933 3 482 9	Y	438	650 0	535

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	11129 X	10217	-0-	-912	-0-	624	1	8910	3	Y	471	727	0	490
						165	4	518	9					
09	10770 X	9731	-0-	-1039	-0-	519	1	8547	3	Y	462	566	0	386
						157	4	508	9					
10	10416 X	10148	-0-	-268	-0-	557	1	8854	3	Y	531	547	0	370
						153	4	584	9					
11	10080 X	9915	-0-	-165	-0-	570	1	8612	3	Y	521			891
						160	4	573	9					
12	10416 X	9655	-0-	-761	-0-	534	1	8373	3	Y	542	629	0	804
						152	4	596	9					
01	10230 X	10148	-0-	-82	-0-	459	1	8921	3	Y	579	700	0	683
						131	4	637	9					
-----														
COOKE RANCH				WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760			
08	20987 X	19508	-0-	-1479	-0-	1437	1	16581	3	Y	833	797	0	1011
						574	4	916	9					
09	20910 X	18785	-0-	-2125	-0-	1489	1	15862	3	Y	833	815	0	1029
						518	4	916	9					
10	20367 X	18592	-0-	-1775	-0-	1500	1	15597	3	Y	856	839	0	1003
						553	4	942	9					
11	19710 X	17571	-0-	-2139	-0-	1441	1	14738	3	Y	833	865	0	937
						476	4	916	9					
12	20367 X	13405	-0-	-6962	-0-	1214	1	11116	3	Y	638	846	0	706
						373	4	702	9					
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	1704	1	16803	3	Y	978	763	0	921
						588	4	1076	9					
-----														
COOKE RANCH				WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075			
08	16368 X	14499	-0-	-1869	-0-	1083	1	12488	3	Y	440	446	0	541
						444	4	484	9					
09	16740 X	15376	-0-	-1364	-0-	1235	1	13153	3	Y	497	436	0	602
						441	4	547	9					
10	16740 X	14270	-0-	-2470	-0-	1168	1	12146	3	Y	468	491	0	554
						441	4	515	9					
11	16200 X	12261	-0-	-3939	-0-	1023	1	10465	3	Y	386	478	0	443
						348	4	425	9					
12	16213 X	11351	-0-	-4862	-0-	1042	1	9544	3	Y	396	400	0	428
						329	4	436	9					
01	15903 X	13590	-0-	-2313	-0-	1166	1	11500	3	Y	464	455	0	437
						414	4	510	9					
-----														
COOKE RANCH				WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929			
08	18352 X	17574	-0-	-778	-0-	1306	1	15068	3	Y	604	468	0	708
						536	4	664	9					
09	17760 X	14972	-0-	-2788	-0-	1197	1	12746	3	Y	546	571	0	683
						428	4	601	9					
10	16895 X	15867	-0-	-1028	-0-	1286	1	13365	3	Y	664	557	0	762
						486	4	730	9					
11	17010 X	15477	-0-	-1533	-0-	1269	1	12983	3	Y	721	657	0	800
						432	4	793	9					
12	17577 X	11342	-0-	-6235	-0-	1026	1	9402	3	Y	536	722	0	594
						324	4	590	9					
01	17577 X	15011	-0-	-2566	-0-	1274	1	12560	3	Y	659	632	0	621
						452	4	725	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	19840 X	18425	-0-	-1415	-0-	1170 1	16716 3	Y	193	128 0			197
						327 4	212 9						
09	17010 X	16464	-0-	-546	-0-	895 1	14747 3	Y	486	277 0			406
						287 4	535 9						
10	16833 X	13986	-0-	-2847	-0-	800 1	12709 3	Y	222	473 0			155
						233 4	244 9						
11	16290 X	14109	-0-	-2181	-0-	851 1	12849 3	Y	142				297
						253 4	156 9						
12	16833 X	14162	-0-	-2671	-0-	824 1	12927 3	Y	149	209 0			237
						247 4	164 9						
01	16833 X	13741	-0-	-3092	-0-	654 1	12733 3	Y	144	207 0			174
						196 4	158 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599				
08	17918 X	13940	-0-	-3978	-0-	886 1	12655 3	Y	139	282 0			146
						246 4	153 9						
09	17340 X	13722	-0-	-3618	-0-	752 1	12388 3	Y	311	197 0			260
						240 4	342 9						
10	15717 X	14353	-0-	-1364	-0-	812 1	12906 3	Y	363	370 0			253
						236 4	399 9						
11	14850 X	14000	-0-	-850	-0-	831 1	12546 3	Y	343				596
						246 4	377 9						
12	14446 X	13233	-0-	-1213	-0-	759 1	11904 3	Y	312	421 0			487
						227 4	343 9						
01	14353 X	12659	-0-	-1694	-0-	599 1	11645 3	Y	215	424 0			278
						178 4	237 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599				
08	25451 X	19951	-0-	-5500	-0-	1266 1	18082 3	Y	224	261 0			231
						357 4	246 9						
09	24630 X	18634	-0-	-5996	-0-	1035 1	17047 3	Y	196	263 0			164
						336 4	216 9						
10	20987 X	20316	-0-	-671	-0-	1163 1	18476 3	Y	304	256 0			212
						343 4	334 9						
11	20310 X	19067	-0-	-1243	-0-	1147 1	17326 3	Y	227				439
						344 4	250 9						
12	20987 X	18111	-0-	-2876	-0-	1052 1	16495 3	Y	223	310 0			352
						319 4	245 9						
01	20305 X	18903	-0-	-1402	-0-	898 1	17462 3	Y	247	307 0			292
						271 4	272 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904				
08	22723 X	12385	-0-	-10338	-0-	786 1	11231 3	Y	137	160 0			142
						217 4	151 9						
09	21450 X	20768	-0-	-682	-0-	1153 1	18992 3	Y	234	181 0			195
						366 4	257 9						
10	20026 X	18736	-0-	-1290	-0-	1073 1	17044 3	Y	282	280 0			197
						309 4	310 9						
11	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	1046 1	15796 3	Y	443				640
						307 4	487 9						
12	20026 X	11491	-0-	-8535	-0-	664 1	10420 3	Y	191	452 0			379
						197 4	210 9						
01	20026 X	8838	-0-	-11188	-0-	418 1	8132 3	Y	149	330 0			198
						124 4	164 9						

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 6H		RRCID -> 288109			COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		33883 X	27925	-0-	-5958	-0-	1773	1	25335	3	Y	303	662	0	320
							484	4	333	9					
09		32700 X	25895	-0-	-6805	-0-	1419	1	23381	3	Y	592	417	0	495
							444	4	651	9					
10		29574 X	26369	-0-	-3205	-0-	1509	1	23974	3	Y	416	621	0	290
							428	4	458	9					
11		28620 X	25551	-0-	-3069	-0-	1536	1	23192	3	Y	344			634
							445	4	378	9					
12		29078 X	25555	-0-	-3523	-0-	1482	1	23242	3	Y	360	447	0	547
							435	4	396	9					
01		27931 X	25443	-0-	-2488	-0-	1206	1	23458	3	Y	387	476	0	458
							353	4	426	9					
-----															
COOKE RANCH			WELL #: G 1H		RRCID -> 288817			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780				
08		52235 X	46293	-0-	-5942	-0-	3496	1	40321	3	Y	1011	1024	0	1241
							1364	4	1112	9					
09		50040 X	44382	-0-	-5658	-0-	3597	1	38312	3	Y	1139	1000	0	1380
							1220	4	1253	9					
10		50003 X	43493	-0-	-6510	-0-	3592	1	37346	3	Y	1148	1125	0	1346
							1292	4	1263	9					
11		48390 X	40876	-0-	-7514	-0-	3438	1	35161	3	Y	1064	1160	0	1204
							1107	4	1170	9					
12		50003 X	40196	-0-	-9807	-0-	3728	1	34151	3	Y	1093	1088	0	1179
							1115	4	1202	9					
01		46283 X	40094	-0-	-6189	-0-	3473	1	34247	3	Y	1097	1243	0	1033
							1167	4	1207	9					
-----															
COOKE RANCH			WELL #: G 3H		RRCID -> 288818			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796				
08		47709 X	42257	-0-	-5452	-0-	3173	1	36606	3	Y	1110	1041	0	1342
							1257	4	1221	9					
09		45870 X	40355	-0-	-5515	-0-	3263	1	34762	3	Y	1095	1081	0	1356
							1125	4	1205	9					
10		45756 X	39501	-0-	-6255	-0-	3254	1	33828	3	Y	1119	1106	0	1313
							1188	4	1231	9					
11		44280 X	37165	-0-	-7115	-0-	3110	1	31807	3	Y	1118	1132	0	1254
							1018	4	1230	9					
12		44981 X	35970	-0-	-9011	-0-	3326	1	30464	3	Y	1063	1133	0	1153
							1011	4	1169	9					
01		42253 X	36935	-0-	-5318	-0-	3187	1	31420	3	Y	1126	1218	0	1061
							1089	4	1239	9					
-----															
COOKE RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 288960			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998				
08		38037 X	33471	-0-	-4566	-0-	2540	1	29296	3	Y	565	671	0	715
							1013	4	622	9					
09		36600 X	31915	-0-	-4685	-0-	2585	1	27532	3	Y	819	576	0	958
							897	4	901	9					
10		39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	3285	1	34152	3	Y	1017	781	0	1154
							1208	4	1119	9					
11		35370 X	29211	-0-	-6159	-0-	2436	1	24914	3	Y	961	995	0	1081
							804	4	1057	9					
12		36549 X	28637	-0-	-7912	-0-	2637	1	24157	3	Y	941	977	0	1018
							808	4	1035	9					
01		36549 X	28549	-0-	-8000	-0-	2461	1	24270	3	Y	883	1069	0	832
							847	4	971	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2		N	-0-			-0-
09		21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	21995	2		N	-0-			-0-
10		21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2		N	-0-			-0-
11		13200 X	1525	-0-	-11675	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
12		28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	28919	2		N	-0-			-0-
*01		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	22095	2		N	-0-			-0-
-----														
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726														
08		27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2		N	-0-			-0-
09		27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	119	1	27873	2	N	-0-		-0-
10		24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	24311	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	3244	-0-	-2456	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	29063	2		N	-0-			-0-
*01		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2		N	-0-			-0-
-----														
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
08		104582 X	104582	-0-	-0-	-0-	709	1	103873	2	N	-0-		-0-
09		94930 X	94930	-0-	-0-	-0-	527	1	94403	2	N	-0-		-0-
10		88107 X	88107	-0-	-0-	-0-	8	1	88099	2	N	-0-		-0-
11		101220 X	33046	-0-	-68174	-0-	33046	2		N	-0-			-0-
12		104594 X	71393	-0-	-33201	-0-	71393	2		N	-0-			-0-
01		104594 X	91343	-0-	-13251	-0-	91343	2		N	-0-			-0-
-----														
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
08		31809 X	31809	-0-	-0-	-0-	216	1	31593	2	N	-0-		-0-
09		30540 X	28043	-0-	-2497	-0-	156	1	27887	2	N	-0-		-0-
10		31558 X	27069	-0-	-4489	-0-	3	1	27066	2	N	-0-		-0-
11		30780 X	49	-0-	-30731	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		31806 X	1150	-0-	-30656	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
01		31806 X	30992	-0-	-814	-0-	30992	2		N	-0-			-0-
-----														
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
08		45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	308	1	45127	2	N	-0-		-0-
09		40290 X	35886	-0-	-4404	-0-	199	1	35687	2	N	-0-		-0-
10		41633 X	35253	-0-	-6380	-0-	3	1	35250	2	N	-0-		-0-
11		43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-				N	-0-			-0-
12		45446 X	6288	-0-	-39158	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
01		45446 X	22641	-0-	-22805	-0-	22641	2		N	-0-			-0-
-----														
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
08		145607 X	134722	-0-	-10885	-0-	913	1	133809	2	N	-0-		-0-
09		140910 X	137534	-0-	-3376	-0-	763	1	136771	2	N	-0-		-0-
10		145607 X	121675	-0-	-23932	-0-	11	1	121664	2	N	-0-		-0-
11		130380 X	36492	-0-	-93888	-0-	36492	2		N	-0-			-0-
12		142104 X	37415	-0-	-104689	-0-	37415	2		N	-0-			-0-
01		142104 X	99362	-0-	-42742	-0-	99362	2		N	-0-			-0-
-----														
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106														
08		436728 X	221985	-0-	-214743	-0-	1505	1	220480	2	N	-0-		-0-
09		219450 X	154953	-0-	-64497	-0-	859	1	154094	2	N	-0-		-0-
10		226765 X	155453	-0-	-71312	-0-	15	1	155438	2	N	-0-		-0-
11		219450 X	-0-	-0-	-219450	-0-				N	-0-			-0-
12		221991 X	-0-	-0-	-221991	-0-				N	-0-			-0-
01		221991 X	108699	-0-	-113292	-0-	108699	2		N	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		378258 X	378258	-0-	-0-	-0-	2564	1	375694	2	N	-0-		-0-
09		300167 X	300167	-0-	-0-	-0-	1665	1	298502	2	N	-0-		-0-
10		297509 X	297509	-0-	-0-	-0-	28	1	297481	2	N	-0-		-0-
11		113283 X	113283	-0-	-0-	-0-	113283	2			N	-0-		-0-
12		199499 X	199499	-0-	-0-	-0-	199499	2			N	-0-		-0-
*01		201433 X	201433	-0-	-0-	-0-	201433	2			N	-0-		-0-
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC WELL #: 781915 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
BRACKEN-JV														
08		0	3997	-0-	3997	3997	150	1	3845	3	Y	-0-		-0-
09		9843 X	5846	-0-	-3997	-0-	224	1	5608	3	Y	-0-		-0-
10		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	203	1	4947	3	Y	-0-		-0-
11		4950 X	4098	-0-	-852	-0-	164	1	3930	3	Y	-0-		-0-
12		4588 X	1755	-0-	-2833	-0-	75	1	1669	3	Y	-0-		-0-
01		6045 X	3914	-0-	-2131	-0-	163	1	3750	3	Y	-0-		-0-
-----														
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
08		0	982	-0-	982	982	1	1	981	2	Y	-0-		-0-
09		2014 X	1032	-0-	-982	-0-	36	1	996	2	Y	-0-		-0-
10		1240 X	1118	-0-	-122	-0-	34	1	1084	2	Y	-0-		-0-
11		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	34	1	973	2	Y	-0-		-0-
12		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	38	1	1076	2	Y	-0-		-0-
01		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
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	3306	-0-	3306	8316	35	1	3271	2	N	-0-		-0-
12		0	3605	-0-	3605	11921	30	1	3575	2	N	-0-		-0-
01		0	2866	-0-	2866	14787	12	1	2854	2	N	-0-		-0-
-----														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
08		4092 X	2946	-0-	-1146	-0-	2946	2			Y	-0-		-0-
09		4050 X	1052	-0-	-2998	-0-	1052	2			Y	-0-		-0-
10		4247 X	1237	-0-	-3010	-0-	1237	2			Y	-0-		-0-
11		4110 X	1580	-0-	-2530	-0-	1580	2			Y	-0-		-0-
12		3131 X	1425	-0-	-1706	-0-	1425	2			Y	-0-		-0-
01		0	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0	61	-0-	61	61	2	1	40	3	Y	17	12 1	5
09		0	124	-0-	124	185	5	1	119	3	Y	-0-	5 1	-0-
10		0	301	-0-	301	486	12	1	289	3	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	133	-0-	133	619	5	1	128	3	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	178	-0-	178	797	8	1	169	3	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	189	-0-	189	986	1	4	8	1	Y	-0-		-0-
							19	9						
							5	1						
							12	1						
							5	1						
							8	1						
							1	4						
							8	1						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-		-0-
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-		-0-
*10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-		-0-
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-		-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
01		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
08		0	2927	-0-	2927	2927	63	1	2864	2	N	-0-		-0-
09		0	2844	-0-	2844	5771	54	1	2790	2	N	-0-		-0-
10		0	2123	-0-	2123	7894	32	1	2091	2	N	-0-		-0-
11		0	2065	-0-	2065	9959	22	1	2043	2	N	-0-		-0-
12		0	1545	-0-	1545	11504	13	1	1532	2	N	-0-		-0-
01		0	41	-0-	41	11545	41	2			N	-0-		-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
08		0	4379	-0-	4379	4379	164	1	4213	3	Y	-0-		-0-
09		9720 X	5341	-0-	-4379	-0-	204	1	5124	3	Y	-0-		-0-
10		5301 X	5069	-0-	-232	-0-	200	1	4864	3	Y	-0-		-0-
11		5100 X	4351	-0-	-749	-0-	174	1	4173	3	Y	-0-		-0-
12		4898 X	4448	-0-	-450	-0-	190	1	4231	3	Y	-0-		-0-
01		5518 X	4684	-0-	-834	-0-	195	1	4487	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
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	3328	-0-	3328	15314	36	1	3292	2	N	-0-		-0-
12		0	3353	-0-	3353	18667	28	1	3325	2	N	-0-		-0-
01		0	34	-0-	34	18701	34	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
M O	ALLOW 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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
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-
						2	4					
10	0	535	-0-	535	1852	21	1	513	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	0	396	-0-	396	2248	16	1	380	3	Y	-0-	-0-
12	0	679	-0-	679	2927	29	1	646	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
01	0	681	-0-	681	3608	28	1	652	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
-----												
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
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	1127	-0-	1127	3691	12	1	1115	2	N	-0-	-0-
12	0	856	-0-	856	4547	7	1	849	2	N	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	4550	3	2			N	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
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		
08	0	332	-0-	332	332	12	1	313	3	Y	6	4	1	2
09	0	247	-0-	247	579	7	9	237	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	0	249	-0-	249	828	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	1110	1	4	271	3	Y	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	1344	10	1	215	3	Y	7	4	1	3
01	0	680	-0-	680	2024	1	4	8	9					
						28	1	646	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
08	0	2068	-0-	2068	2068	77	1	1990	3	N	-0-			-0-
09	0	1969	-0-	1969	4037	1	4	1889	3	N	-0-			-0-
10	0	1854	-0-	1854	5891	75	1	1779	3	N	-0-			-0-
11	0	1630	-0-	1630	7521	5	4	1563	3	N	-0-			-0-
12	0	1600	-0-	1600	9121	73	1	1522	3	N	-0-			-0-
01	0	1605	-0-	1605	10726	2	4	1538	3	N	-0-			-0-
						68	1							
						10	4							
						67	1							
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
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	1024	-0-	1024	3650	11	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	0	941	-0-	941	4591	8	1	933	2	N	-0-			-0-
01	0	49	-0-	49	4640	49	2			N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011													TOTAL DEPTH	12610	PERF.13048	- 19377
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	2487	-0-	2487	2487	92	1	2371	3	Y	21	23	1		6	
						1	4	23	9							
09	4970 X	2483	-0-	-2487	-0-	94	1	2354	3	Y	26	31	1		1	
						6	4	29	9							
10	2542 X	2382	-0-	-160	-0-	92	1	2246	3	Y	38	15	1		24	
						2	4	42	9							
11	2430 X	2321	-0-	-109	-0-	91	1	2180	3	Y	44	53	1		15	
						2	4	48	9							
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	19	25	1		9	
						16	4	21	9							
01	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2324	3	Y	12	13	1		8	
						1	4	13	9							
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011													TOTAL DEPTH	12481	PERF.13095	- 18446
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	-0-				-0-	
						2	4									
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-				-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
01	434 X	167	-0-	-267	-0-	7	1	160	3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378
08	0	849	-0-	849	849	27	1	697	3	Y	114	114	1		35	
						125	9									
09	0	1269	-0-	1269	2118	41	1	1029	3	Y	178	205	1		8	
						3	4	196	9							
10	0	845	-0-	845	2963	32	1	778	3	Y	31	19	1		20	
						1	4	34	9							
11	0	878	-0-	878	3841	33	1	786	3	Y	53	55	1		18	
						1	4	58	9							
12	0	919	-0-	919	4760	36	1	802	3	Y	69	56	1		31	
						5	4	76	9							
01	0	772	-0-	772	5532	31	1	709	3	Y	29	42	1		18	
						32	9									
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011													TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH	9464	PERF.10070	- 15421
08	0	6023	-0-	6023	6023	129	1	5894	2	N	-0-				-0-	
09	11515 X	5492	-0-	-6023	-0-	105	1	5387	2	N	-0-				-0-	
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	88	1	5768	2	N	-0-				-0-	
11	5130 X	4400	-0-	-730	-0-	47	1	4353	2	N	-0-				-0-	
12	6014 X	3750	-0-	-2264	-0-	31	1	3719	2	N	-0-				-0-	
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	698	3	142	9	N	453
*09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	670	3	89	9	N	534
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	313
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	275	3	125	9	N	427
12		775 N	673	-0-	-102	-0-	544	3	129	9	N	164
01		0	666	-0-	666	666	533	3	133	9	N	144

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101												
08	0	7856	-0-	7856	13928	366	1	7299	3	Y	125	6
						53	4	138	9			
09	0	7041	-0-	7041	20969	330	1	6562	3	Y	115	5
						22	4	127	9			
10	0	6813	-0-	6813	27782	339	1	6334	3	Y	115	7
						13	4	127	9			
11	0	862	-0-	862	28644	24	1	779	3	Y	54	2
						59	9					
12	0	999	-0-	999	29643	15	1	976	3	Y	7	-0-
						8	9					
01	0	280	-0-	280	29923	4	1	258	3	Y	16	-0-
						18	9					

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205												
08	0	2047	-0-	2047	2047	98	1	1935	3	Y	1	-0-
						13	4	1	9			
09	3957 X	1910	-0-	-2047	-0-	91	1	1806	3	Y	6	-0-
						6	4	7	9			
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	3	Y	2	-0-
						3	4	2	9			
11	2550 X	798	-0-	-1752	-0-	23	1	768	3	Y	5	-0-
						1	4	6	9			
12	2635 X	227	-0-	-2408	-0-	3	1	185	3	Y	35	1
						39	9					
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970												
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062												
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	6056	-0-	6056	24219	65	1	5991	2	N	-0-	-0-
12	0	4100	-0-	4100	28319	34	1	4066	2	N	-0-	-0-
01	0	3995	-0-	3995	32314	16	1	3979	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6881H		RRCID -> 267223		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866		
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
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALDERMAN 'B' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267480		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663					
08	0	6370	-0-	6370	6370	1716	1	4485	3	Y	135	61	1	113
						20	4	149	9					
09	12305 X	5935	-0-	-6370	-0-	1726	1	4059	3	Y	120	198	1	35
						18	4	132	9					
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1811	1	3614	3	Y	81	60	1	56
						89	9							
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1617	1	3701	3	Y	83			139
						91	9							
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1645	1	3614	3	Y	83	196	1	26
						91	9							
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1416	1	3772	3	Y	56	65	1	17
						62	9							

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6831H		RRCID -> 267785		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934			
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-		-0-
*09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-		-0-
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-		-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-		-0-
01	0	1711	-0-	1711	1711	1711	2		Y	-0-		-0-

Y BAR EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267927		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774			
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	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-		-0-

ALDERMAN 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 268123		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402					
08	0	3171	-0-	3171	3171	861	1	2249	3	Y	46	48	1	38
						10	4	51	9					
09	5750 X	2579	-0-	-3171	-0-	746	1	1754	3	Y	65	84	1	19
						7	4	72	9					
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	854	1	1705	3	Y	85	45	1	59
						94	9							
11	3390 X	2147	-0-	-1243	-0-	633	1	1449	3	Y	59			118
						65	9							
12	3503 X	2516	-0-	-987	-0-	762	1	1674	3	Y	73	168	1	23
						80	9							
01	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	627	1	1670	3	Y	91	86	1	28
						100	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
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	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		0	3741	-0-	3741	18293	128	1	3613	2	Y	-0-			-0-
12		0	4560	-0-	4560	22853	155	1	4405	2	Y	-0-			-0-
01		0	4089	-0-	4089	26942	30	1	4059	2	Y	-0-			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646															
08		0	2569	-0-	2569	2569	109	1	2179	3	Y	241	244	1	11
							16	4	265	9					
09		4440 X	129	-0-	-4311	-0-	6	1	113	3	Y	9	20	1	-0-
							10	9							
10		4123 X	69	-0-	-4054	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-			-0-
12		4433 X	627	-0-	-3806	-0-	9	1	618	3	Y	-0-			-0-
01		2573 X	338	-0-	-2235	-0-	5	1	330	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
-----															
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
08		0	2262	-0-	2262	2262	96	1	1896	3	Y	234	234	1	11
							13	4	257	9					
09		2845 X	583	-0-	-2262	-0-	25	1	491	3	Y	60	68	1	3
							1	4	66	9					
10		2046 X	1122	-0-	-924	-0-	54	1	1005	3	Y	55	54	1	4
							2	4	61	9					
11		2520 X	1333	-0-	-1187	-0-	36	1	1186	3	Y	100	100	1	4
							1	4	110	9					
12		2604 X	1703	-0-	-901	-0-	23	1	1581	3	Y	89	92	1	1
							1	4	98	9					
01		2263 X	1817	-0-	-446	-0-	24	1	1660	3	Y	120	119	1	2
							1	4	132	9					
-----															
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
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	5225	-0-	5225	21774	56	1	5169	2	N	-0-			-0-
12		0	5316	-0-	5316	27090	44	1	5272	2	N	-0-			-0-
01		0	70	-0-	70	27160	70	2			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5	2			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	4729	-0-	4729	4729	206	1	4099	3	Y	359	356	1	16
						29	4	395	9					
09	8504 X	3775	-0-	-4729	-0-	168	1	3341	3	Y	232	237	1	11
						11	4	255	9					
10	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	188	1	3512	3	Y	265	259	1	17
						7	4	292	9					
11	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	107	1	3533	3	Y	169	179	1	7
						3	4	186	9					
12	4743 X	2967	-0-	-1776	-0-	41	1	2815	3	Y	100	106	1	1
						1	4	110	9					
01	4743 X	2532	-0-	-2211	-0-	33	1	2318	3	Y	164	163	1	2
						1	4	180	9					
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
08	0	4150	-0-	4150	4150	179	1	3570	3	Y	341	340	1	15
						26	4	375	9					
09	7225 X	3075	-0-	-4150	-0-	136	1	2711	3	Y	199	205	1	9
						9	4	219	9					
10	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	167	1	3108	3	Y	352	338	1	23
						6	4	387	9					
11	4320 X	3024	-0-	-1296	-0-	83	1	2737	3	Y	184	199	1	8
						2	4	202	9					
12	4464 X	3370	-0-	-1094	-0-	45	1	3087	3	Y	215	220	1	3
						1	4	237	9					
01	4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	30	1	2101	3	Y	152	153	1	2
						1	4	167	9					
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
08	0	3653	-0-	3653	3653	163	1	3250	3	Y	197	193	1	9
						23	4	217	9					
09	7246 X	3593	-0-	-3653	-0-	164	1	3247	3	Y	156	158	1	7
						10	4	172	9					
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	3	Y	211	204	1	14
						6	4	232	9					
11	3270 X	3163	-0-	-107	-0-	88	1	2904	3	Y	153	161	1	6
						3	4	168	9					
12	3658 X	2848	-0-	-810	-0-	39	1	2690	3	Y	107	111	1	2
						1	4	118	9					
01	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	28	1	1949	3	Y	91	92	1	1
						1	4	100	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
08	0	6841	-0-	6841	6841	253	1	6501	3	Y	76	55	1	52
						3	4	84	9					
09	13128 X	6287	-0-	-6841	-0-	237	1	5944	3	Y	83	105	1	30
						15	4	91	9					
10	6665 X	6167	-0-	-498	-0-	239	1	5834	3	Y	80	53	1	57
						6	4	88	9					
11	6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	215	1	5158	3	Y	76	107	1	26
						5	4	84	9					
12	6851 X	4448	-0-	-2403	-0-	188	1	4175	3	Y	54	51	1	29
						26	4	59	9					
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	298	1	6853	3	Y	46	66	1	9
						2	4	51	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	6665	-0-	6665	6665	143	1	6522	2	N	-0-				-0-
09	0	23246	-0-	23246	29911	444	1	22802	2	N	-0-				-0-
10	0	16060	-0-	16060	45971	240	1	15820	2	N	-0-				-0-
11	0	10400	-0-	10400	56371	111	1	10289	2	N	-0-				-0-
12	0	9187	-0-	9187	65558	76	1	9111	2	N	-0-				-0-
01	0	1239	-0-	1239	66797	5	1	1234	2	N	-0-				-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
08	0	10584	-0-	10584	10584	226	1	10358	2	N	-0-				-0-
09	0	10376	-0-	10376	20960	198	1	10178	2	N	-0-				-0-
10	0	10621	-0-	10621	31581	159	1	10462	2	N	-0-				-0-
11	0	10300	-0-	10300	41881	110	1	10190	2	N	-0-				-0-
12	0	464	-0-	464	42345	4	1	460	2	N	-0-				-0-
01	0	2084	-0-	2084	44429	8	1	2076	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
08	0	7060	-0-	7060	7060	260	1	6681	3	Y	105	76	1		72
						3	4	116	9						
09	12507 X	5447	-0-	-7060	-0-	203	1	5103	3	Y	116	146	1		42
						13	4	128	9						
10	7874 X	6326	-0-	-1548	-0-	245	1	5964	3	Y	101	70	1		73
						6	4	111	9						
11	7620 X	6776	-0-	-844	-0-	266	1	6366	3	Y	125	155	1		43
						6	4	138	9						
12	7874 X	6323	-0-	-1551	-0-	266	1	5912	3	Y	97	88	1		52
						38	4	107	9						
01	7068 X	6346	-0-	-722	-0-	258	1	5910	3	Y	161	183	1		30
						1	4	177	9						
-----															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
08	0	7532	-0-	7532	7532	279	1	7159	3	Y	83	54	1		57
						3	4	91	9						
09	13863 X	6331	-0-	-7532	-0-	239	1	5992	3	Y	77	106	1		28
						15	4	85	9						
10	6107 X	5485	-0-	-622	-0-	213	1	5183	3	Y	76	49	1		55
						5	4	84	9						
11	5550 X	3929	-0-	-1621	-0-	155	1	3693	3	Y	71	101	1		25
						3	4	78	9						
12	6107 X	1785	-0-	-4322	-0-	74	1	1652	3	Y	44	45	1		24
						11	4	48	9						
01	6107 X	5094	-0-	-1013	-0-	207	1	4756	3	Y	118	120	1		22
						1	4	130	9						
-----															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
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	26398	-0-	26398	109801	282	1	26116	2	N	-0-				-0-
12	0	15375	-0-	15375	125176	126	1	15249	2	N	-0-				-0-
01	0	628	-0-	628	125804	3	1	625	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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	158	-0-	158	645		2	1	156	2	N	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	855		2	1	208	2	N	-0-			-0-
01	0	979	-0-	979	1834		4	1	975	2	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
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	-0-	-0-	-0-	46291						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	46291						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	46291						N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
08	0	41824	-0-	41824	41824		894	1	40930	2	N	-0-			-0-
09	76460 X	34636	-0-	-41824	-0-		661	1	33975	2	N	-0-			-0-
10	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-		423	1	27804	2	N	-0-			-0-
11	38715 X	38715	-0-	-0-	-0-		413	1	38302	2	N	-0-			-0-
12	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-		267	1	32168	2	N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888															
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	31822	-0-	31822	124472		340	1	31482	2	N	-0-			-0-
12	0	28976	-0-	28976	153448		238	1	28738	2	N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	153452		4	2			N	-0-			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
08	0	27	-0-	27	27		1	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	27		1	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	46		19	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	46						Y	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655															
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	1042	-0-	1042	4100		11	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	0	1260	-0-	1260	5360		10	1	1250	2	N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	5370		10	2			N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
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
08	0	6853	-0-	6853	6853	257	1	6593	3	Y	-0-			-0-
09	10178 X	3325	-0-	-6853	-0-	127	1	3190	3	Y	-0-			-0-
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	252	1	6123	3	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4066	-0-	-254	-0-	163	1	3900	3	Y	-0-			-0-
12	6851 X	6125	-0-	-726	-0-	262	1	5826	3	Y	-0-			-0-
01	6851 X	2882	-0-	-3969	-0-	120	1	2761	3	Y	-0-			-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
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	7155	-0-	7155	33008	76	1	7079	2	N	-0-			-0-
12	0	5189	-0-	5189	38197	43	1	5146	2	N	-0-			-0-
01	0	697	-0-	697	38894	3	1	694	2	N	-0-			-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
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	2482	-0-	2482	68320	26	1	2456	2	N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	68329	9	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	68329					N	-0-			-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
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	39819	-0-	39819	153444	425	1	39394	2	N	-0-			-0-
12	0	42063	-0-	42063	195507	346	1	41717	2	N	-0-			-0-
01	0	349	-0-	349	195856	1	1	348	2	N	-0-			-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
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	12988	-0-	12988	58770	139	1	12849	2	N	-0-			-0-
12	0	13338	-0-	13338	72108	110	1	13228	2	N	-0-			-0-
01	0	11600	-0-	11600	83708	47	1	11553	2	N	-0-			-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
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	23444	-0-	23444	64020	250	1	23194	2	N	-0-			-0-
12	0	28235	-0-	28235	92255	232	1	28003	2	N	-0-			-0-
01	0	25602	-0-	25602	117857	104	1	25498	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	11973	-0-	11973	48647	128	1	11845	2	N	-0-			-0-
12	0	11525	-0-	11525	60172	95	1	11430	2	N	-0-			-0-
01	0	11781	-0-	11781	71953	48	1	11733	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

08	0	7653	-0-	7653	7653	287	1	7361	3	Y	2	2	1	1
						3	4		2	9				
09	18259 X	10606	-0-	-7653	-0-	406	1	10175	3	Y	-0-	1	1	-0-
						25	4							
10	7688 X	7312	-0-	-376	-0-	288	1	7017	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	379	1	9069	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
12	8990 X	8868	-0-	-122	-0-	379	1	8435	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
01	10974 X	9285	-0-	-1689	-0-	387	1	8895	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	543	1	2357	3	Y	812	617	1	452
						77	4	893	9					
*08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1059	1	2244	3	Y	521	716	1	257
						27	4	573	9					
*09	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	1789	1	4269	3	Y	711	725	1	243
						30	4	782	9					
*10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1608	1	3479	3	Y	516	556	1	203
						119	4	568	9					
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	1422	1	2747	3	Y	473	476	1	200
						19	4	520	9					
*12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1682	1	2678	3	Y	401	423	1	178
						36	4	441	9					
01	0	3023	-0-	3023	3023	1074	1	1643	3	Y	276	329	1	125
						2	4	304	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

*07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	543	1	57	3	Y	38	126	1	46
						2	4	42	9					
*08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	479	1	1015	3	Y	275	185	1	136
						12	4	303	9					
*09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1291	1	3078	3	Y	579	517	1	198
						21	4	637	9					
*10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	881	1	1906	3	Y	216	329	1	85
						65	4	238	9					
*11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	892	1	1723	3	Y	96	140	1	41
						12	4	106	9					
*12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1043	1	1662	3	Y	106	100	1	47
						23	4	117	9					
01	0	3435	-0-	3435	3435	1187	1	1816	3	Y	391	261	1	177
						2	4	430	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	543	1	867	3	Y	337	310	1			211
						28	4	371	9							
*08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	568	1	1204	3	Y	455	442	1			224
						15	4	501	9							
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	451	1	1075	3	Y	386	478	1			132
						7	4	425	9							
*10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	513	1	1109	3	Y	409	380	1			161
						38	4	450	9							
*11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	548	1	1060	3	Y	488	443	1			206
						8	4	537	9							
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	956	1	1521	3	Y	274	359	1			121
						20	4	301	9							
01	0	1388	-0-	1388	1388	487	1	745	3	Y	141	198	1			64
						1	4	155	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

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	7045	-0-	7045	33654	75	1	6970	2	N	-0-					-0-
12	0	5745	-0-	5745	39399	47	1	5698	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	39399					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

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	36970	-0-	36970	152119	394	1	36576	2	N	-0-					-0-
12	0	37881	-0-	37881	190000	311	1	37570	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	190000					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

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	21195	-0-	21195	104334	226	1	20969	2	N	-0-					-0-
12	0	20819	-0-	20819	125153	171	1	20648	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	125153					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
BRACKEN-JV		WELL #:		15H	RRCID ->	276660	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		0	13307	-0-	13307	13307	499 1	12802 3	Y		-0-		-0-
							6 4						
09		26550 X	13243	-0-	-13307	-0-	506 1	12704 3	Y		-0-		-0-
							33 4						
10		15066 X	10594	-0-	-4472	-0-	418 1	10166 3	Y		-0-		-0-
							10 4						
11		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	595 1	14247 3	Y		-0-		-0-
							13 4						
12		14322 X	12225	-0-	-2097	-0-	522 1	11628 3	Y		-0-		-0-
							75 4						
01		13671 X	12721	-0-	-950	-0-	531 1	12187 3	Y		-0-		-0-
							3 4						
-----													
FASKEN STATE				WELL #:		31H	RRCID ->	276710	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9963 - 17462
08		0	13479	-0-	13479	13479	288 1	13191 2	N		-0-		-0-
09		0	12967	-0-	12967	26446	248 1	12719 2	N		-0-		-0-
10		0	13387	-0-	13387	39833	200 1	13187 2	N		-0-		-0-
11		0	10840	-0-	10840	50673	116 1	10724 2	N		-0-		-0-
12		0	12778	-0-	12778	63451	105 1	12673 2	N		-0-		-0-
01		0	8502	-0-	8502	71953	35 1	8467 2	N		-0-		-0-
-----													
FASKEN STATE				WELL #:		34H	RRCID ->	276711	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9804 - 16825
08		0	7904	-0-	7904	7904	169 1	7735 2	N		-0-		-0-
09		0	7488	-0-	7488	15392	143 1	7345 2	N		-0-		-0-
10		0	7123	-0-	7123	22515	107 1	7016 2	N		-0-		-0-
11		0	7343	-0-	7343	29858	78 1	7265 2	N		-0-		-0-
12		0	5646	-0-	5646	35504	46 1	5600 2	N		-0-		-0-
01		0	4016	-0-	4016	39520	16 1	4000 2	N		-0-		-0-
-----													
FASKEN STATE				WELL #:		33H	RRCID ->	276758	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9829 - 17570
08		0	33856	-0-	33856	33856	724 1	33132 2	N		-0-		-0-
09		0	31894	-0-	31894	65750	609 1	31285 2	N		-0-		-0-
10		0	32239	-0-	32239	97989	483 1	31756 2	N		-0-		-0-
11		0	30703	-0-	30703	128692	328 1	30375 2	N		-0-		-0-
12		0	29976	-0-	29976	158668	246 1	29730 2	N		-0-		-0-
01		0	8788	-0-	8788	167456	36 1	8752 2	N		-0-		-0-
-----													
FASKEN STATE				WELL #:		32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9880 - 16828
08		0	1663	-0-	1663	1663	36 1	1627 2	N		-0-		-0-
09		0	1433	-0-	1433	3096	27 1	1406 2	N		-0-		-0-
10		0	1522	-0-	1522	4618	23 1	1499 2	N		-0-		-0-
11		0	1493	-0-	1493	6111	16 1	1477 2	N		-0-		-0-
12		0	1159	-0-	1159	7270	10 1	1149 2	N		-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7270			N		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	527	1	721	3	Y	115	128	1		79
						23	4	127	9						
*08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	669	1	1418	3	Y	292	227	1		144
						17	4	321	9						
*09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	639	1	1527	3	Y	265	318	1		91
						11	4	292	9						
*10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	645	1	1396	3	Y	226	228	1		89
						48	4	249	9						
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	603	1	1165	3	Y	206	208	1		87
						8	4	227	9						
*12	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	680	1	1083	3	Y	194	195	1		86
						15	4	213	9						
01	0	2489	-0-	2489	2489	881	1	1347	3	Y	236	215	1		107
						1	4	260	9						

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

*07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	543	1	407	3	Y	64	53	1		31
						13	4	70	9						
*08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	351	1	742	3	Y	240	153	1		118
						8	4	264	9						
*09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	311	1	743	3	Y	249	282	1		85
						5	4	274	9						
*10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	393	1	849	3	Y	244	233	1		96
						28	4	268	9						
*11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	395	1	763	3	Y	213	219	1		90
						5	4	234	9						
*12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	424	1	674	3	Y	206	205	1		91
						9	4	227	9						
01	0	1330	-0-	1330	1330	430	1	657	3	Y	221	212	1		100
						243	9								

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	543	1	2554	3	Y	67	93	1		53
						83	4	74	9						
*08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1164	1	2466	3	Y	95	101	1		47
						29	4	105	9						
*09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1185	1	2827	3	Y	188	171	1		64
						20	4	207	9						
*10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1272	1	2751	3	Y	235	207	1		92
						94	4	259	9						
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1346	1	2600	3	Y	188	201	1		79
						18	4	207	9						
*12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	1485	1	2365	3	Y	145	160	1		64
						32	4	160	9						
01	0	4053	-0-	4053	4053	1529	1	2339	3	Y	166	155	1		75
						2	4	183	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015													TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770 - 19984	
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
*07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	543	1	3366	3	Y	478	460	1		318	
						110	4	526	9							
*08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	1683	1	3567	3	Y	630	638	1		310	
						43	4	693	9							
*09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1592	1	3798	3	Y	523	654	1		179	
						26	4	575	9							
*10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1650	1	3569	3	Y	401	422	1		158	
						122	4	441	9							
*11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1739	1	3361	3	Y	532	465	1		225	
						24	4	585	9							
*12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1954	1	3111	3	Y	526	518	1		233	
						42	4	579	9							
01	0	5841	-0-	5841	5841	2051	1	3136	3	Y	592	557	1		268	
						3	4	651	9							

  

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016													TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9974 - 17848
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	205	-0-	205	1117	2	1	203	2	N	-0-				-0-
12	0	162	-0-	162	1279	1	1	161	2	N	-0-				-0-
01	0	216	-0-	216	1495	1	1	215	2	N	-0-				-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016													TOTAL DEPTH	9858	PERF.10127 - 16865
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	781	-0-	781	7995	8	1	773	2	N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7995					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7995					N	-0-				-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016													TOTAL DEPTH	9916	PERF.10168 - 17730
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	16537	-0-	16537	70533	176	1	16361	2	N	-0-				-0-
12	0	15682	-0-	15682	86215	129	1	15553	2	N	-0-				-0-
01	0	16843	-0-	16843	103058	69	1	16774	2	N	-0-				-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017													TOTAL DEPTH	9625	PERF.10016 - 16900
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	20824	-0-	20824	87215	222	1	20602	2	N	-0-				-0-
12	0	20437	-0-	20437	107652	168	1	20269	2	N	-0-				-0-
01	0	20730	-0-	20730	128382	84	1	20646	2	N	-0-				-0-

  

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015													TOTAL DEPTH	9602	PERF.10225 - 16886
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	9328	-0-	9328	39034	100	1	9228	2	N	-0-				-0-
12	0	9425	-0-	9425	48459	77	1	9348	2	N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	48459					N	-0-				-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----												
08	0			21142	-0-	21142	21142	452	1	20690	2	-0-
09	0			19001	-0-	19001	40143	363	1	18638	2	-0-
10	0			19461	-0-	19461	59604	291	1	19170	2	-0-
11	0			20111	-0-	20111	79715	215	1	19896	2	-0-
12	0			18995	-0-	18995	98710	156	1	18839	2	-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	98710				N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
08	0			1990	-0-	1990	1990	43	1	1947	2	-0-
09	0			1843	-0-	1843	3833	35	1	1808	2	-0-
10	0			2123	-0-	2123	5956	32	1	2091	2	-0-
11	0			2123	-0-	2123	8079	23	1	2100	2	-0-
12	0			2194	-0-	2194	10273	18	1	2176	2	-0-
01	0			2	-0-	2	10275	2	2		N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
08	0			8443	-0-	8443	8443	181	1	8262	2	-0-
09	0			9170	-0-	9170	17613	175	1	8995	2	-0-
10	0			26330	-0-	26330	43943	394	1	25936	2	-0-
11	0			19887	-0-	19887	63830	212	1	19675	2	-0-
12	0			18742	-0-	18742	82572	154	1	18588	2	-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	82572				N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
08	0			2509	-0-	2509	2509	54	1	2455	2	-0-
09	0			1711	-0-	1711	4220	33	1	1678	2	-0-
10	0			1269	-0-	1269	5489	19	1	1250	2	-0-
11	0			4736	-0-	4736	10225	51	1	4685	2	-0-
12	0			6157	-0-	6157	16382	51	1	6106	2	-0-
01	0			6894	-0-	6894	23276	28	1	6866	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
08	0			23711	-0-	23711	23711	507	1	23204	2	-0-
09	0			21193	-0-	21193	44904	405	1	20788	2	-0-
10	0			23952	-0-	23952	68856	359	1	23593	2	-0-
11	0			20489	-0-	20489	89345	219	1	20270	2	-0-
12	0			21604	-0-	21604	110949	178	1	21426	2	-0-
01	0			19040	-0-	19040	129989	78	1	18962	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
08	0			25627	-0-	25627	25627	548	1	25079	2	-0-
09	0			24386	-0-	24386	50013	466	1	23920	2	-0-
10	0			23157	-0-	23157	73170	347	1	22810	2	-0-
11	0			23163	-0-	23163	96333	247	1	22916	2	-0-
12	0			23851	-0-	23851	120184	196	1	23655	2	-0-
01	0			13762	-0-	13762	133946	56	1	13706	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
08	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0		8203	-0-	8203	8203	175	1	8028	2	N	-0-
09		0		7735	-0-	7735	15938	148	1	7587	2	N	-0-
10		0		6309	-0-	6309	22247	94	1	6215	2	N	-0-
11		0		7101	-0-	7101	29348	76	1	7025	2	N	-0-
12		0		7653	-0-	7653	37001	63	1	7590	2	N	-0-
01		0		6864	-0-	6864	43865	28	1	6836	2	N	-0-
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323													
08		0		12139	-0-	12139	12139	455	1	11671	3	Y	7
								5	4	8	9		2
09		21699	X	9560	-0-	-12139	-0-	365	1	9158	3	Y	13
								23	4	14	9		1
10		13733	X	13118	-0-	-615	-0-	514	1	12532	3	Y	54
								13	4	59	9		34
11		12990	X	10182	-0-	-2808	-0-	407	1	9736	3	Y	27
								9	4	30	9		9
12		12152	X	9324	-0-	-2828	-0-	398	1	8856	3	Y	12
								57	4	13	9		5
01		12152	X	6481	-0-	-5671	-0-	270	1	6190	3	Y	18
								1	4	20	9		12
													1
													11
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348													
08		0		2433	-0-	2433	2433	91	1	2333	3	Y	7
								1	4	8	9		8
09		4676	X	2243	-0-	-2433	-0-	85	1	2124	3	Y	26
								5	4	29	9		27
10		2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	87	1	2126	3	Y	35
								2	4	39	9		14
11		2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2001	3	Y	32
								1	4	35	9		43
12		1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	3	Y	18
								11	4	20	9		21
01		2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	104	1	2399	3	Y	3
								1	4	3	9		9
													1
													9
													1
													2
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757													
08		0		1074	-0-	1074	1074	40	1	1033	3	Y	-0-
								1	4				-0-
09		0		2060	-0-	2060	3134	79	1	1976	3	Y	-0-
								5	4				-0-
10		0		2823	-0-	2823	5957	111	1	2709	3	Y	-0-
								3	4				-0-
11		0		3038	-0-	3038	8995	122	1	2914	3	Y	-0-
								2	4				-0-
12		0		2734	-0-	2734	11729	117	1	2600	3	Y	-0-
								17	4				-0-
01		0		1656	-0-	1656	13385	69	1	1587	3	Y	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
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	
08		0	10728	-0-	10728	10728	401	1	10304	3	Y	16	17 1	5
							5	4	18	9				
09		21999 X	11271	-0-	-10728	-0-	430	1	10778	3	Y	33	37 1	1
							27	4	36	9				
10		12245 X	10701	-0-	-1544	-0-	417	1	10142	3	Y	120	46 1	75
							10	4	132	9				
11		11580 X	10616	-0-	-964	-0-	421	1	10079	3	Y	97	139 1	33
							9	4	107	9				
12		11501 X	5197	-0-	-6304	-0-	220	1	4901	3	Y	40	55 1	18
							32	4	44	9				
01		11656 X	3457	-0-	-8199	-0-	144	1	3306	3	Y	5	20 1	3
							1	4	6	9				
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
08		0	30323	-0-	30323	30323	648	1	29675	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	25406	-0-	25406	55729	485	1	24921	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	30174	-0-	30174	85903	452	1	29722	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	29884	-0-	29884	115787	319	1	29565	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	23660	-0-	23660	139447	194	1	23466	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	139447					N	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
08		0	20787	-0-	20787	20787	444	1	20343	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	18328	-0-	18328	39115	350	1	17978	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	20132	-0-	20132	59247	301	1	19831	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	18994	-0-	18994	78241	203	1	18791	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	11076	-0-	11076	89317	91	1	10985	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	89317					N	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
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	19174	-0-	19174	68099	205	1	18969	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	8978	-0-	8978	77077	74	1	8904	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	77077					N	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
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	35846	-0-	35846	141848	382	1	35464	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	33682	-0-	33682	175530	277	1	33405	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	175530					N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	543	1	1943	3	Y	187	155	1		98	
08	2666 X	2271	-0-	-395	-0-	63	4	206	9	Y	157	178	1		77	
*09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	900	1	2146	3	Y	253	244	1		86	
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	14	4	278	9	Y	191	202	1		75	
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	3	Y	182	180	1		77	
12	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	12	4	200	9	Y	129	149	1		57	
01	0	2310	-0-	2310	2310	814	1	1297	3	Y	154	141	1		70	
						18	4	142	9							
						846	1	1294	3	Y						
						1	4	169	9							
-----																
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																
08	0	22275	-0-	22275	22275	476	1	21799	2	N	-0-				-0-	
09	0	16618	-0-	16618	38893	317	1	16301	2	N	-0-				-0-	
10	0	14700	-0-	14700	53593	220	1	14480	2	N	-0-				-0-	
11	0	18803	-0-	18803	72396	201	1	18602	2	N	-0-				-0-	
12	0	19595	-0-	19595	91991	161	1	19434	2	N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	91991					N	-0-				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078																
08	0	22794	-0-	22794	22794	487	1	22307	2	N	-0-				-0-	
09	0	19801	-0-	19801	42595	378	1	19423	2	N	-0-				-0-	
10	0	23672	-0-	23672	66267	354	1	23318	2	N	-0-				-0-	
11	0	20318	-0-	20318	86585	217	1	20101	2	N	-0-				-0-	
12	0	20026	-0-	20026	106611	165	1	19861	2	N	-0-				-0-	
01	0	3679	-0-	3679	110290	15	1	3664	2	N	-0-				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080																
08	0	33774	-0-	33774	33774	722	1	33052	2	N	-0-				-0-	
09	0	30460	-0-	30460	64234	582	1	29878	2	N	-0-				-0-	
10	0	37267	-0-	37267	101501	558	1	36709	2	N	-0-				-0-	
11	0	28052	-0-	28052	129553	299	1	27753	2	N	-0-				-0-	
12	0	29187	-0-	29187	158740	240	1	28947	2	N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	158740					N	-0-				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577																
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	12249	-0-	12249	52107	131	1	12118	2	N	-0-				-0-	
12	0	13483	-0-	13483	65590	111	1	13372	2	N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	65590					N	-0-				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																
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	20763	-0-	20763	91564	222	1	20541	2	N	-0-				-0-	
12	0	20077	-0-	20077	111641	165	1	19912	2	N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	111641					N	-0-				-0-	

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
*07	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	543	1	1943	3	Y	82	234	1	-0-
						63	4	90	9					
*08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1141	1	2417	3	Y	357	181	1	176
						29	4	393	9					
*09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	1229	1	2932	3	Y	355	410	1	121
						20	4	391	9					
10	DLQ G-10	5856	-0-	5856	5856	1687	1	3650	3	Y	358	338	1	141
						125	4	394	9					
*11	DLQ G-10	4075	-0-	4075	9931	1275	1	2462	3	Y	292	309	1	124
						17	4	321	9					
*12	13884 X	3953	-0-	-9931	-0-	1387	1	2208	3	Y	298	290	1	132
						30	4	328	9					
01	0	2439	-0-	2439	2439	859	1	1314	3	Y	241	264	1	109
						1	4	265	9					
-----														
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
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	24180	-0-	24180	106723	258	1	23922	2	N	-0-			-0-
12	0	23707	-0-	23707	130430	195	1	23512	2	N	-0-			-0-
01	0	3662	-0-	3662	134092	15	1	3647	2	N	-0-			-0-
-----														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
*07	4712 X	1724	-0-	-2988	-0-	527	1	962	3	Y	185	196	1	97
						31	4	204	9					
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	1061	1	2247	3	Y	400	300	1	197
						27	4	440	9					
09	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	1162	1	2773	3	Y	464	502	1	159
						19	4	510	9					
*10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	1269	1	2747	3	Y	333	361	1	131
						94	4	366	9					
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1361	1	2630	3	Y	286	296	1	121
						19	4	315	9					
12	3782 X	3533	-0-	-249	-0-	1244	1	1980	3	Y	257	264	1	114
						26	4	283	9					
01	0	3640	-0-	3640	3640	1300	1	1989	3	Y	316	287	1	143
						3	4	348	9					
-----														
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
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	23614	-0-	23614	109188	252	1	23362	2	N	-0-			-0-
12	0	24082	-0-	24082	133270	198	1	23884	2	N	-0-			-0-
01	0	3775	-0-	3775	137045	15	1	3760	2	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
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	25649	-0-	25649	108913	274	1	25375	2	N	-0-			-0-
12	0	23503	-0-	23503	132416	193	1	23310	2	N	-0-			-0-
01	0	18173	-0-	18173	150589	74	1	18099	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																						
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554																						
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	
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		24729		-0-	24729	108509		264	1	24465	2	N		-0-						-0-
12		0		24746		-0-	24746	133255		203	1	24543	2	N		-0-						-0-
01		0		6504		-0-	6504	139759		26	1	6478	2	N		-0-						-0-
-----																						
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760																						
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		18107		-0-	18107	86197		193	1	17914	2	N		-0-						-0-
12		0		19445		-0-	19445	105642		160	1	19285	2	N		-0-						-0-
01		0		3674		-0-	3674	109316		15	1	3659	2	N		-0-						-0-
-----																						
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884																						
*07		2852	X	2276		-0-	-576		-0-	543	1	1501	3	Y		166	213	1				118
										49	4	183	9									
*08		3326	X	3326		-0-	-0-		-0-	947	1	2007	3	Y		316	278	1				156
										24	4	348	9									
*09		4786	X	4786		-0-	-0-		-0-	1278	1	3049	3	Y		398	418	1				136
										21	4	438	9									
*10		4605	X	4605		-0-	-0-		-0-	1319	1	2853	3	Y		305	321	1				120
										97	4	336	9									
*11		4869	X	4869		-0-	-0-		-0-	1533	1	2962	3	Y		321	305	1				136
										21	4	353	9									
12		3317	X	2773		-0-	-544		-0-	1001	1	1593	3	Y		144	216	1				64
										21	4	158	9									
01		0		5406		-0-	5406	5406		1931	1	2954	3	Y		471	322	1				213
										3	4	518	9									
-----																						
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518																						
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		33383		-0-	33383	146350		356	1	33027	2	N		-0-						-0-
12		0		37143		-0-	37143	183493		305	1	36838	2	N		-0-						-0-
01		0		11792		-0-	11792	195285		48	1	11744	2	N		-0-						-0-
-----																						
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490																						
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		2836		-0-	2836	17048		30	1	2806	2	N		-0-						-0-
12		0		2222		-0-	2222	19270		18	1	2204	2	N		-0-						-0-
01		0		-0-		-0-	-0-	19270						N		-0-						-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT		
*07	2542 X	1279	-0-	-1263	-0-	543 1	623 3	Y	103	131 1			77	
						113 9								
08	1395 X	1361	-0-	-34	-0-	340 1	722 3	Y	264	211 1			130	
						9 4	290 9							
09	2100 X	936	-0-	-1164	-0-	182 1	435 3	Y	287	319 1			98	
						3 4	316 9							
10	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	536 1	1161 3	Y	209	225 1			82	
						40 4	230 9							
*11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	748 1	1445 3	Y	203	199 1			86	
						10 4	223 9							
*12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	719 1	1145 3	Y	158	174 1			70	
						16 4	174 9							
01	0	1808	-0-	1808	1808	628 1	960 3	Y	199	179 1			90	
						1 4	219 9							
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
08	0	11391	-0-	11391	11391	426 1	10938 3	Y	20	19 1			6	
						5 4	22 9							
09	21819 X	10428	-0-	-11391	-0-	398 1	9982 3	Y	21	26 1			1	
						25 4	23 9							
10	12090 X	10193	-0-	-1897	-0-	399 1	9723 3	Y	55	21 1			35	
						10 4	61 9							
11	11700 X	10544	-0-	-1156	-0-	421 1	10074 3	Y	36	59 1			12	
						9 4	40 9							
12	11439 X	9264	-0-	-2175	-0-	394 1	8776 3	Y	34	31 1			15	
						57 4	37 9							
01	11377 X	9592	-0-	-1785	-0-	399 1	9173 3	Y	15	21 1			9	
						3 4	17 9							
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
08	0	10902	-0-	10902	10902	408 1	10480 3	Y	8	9 1			2	
						5 4	9 9							
09	20912 X	10010	-0-	-10902	-0-	382 1	9582 3	Y	20	21 1			1	
						24 4	22 9							
10	11377 X	8326	-0-	-3051	-0-	326 1	7933 3	Y	54	21 1			34	
						8 4	59 9							
11	11010 X	1424	-0-	-9586	-0-	57 1	1366 3	Y	-0-	34 1			-0-	
						1 4								
12	10912 X	3786	-0-	-7126	-0-	162 1	3599 3	Y	2	1 1			1	
						23 4	2 9							
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	460 1	10576 3	Y	29	12 1			18	
						3 4	32 9							
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
08	28055 X	20861	-0-	-7194	-0-	632 1	20229 2	N	-0-				-0-	
09	26820 X	19141	-0-	-7679	-0-	624 1	18517 2	N	-0-				-0-	
10	27280 X	19545	-0-	-7735	-0-	633 1	18912 2	N	-0-				-0-	
11	20550 X	15148	-0-	-5402	-0-	502 1	14646 2	N	-0-				-0-	
12	20863 X	15668	-0-	-5195	-0-	561 1	15107 2	N	-0-				-0-	
01	0	16330	-0-	16330	16330	624 1	15706 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
08	0	36381	-0-	36381	36381	778 1	35603 2	N	-0-				-0-	
09	70655 X	34274	-0-	-36381	-0-	654 1	33620 2	N	-0-				-0-	
10	37200 X	35728	-0-	-1472	-0-	535 1	35193 2	N	-0-				-0-	
11	36000 X	30122	-0-	-5878	-0-	321 1	29801 2	N	-0-				-0-	
12	36394 X	33306	-0-	-3088	-0-	274 1	33032 2	N	-0-				-0-	
01	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-			N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	17451	-0-	17451	17451		373	1	17078	2	-0-
09		36050 X	18599	-0-	-17451	-0-		355	1	18244	2	-0-
10		25296 X	23007	-0-	-2289	-0-		345	1	22662	2	-0-
11		23220 X	19460	-0-	-3760	-0-		208	1	19252	2	-0-
12		23994 X	19481	-0-	-4513	-0-		160	1	19321	2	-0-
01		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-						-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286												
08		0	15883	-0-	15883	15883		340	1	15543	2	-0-
09		38883 X	23000	-0-	-15883	-0-		439	1	22561	2	-0-
10		23994 X	22795	-0-	-1199	-0-		341	1	22454	2	-0-
11		23220 X	18863	-0-	-4357	-0-		201	1	18662	2	-0-
12		23064 X	19266	-0-	-3798	-0-		158	1	19108	2	-0-
01		23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-						-0-
-----												
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600												
08		23312 X	21049	-0-	-2263	-0-		638	1	20411	2	-0-
09		22560 X	18843	-0-	-3717	-0-		615	1	18228	2	-0-
10		21266 X	20024	-0-	-1242	-0-		649	1	19375	2	-0-
11		20220 X	19447	-0-	-773	-0-		645	1	18802	2	-0-
12		21049 X	18067	-0-	-2982	-0-		647	1	17420	2	-0-
01		0	16991	-0-	16991	16991		649	1	16342	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
08		0	30248	-0-	30248	30248		647	1	29601	2	-0-
09		58282 X	28034	-0-	-30248	-0-		535	1	27499	2	-0-
10		30876 X	28259	-0-	-2617	-0-		423	1	27836	2	-0-
11		29550 X	25867	-0-	-3683	-0-		276	1	25591	2	-0-
12		30256 X	27160	-0-	-3096	-0-		223	1	26937	2	-0-
01		30256 X	19744	-0-	-10512	-0-		80	1	19664	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
08		0	39262	-0-	39262	39262		840	1	38422	2	-0-
09		76670 X	37408	-0-	-39262	-0-		714	1	36694	2	-0-
10		40548 X	30377	-0-	-10171	-0-		455	1	29922	2	-0-
11		38700 X	30356	-0-	-8344	-0-		324	1	30032	2	-0-
12		39432 X	32216	-0-	-7216	-0-		265	1	31951	2	-0-
01		39277 X	33592	-0-	-5685	-0-		137	1	33455	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
08		0	32603	-0-	32603	32603		697	1	31906	2	-0-
09		62237 X	29634	-0-	-32603	-0-		566	1	29068	2	-0-
10		33418 X	31707	-0-	-1711	-0-		475	1	31232	2	-0-
11		31080 X	25065	-0-	-6015	-0-		267	1	24798	2	-0-
12		32612 X	30066	-0-	-2546	-0-		247	1	29819	2	-0-
01		32612 X	25939	-0-	-6673	-0-		106	1	25833	2	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
08		0	31338	-0-	31338	31338		670	1	30668	2	-0-
09		60064 X	28726	-0-	-31338	-0-		549	1	28177	2	-0-
10		32798 X	30012	-0-	-2786	-0-		449	1	29563	2	-0-
11		30360 X	26823	-0-	-3537	-0-		286	1	26537	2	-0-
12		31372 X	28279	-0-	-3093	-0-		232	1	28047	2	-0-
01		31341 X	18290	-0-	-13051	-0-		75	1	18215	2	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08		0	42848	-0-	42848	42848		916 1	41932 2	N		-0-			-0-								
09		83665 X	40817	-0-	-42848	-0-		779 1	40038 2	N		-0-			-0-								
10		43679 X	40413	-0-	-3266	-0-		605 1	39808 2	N		-0-			-0-								
11		42060 X	38458	-0-	-3602	-0-		410 1	38048 2	N		-0-			-0-								
12		43059 X	36147	-0-	-6912	-0-		297 1	35850 2	N		-0-			-0-								
01		42842 X	39839	-0-	-3003	-0-		162 1	39677 2	N		-0-			-0-								
-----																							
FASKEN STATE													WELL #: 105H		RRCID ->	284109	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	-	17715
08		0	36028	-0-	36028	36028		770 1	35258 2	N		-0-			-0-								
09		70315 X	34287	-0-	-36028	-0-		655 1	33632 2	N		-0-			-0-								
10		37293 X	33836	-0-	-3457	-0-		507 1	33329 2	N		-0-			-0-								
11		35580 X	32138	-0-	-3442	-0-		343 1	31795 2	N		-0-			-0-								
12		36301 X	30730	-0-	-5571	-0-		253 1	30477 2	N		-0-			-0-								
01		36022 X	34292	-0-	-1730	-0-		140 1	34152 2	N		-0-			-0-								
-----																							
NMC EF													WELL #: 4H		RRCID ->	284350	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791	-	19747
08		31062 X	26594	-0-	-4468	-0-		806 1	25788 2	N		-0-			-0-								
09		29280 X	24074	-0-	-5206	-0-		785 1	23289 2	N		-0-			-0-								
10		28985 X	23584	-0-	-5401	-0-		764 1	22820 2	N		-0-			-0-								
11		26640 X	21088	-0-	-5552	-0-		699 1	20389 2	N		-0-			-0-								
12		26598 X	20151	-0-	-6447	-0-		721 1	19430 2	N		-0-			-0-								
01		0	18576	-0-	18576	18576		710 1	17866 2	N		-0-			-0-								
-----																							
WASHBURN RANCH													WELL #: 02		RRCID ->	284391	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	11230	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
-----																							
NMC EF													WELL #: 3H		RRCID ->	284590	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12741	-	19394
08		32178 X	28524	-0-	-3654	-0-		864 1	27660 2	N		-0-			-0-								
09		30000 X	26370	-0-	-3630	-0-		860 1	25510 2	N		-0-			-0-								
10		30566 X	25844	-0-	-4722	-0-		838 1	25006 2	N		-0-			-0-								
11		27300 X	24465	-0-	-2835	-0-		811 1	23654 2	N		-0-			-0-								
12		28520 X	26817	-0-	-1703	-0-		960 1	25857 2	N		-0-			-0-								
01		0	21312	-0-	21312	21312		814 1	20498 2	N		-0-			-0-								
-----																							
STS 1 EF													WELL #: 1H		RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369	-	21415
*02		34020 X	31203	-0-	-2817	-0-		31203 2		N		-0-			-0-								
*03		36332 X	32984	-0-	-3348	-0-		32984 2		N		-0-			-0-								
*04		34650 X	30026	-0-	-4624	-0-		30026 2		N		-0-			-0-								
05		34193 X	29572	-0-	-4621	-0-		29572 2		N		-0-			-0-								
06		33420 X	27902	-0-	-5518	-0-		209 1	27693 2	N		-0-			-0-								
07		34534 X	31657	-0-	-2877	-0-		231 1	31426 2	N		-0-			-0-								
08		34962 X	34962	-0-	-0-	-0-		10 1	34952 2	N		-0-			-0-								
09		33974 X	33974	-0-	-0-	-0-		302 1	33672 2	N		-0-			-0-								
*10		32913 X	32913	-0-	-0-	-0-		312 1	32601 2	N		-0-			-0-								
*11		30992 X	30992	-0-	-0-	-0-		302 1	30690 2	N		-0-			-0-								
12		34968 X	30158	-0-	-4810	-0-		231 1	29927 2	N		-0-			-0-								
01		0	30250	-0-	30250	30250		25 1	30225 2	N		-0-			-0-								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	27305	-0-	27305	27305	1023 1	26258 3	Y	11	12 1		3
							12 4	12 9					
09	52261	X	24956	-0-	-27305	-0-	953 1	23919 3	Y	21	23 1		1
							61 4	23 9					
10	28737	X	25444	-0-	-3293	-0-	999 1	24357 3	Y	57	22 1		36
							25 4	63 9					
11	27030	X	23811	-0-	-3219	-0-	952 1	22790 3	Y	44	65 1		15
							21 4	48 9					
12	27559	X	24072	-0-	-3487	-0-	1026 1	22827 3	Y	66	51 1		30
							146 4	73 9					
01	27311	X	23129	-0-	-4182	-0-	963 1	22112 3	Y	44	46 1		28
							6 4	48 9					
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655													
08		0	43361	-0-	43361	43361	1619 1	41576 3	Y	133	135 1		41
							20 4	146 9					
09	82951	X	39590	-0-	-43361	-0-	1511 1	37897 3	Y	78	116 1		3
							96 4	86 9					
10	45663	X	40150	-0-	-5513	-0-	1581 1	38530 3	Y	-0-	3 1		-0-
							39 4						
11	43080	X	37662	-0-	-5418	-0-	1509 1	36120 3	Y	-0-			-0-
							33 4						
12	43741	X	36930	-0-	-6811	-0-	1573 1	35003 3	Y	117	64 1		53
							225 4	129 9					
01	43369	X	37365	-0-	-6004	-0-	1547 1	35521 3	Y	262	150 1		165
							9 4	288 9					
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662													
08		0	38258	-0-	38258	38258	818 1	37440 2	N	-0-			-0-
09	74251	X	35993	-0-	-38258	-0-	687 1	35306 2	N	-0-			-0-
10	39122	X	36893	-0-	-2229	-0-	552 1	36341 2	N	-0-			-0-
11	38190	X	35323	-0-	-2867	-0-	377 1	34946 2	N	-0-			-0-
12	39463	X	33449	-0-	-6014	-0-	275 1	33174 2	N	-0-			-0-
01	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
08		0	27659	-0-	27659	27659	591 1	27068 2	N	-0-			-0-
09	52294	X	24635	-0-	-27659	-0-	470 1	24165 2	N	-0-			-0-
10	29698	X	24971	-0-	-4727	-0-	374 1	24597 2	N	-0-			-0-
11	27570	X	25829	-0-	-1741	-0-	276 1	25553 2	N	-0-			-0-
12	27838	X	4921	-0-	-22917	-0-	40 1	4881 2	N	-0-			-0-
01	27652	X	64	-0-	-27588	-0-	64 2		N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
08		0	46908	-0-	46908	46908	1003 1	45905 2	N	-0-			-0-
09	92213	X	45305	-0-	-46908	-0-	865 1	44440 2	N	-0-			-0-
10	53382	X	45780	-0-	-7602	-0-	686 1	45094 2	N	-0-			-0-
11	48210	X	44039	-0-	-4171	-0-	470 1	43569 2	N	-0-			-0-
12	47213	X	41993	-0-	-5220	-0-	345 1	41648 2	N	-0-			-0-
01	46903	X	-0-	-0-	-46903	-0-			N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE												WELL #: 108H		RRCID -> 284735	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 9467	PERF. 9658	- 15564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		0	43171	-0-	43171	43171	923 1	42248 2		N	-0-			-0-				
09		84521 X	41350	-0-	-43171	-0-	790 1	40560 2		N	-0-			-0-				
10		42780 X	42137	-0-	-643	-0-	631 1	41506 2		N	-0-			-0-				
11		41640 X	40425	-0-	-1215	-0-	431 1	39994 2		N	-0-			-0-				
12		43183 X	34857	-0-	-8326	-0-	287 1	34570 2		N	-0-			-0-				
01		43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-				N	-0-			-0-				
FASKEN STATE												WELL #: 109H		RRCID -> 284736	COMPL. DATE 07/15/2018	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9706	- 15278
08		0	29180	-0-	29180	29180	624 1	28556 2		N	-0-			-0-				
09		56876 X	27696	-0-	-29180	-0-	529 1	27167 2		N	-0-			-0-				
10		30349 X	28418	-0-	-1931	-0-	426 1	27992 2		N	-0-			-0-				
11		28800 X	27034	-0-	-1766	-0-	288 1	26746 2		N	-0-			-0-				
12		29171 X	4541	-0-	-24630	-0-	37 1	4504 2		N	-0-			-0-				
01		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	-0-			-0-				
FASKEN STATE												WELL #: 68H		RRCID -> 284737	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 9666	PERF. 9769	- 15688
08		0	40667	-0-	40667	40667	870 1	39797 2		N	-0-			-0-				
09		76456 X	35789	-0-	-40667	-0-	683 1	35106 2		N	-0-			-0-				
10		43493 X	39199	-0-	-4294	-0-	587 1	38612 2		N	-0-			-0-				
11		39960 X	35962	-0-	-3998	-0-	384 1	35578 2		N	-0-			-0-				
12		40672 X	39519	-0-	-1153	-0-	325 1	39194 2		N	-0-			-0-				
01		46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	188 1	46070 2		N	-0-			-0-				
RIO BRAVO STATE EF												WELL #: 2H		RRCID -> 284809	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 9890	- 16328
08		0	47416	-0-	47416	47416	325 1	47091 2		N	-0-			-0-				
09		92051 X	44635	-0-	-47416	-0-	314 1	44321 2		N	-0-			-0-				
10		49259 X	40841	-0-	-8418	-0-	250 1	40591 2		N	-0-			-0-				
11		47370 X	746	-0-	-46624	-0-	746 2			N	-0-			-0-				
12		47616 X	2144	-0-	-45472	-0-	2144 2			N	-0-			-0-				
01		47430 X	25	-0-	-47405	-0-	25 2			N	-0-			-0-				
FASKEN STATE												WELL #: 71H		RRCID -> 284991	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 9670	PERF.10080	- 15891
08		0	42380	-0-	42380	42380	906 1	41474 2		N	-0-			-0-				
09		81921 X	39541	-0-	-42380	-0-	755 1	38786 2		N	-0-			-0-				
10		46686 X	42027	-0-	-4659	-0-	629 1	41398 2		N	-0-			-0-				
11		42660 X	38937	-0-	-3723	-0-	415 1	38522 2		N	-0-			-0-				
12		42377 X	39945	-0-	-2432	-0-	328 1	39617 2		N	-0-			-0-				
01		42377 X	39973	-0-	-2404	-0-	163 1	39810 2		N	-0-			-0-				
FASKEN STATE												WELL #: 111H		RRCID -> 284992	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 9523	PERF. 9707	- 17598
08		0	51321	-0-	51321	51321	1097 1	50224 2		N	-0-			-0-				
09		99556 X	48235	-0-	-51321	-0-	921 1	47314 2		N	-0-			-0-				
10		53227 X	49501	-0-	-3726	-0-	741 1	48760 2		N	-0-			-0-				
11		50910 X	45277	-0-	-5633	-0-	483 1	44794 2		N	-0-			-0-				
12		51336 X	23526	-0-	-27810	-0-	193 1	23333 2		N	-0-			-0-				
01		51336 X	21525	-0-	-29811	-0-	88 1	21437 2		N	-0-			-0-				
FASKEN STATE												WELL #: 112H		RRCID -> 284993	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH 9523	PERF. 9756	- 17429
08		0	41972	-0-	41972	41972	897 1	41075 2		N	-0-			-0-				
09		81719 X	39747	-0-	-41972	-0-	759 1	38988 2		N	-0-			-0-				
10		43369 X	41068	-0-	-2301	-0-	615 1	40453 2		N	-0-			-0-				
11		40650 X	37971	-0-	-2679	-0-	405 1	37566 2		N	-0-			-0-				
12		43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	354 1	42661 2		N	-0-			-0-				
01		45257 X	45257	-0-	-0-	-0-	184 1	45073 2		N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	43690	-0-	43690	43690	934	1	42756	2	N	-0-					-0-
09		84874 X	41184	-0-	-43690	-0-	786	1	40398	2	N	-0-					-0-
10		45353 X	41727	-0-	-3626	-0-	625	1	41102	2	N	-0-					-0-
11		43080 X	38163	-0-	-4917	-0-	407	1	37756	2	N	-0-					-0-
12		43679 X	37243	-0-	-6436	-0-	306	1	36937	2	N	-0-					-0-
01		43679 X	35825	-0-	-7854	-0-	146	1	35679	2	N	-0-					-0-
-----																	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075																	
08		0	31722	-0-	31722	31722	217	1	31505	2	N	-0-					-0-
09		61686 X	29964	-0-	-31722	-0-	211	1	29753	2	N	-0-					-0-
10		33821 X	28901	-0-	-4920	-0-	177	1	28724	2	N	-0-					-0-
11		32580 X	642	-0-	-31938	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12		31713 X	346	-0-	-31367	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01		31713 X	1868	-0-	-29845	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
-----																	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867																	
*05		31124 X	26104	-0-	-5020	-0-	1355	1	24749	2	N	-0-					-0-
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		30628 X	26641	-0-	-3987	-0-	1225	1	25416	2	N	-0-					-0-
09		27120 X	21684	-0-	-5436	-0-	994	1	20690	2	N	-0-					-0-
10		27001 X	24231	-0-	-2770	-0-	1265	1	22966	2	N	-0-					-0-
11		25680 X	9056	-0-	-16624	-0-	487	1	8569	2	N	-0-					-0-
12		26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130																	
08		40548 X	34166	-0-	-6382	-0-	1035	1	33131	2	N	-0-					-0-
09		37620 X	30397	-0-	-7223	-0-	992	1	29405	2	N	-0-					-0-
10		37014 X	24958	-0-	-12056	-0-	809	1	24149	2	N	-0-					-0-
11		30540 X	26684	-0-	-3856	-0-	885	1	25799	2	N	-0-					-0-
12		34162 X	27129	-0-	-7033	-0-	971	1	26158	2	N	-0-					-0-
01		0	28991	-0-	28991	28991	1108	1	27883	2	N	-0-					-0-
-----																	
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328																	
*05		16089 X	12623	-0-	-3466	-0-	655	1	11968	2	N	-0-					-0-
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		15748 X	14135	-0-	-1613	-0-	650	1	13485	2	N	-0-					-0-
09		14310 X	10706	-0-	-3604	-0-	491	1	10215	2	N	-0-					-0-
10		13485 X	12455	-0-	-1030	-0-	650	1	11805	2	N	-0-					-0-
11		14940 X	7450	-0-	-7490	-0-	400	1	7050	2	N	-0-					-0-
12		15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197																	
08		54095 X	48279	-0-	-5816	-0-	1463	1	46816	2	N	-0-					-0-
09		49740 X	42597	-0-	-7143	-0-	1390	1	41207	2	N	-0-					-0-
10		49011 X	42262	-0-	-6749	-0-	1370	1	40892	2	N	-0-					-0-
11		43320 X	36982	-0-	-6338	-0-	1226	1	35756	2	N	-0-					-0-
12		48267 X	18834	-0-	-29433	-0-	674	1	18160	2	N	-0-					-0-
01		0	14962	-0-	14962	14962	572	1	14390	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562												COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13466	-	20126
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		16864 X	11588	-0-	-5276	-0-	1143 1	10445 2	N		-0-			-0-					
09		16320 X	8692	-0-	-7628	-0-	1352 1	7340 2	N		-0-			-0-					
10		12400 X	9659	-0-	-2741	-0-	1346 1	8313 2	N		-0-			-0-					
11		11700 X	6815	-0-	-4885	-0-	1595 1	5220 2	N		-0-			-0-					
12		12090 X	8130	-0-	-3960	-0-	1475 1	6655 2	N		-0-			-0-					
01		0	8657	-0-	8657	8657	1824 1	6833 2	N		-0-			-0-					
-----																			
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993												COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	14186	-	21520
08		0	59187	-0-	59187	59187	928 1	58259 3	N		-0-			-0-					
09		115127 X	55940	-0-	-59187	-0-	2402 1	53538 3	N		-0-			-0-					
10		61132 X	61012	-0-	-120	-0-	3802 1	57210 3	N		-0-			-0-					
11		59160 X	57639	-0-	-1521	-0-	3358 1	54281 3	N		-0-			-0-					
12		59179 X	57245	-0-	-1934	-0-	3457 1	53788 3	N		-0-			-0-					
01		59179 X	56054	-0-	-3125	-0-	3404 1	52650 3	N		-0-			-0-					
-----																			
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104												COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13592	PERF.	13475	-	20425
08		25544 X	14763	-0-	-10781	-0-	1457 1	13306 2	N		-0-			-0-					
09		24720 X	11927	-0-	-12793	-0-	1855 1	10072 2	N		-0-			-0-					
10		17453 X	12864	-0-	-4589	-0-	1793 1	11071 2	N		-0-			-0-					
11		15840 X	8663	-0-	-7177	-0-	2028 1	6635 2	N		-0-			-0-					
12		16368 X	11455	-0-	-4913	-0-	2078 1	9377 2	N		-0-			-0-					
01		0	9638	-0-	9638	9638	2031 1	7607 2	N		-0-			-0-					
-----																			
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134												COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	14180	-	20734
08		25916 X	20857	-0-	-5059	-0-	632 1	20225 2	N		-0-			-0-					
09		21840 X	18452	-0-	-3388	-0-	602 1	17850 2	N		-0-			-0-					
10		22568 X	13473	-0-	-9095	-0-	437 1	13036 2	N		-0-			-0-					
11		21060 X	11782	-0-	-9278	-0-	391 1	11391 2	N		-0-			-0-					
12		20863 X	8255	-0-	-12608	-0-	295 1	7960 2	N		-0-			-0-					
01		0	5637	-0-	5637	5637	215 1	5422 2	N		-0-			-0-					
-----																			
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152												COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	13681	-	22530
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		0	30579	-0-	30579	305483	1043 1	29536 2	Y		-0-			-0-					
12		0	30941	-0-	30941	336424	1054 1	29887 2	Y		-0-			-0-					
01		0	27905	-0-	27905	364329	203 1	27702 2	Y		-0-			-0-					
-----																			
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253												COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9792	-	16348
08		0	60798	-0-	60798	60798	417 1	60381 2	N		-0-			-0-					
09		117882 X	57084	-0-	-60798	-0-	401 1	56683 2	N		-0-			-0-					
10		63333 X	52448	-0-	-10885	-0-	322 1	52126 2	N		-0-			-0-					
11		59970 X	756	-0-	-59214	-0-	756 2		N		-0-			-0-					
12		61225 X	1571	-0-	-59654	-0-	1571 2		N		-0-			-0-					
01		60791 X	39	-0-	-60752	-0-	39 2		N		-0-			-0-					
-----																			
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296												COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12456	-	18430
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	26483	-0-	26483	114291	2879 1	23604 2	N		-0-			-0-					
12		0	28152	-0-	28152	142443	2913 1	25239 2	N		-0-			-0-					
01		0	27239	-0-	27239	169682	2862 1	24377 2	N		-0-			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9640	PERF.10024	- 19229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		0	55612	-0-	55612	55612	1189	1	54423	2	N	-0-		-0-	
09		108721 X	53109	-0-	-55612	-0-	1014	1	52095	2	N	-0-		-0-	
10		58838 X	40401	-0-	-18437	-0-	605	1	39796	2	N	-0-		-0-	
11		55230 X	21607	-0-	-33623	-0-	231	1	21376	2	N	-0-		-0-	
12		55707 X	27698	-0-	-28009	-0-	228	1	27470	2	N	-0-		-0-	
01		55614 X	28479	-0-	-27135	-0-	116	1	28363	2	N	-0-		-0-	
-----															
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12746	- 20223
08		0	18179	-0-	18179	18179	1459	1	16720	2	N	-0-		-0-	
09		35092 X	16913	-0-	-18179	-0-	1438	1	15475	2	N	-0-		-0-	
10		28334 X	16114	-0-	-12220	-0-	1630	1	14484	2	N	-0-		-0-	
11		22320 X	14397	-0-	-7923	-0-	1565	1	12832	2	N	-0-		-0-	
12		21018 X	14339	-0-	-6679	-0-	1484	1	12855	2	N	-0-		-0-	
01		18166 X	13354	-0-	-4812	-0-	1403	1	11951	2	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9627	PERF.10070	- 19248
08		0	47064	-0-	47064	47064	1006	1	46058	2	N	-0-		-0-	
09		91549 X	44485	-0-	-47064	-0-	849	1	43636	2	N	-0-		-0-	
10		49848 X	26514	-0-	-23334	-0-	397	1	26117	2	N	-0-		-0-	
11		46770 X	4446	-0-	-42324	-0-	47	1	4399	2	N	-0-		-0-	
12		47058 X	8400	-0-	-38658	-0-	69	1	8331	2	N	-0-		-0-	
01		47058 X	7747	-0-	-39311	-0-	32	1	7715	2	N	-0-		-0-	
-----															
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	12881	PERF.13860	- 21145
08		8742 X	8300	-0-	-442	-0-	729	1	7571	2	N	-0-		-0-	
*09		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	1057	1	9131	2	N	-0-		-0-	
10		9734 X	9053	-0-	-681	-0-	768	1	8285	2	N	-0-		-0-	
11		9420 X	7667	-0-	-1753	-0-	879	1	6788	2	N	-0-		-0-	
12		8308 X	8049	-0-	-259	-0-	918	1	7131	2	N	-0-		-0-	
01		0	5433	-0-	5433	5433	588	1	4845	2	N	-0-		-0-	
-----															
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	13547	PERF.13656	- 18955
*08		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1320	1	13709	2	N	-0-		-0-	
*09		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1050	1	9074	2	N	-0-		-0-	
*10		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1218	1	13133	2	N	-0-		-0-	
*11		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1065	1	8226	2	N	-0-		-0-	
*12		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	1426	1	11074	2	N	-0-		-0-	
01		0	10775	-0-	10775	10775	1166	1	9609	2	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019												TOTAL DEPTH	9607	PERF.10047	- 19102
08		0	56937	-0-	56937	56937	1217	1	55720	2	N	-0-		-0-	
09		110866 X	53929	-0-	-56937	-0-	1030	1	52899	2	N	-0-		-0-	
10		59892 X	51763	-0-	-8129	-0-	775	1	50988	2	N	-0-		-0-	
11		56460 X	51061	-0-	-5399	-0-	545	1	50516	2	N	-0-		-0-	
12		60840 X	60840	-0-	-0-	-0-	500	1	60340	2	N	-0-		-0-	
01		61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	251	1	61458	2	N	-0-		-0-	
-----															
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9490	PERF. 9800	- 19618
08		0	59302	-0-	59302	59302	407	1	58895	2	N	-0-		-0-	
09		115436 X	56134	-0-	-59302	-0-	395	1	55739	2	N	-0-		-0-	
10		63736 X	54026	-0-	-9710	-0-	331	1	53695	2	N	-0-		-0-	
11		61080 X	2871	-0-	-58209	-0-	2871	2			N	-0-		-0-	
12		60047 X	10	-0-	-60037	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
01		59303 X	2705	-0-	-56598	-0-	2705	2			N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0	54798	-0-	54798	54798	376	1	54422	2	N	-0-
09		106381 X	51583	-0-	-54798	-0-	363	1	51220	2	N	-0-
10		60109 X	48633	-0-	-11476	-0-	298	1	48335	2	N	-0-
11		57570 X	649	-0-	-56921	-0-	649	2			N	-0-
12		56575 X	-0-	-0-	-56575	-0-					N	-0-
01		54808 X	25349	-0-	-29459	-0-	25349	2			N	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
08		0	94981	-0-	94981	94981	651	1	94330	2	N	-0-
09		186565 X	91584	-0-	-94981	-0-	644	1	90940	2	N	-0-
10		85719 X	85719	-0-	-0-	-0-	526	1	85193	2	N	-0-
11		37410 X	4332	-0-	-33078	-0-	1	1	4331	2	N	-0-
12		79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	79148	2			N	-0-
01		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	70770	2			N	-0-
-----												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
08		0	33910	-0-	33910	33910	4509	1	29401	2	N	-0-
09		65076 X	31166	-0-	-33910	-0-	3115	1	28051	2	N	-0-
10		36270 X	31072	-0-	-5198	-0-	3333	1	27739	2	N	-0-
11		35100 X	31414	-0-	-3686	-0-	3277	1	28137	2	N	-0-
12		34999 X	28681	-0-	-6318	-0-	3120	1	25561	2	N	-0-
01		33914 X	33260	-0-	-654	-0-	3585	1	29675	2	N	-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
08		75532 X	75532	-0-	-0-	-0-	75532	2			N	-0-
09		87510 X	70947	-0-	-16563	-0-	70947	2			N	-0-
10		90427 X	66432	-0-	-23995	-0-	66432	2			N	-0-
11		87510 X	49701	-0-	-37809	-0-	49701	2			N	-0-
12		82522 X	73742	-0-	-8780	-0-	73742	2			N	-0-
01		75547 X	27235	-0-	-48312	-0-	27235	2			N	-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
08		108562 X	91106	-0-	-17456	-0-	91106	2			N	-0-
09		97320 X	83589	-0-	-13731	-0-	83589	2			N	-0-
10		99665 X	57572	-0-	-42093	-0-	57572	2			N	-0-
11		93570 X	59824	-0-	-33746	-0-	59824	2			N	-0-
12		93930 X	86938	-0-	-6992	-0-	86938	2			N	-0-
01		91109 X	12267	-0-	-78842	-0-	12267	2			N	-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
08		82274 X	79919	-0-	-2355	-0-	79919	2			N	-0-
09		91890 X	74775	-0-	-17115	-0-	74775	2			N	-0-
10		94953 X	65041	-0-	-29912	-0-	65041	2			N	-0-
11		91890 X	50675	-0-	-41215	-0-	50675	2			N	-0-
12		86924 X	79011	-0-	-7913	-0-	79011	2			N	-0-
01		79918 X	28079	-0-	-51839	-0-	28079	2			N	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
08		0	73773	-0-	73773	73773	506	1	73267	2	N	-0-
09		142980 X	69207	-0-	-73773	-0-	487	1	68720	2	N	-0-
10		76818 X	62340	-0-	-14478	-0-	382	1	61958	2	N	-0-
11		74340 X	3713	-0-	-70627	-0-	1	1	3712	2	N	-0-
12		74307 X	70	-0-	-74237	-0-	70	2			N	-0-
01		73780 X	54	-0-	-73726	-0-	54	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709												
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
08		65007 X	49898	-0-	-15109	-0-	49898	2	N	-0-		-0-
09		57540 X	46156	-0-	-11384	-0-	46156	2	N	-0-		-0-
10		56296 X	40168	-0-	-16128	-0-	40168	2	N	-0-		-0-
11		52020 X	40430	-0-	-11590	-0-	40430	2	N	-0-		-0-
12		52196 X	52196	-0-	-0-	-0-	52196	2	N	-0-		-0-
01		49910 X	15928	-0-	-33982	-0-	15928	2	N	-0-		-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037												
08		89373 X	77359	-0-	-12014	-0-	77359	2	N	-0-		-0-
09		77160 X	67698	-0-	-9462	-0-	67698	2	N	-0-		-0-
10		79732 X	63464	-0-	-16268	-0-	63464	2	N	-0-		-0-
11		74850 X	11744	-0-	-63106	-0-	11744	2	N	-0-		-0-
12		77345 X	65031	-0-	-12314	-0-	65031	2	N	-0-		-0-
01		77345 X	28785	-0-	-48560	-0-	28785	2	N	-0-		-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413												
08		62217 X	54048	-0-	-8169	-0-	54048	2	N	-0-		-0-
09		60210 X	47615	-0-	-12595	-0-	47615	2	N	-0-		-0-
10		58404 X	37188	-0-	-21216	-0-	37188	2	N	-0-		-0-
11		53460 X	40745	-0-	-12715	-0-	40745	2	N	-0-		-0-
12		61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	61175	2	N	-0-		-0-
01		54033 X	19150	-0-	-34883	-0-	19150	2	N	-0-		-0-
-----												
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
08		0	31857	-0-	31857	31857	1194	1	30646	3	Y	3
							14	4	3	9		1
09		60118 X	28261	-0-	-31857	-0-	1081	1	27110	3	Y	1
							69	4	1	9		-0-
10		25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	990	1	24137	3	Y	-0-
							25	4				-0-
11		23130 X	22978	-0-	-152	-0-	919	1	21994	3	Y	41
							20	4	45	9		27
12		31868 X	24301	-0-	-7567	-0-	1035	1	23061	3	Y	51
							149	4	56	9		42
01		31868 X	20589	-0-	-11279	-0-	857	1	19682	3	Y	41
							5	4	45	9		38
-----												
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
08		0	70483	-0-	70483	70483	467	1	70016	2	N	-0-
09		0	68351	-0-	68351	138834	482	1	67869	2	N	-0-
10		0	37341	-0-	37341	176175	329	1	37012	2	N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	176175					N	-0-
12		0	11096	-0-	11096	187271	71	1	11025	2	N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	187271					N	-0-
-----												
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
08		0	70036	-0-	70036	70036	464	1	69572	2	N	-0-
09		0	66140	-0-	66140	136176	466	1	65674	2	N	-0-
10		0	46550	-0-	46550	182726	410	1	46140	2	N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	182726					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	182726					N	-0-
01		0	33505	-0-	33505	216231	4	1	33501	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	18600	-0-	18600	18600	697	1	17895	3	Y	-0-			-0-
09	37418 X	18818	-0-	-18600	-0-	720	1	18052	3	Y	-0-			-0-
10	23312 X	18169	-0-	-5143	-0-	715	1	17436	3	Y	-0-			-0-
11	22440 X	17704	-0-	-4736	-0-	709	1	16979	3	Y	-0-			-0-
12	20739 X	17446	-0-	-3293	-0-	745	1	16594	3	Y	-0-			-0-
01	19437 X	16632	-0-	-2805	-0-	694	1	15934	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
08	0	76208	-0-	76208	76208	504	1	75704	2	N	-0-			-0-
09	0	73092	-0-	73092	149300	515	1	72577	2	N	-0-			-0-
10	0	45242	-0-	45242	194542	398	1	44844	2	N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	194664	1	1	121	2	N	-0-			-0-
12	0	96	-0-	96	194760	1	1	95	2	N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	194765	5	2			N	-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
08	0	91328	-0-	91328	91328	605	1	90723	2	N	-0-			-0-
09	0	84068	-0-	84068	175396	592	1	83476	2	N	-0-			-0-
10	0	56466	-0-	56466	231862	497	1	55969	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	231862					N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	231863	1	2			N	-0-			-0-
01	0	32055	-0-	32055	263918	4	1	32051	2	N	-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
08	0	89661	-0-	89661	89661	594	1	89067	2	N	-0-			-0-
09	173999 X	84338	-0-	-89661	-0-	594	1	83744	2	N	-0-			-0-
10	92411 X	58602	-0-	-33809	-0-	516	1	58086	2	N	-0-			-0-
11	88980 X	-0-	-0-	-88980	-0-					N	-0-			-0-
12	89652 X	359	-0-	-89293	-0-	2	1	357	2	N	-0-			-0-
01	89652 X	140	-0-	-89512	-0-	140	2			N	-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
08	0	37828	-0-	37828	37828	250	1	37578	2	N	-0-			-0-
09	74588 X	36760	-0-	-37828	-0-	259	1	36501	2	N	-0-			-0-
10	38719 X	25528	-0-	-13191	-0-	225	1	25303	2	N	-0-			-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	-0-			-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
-----														
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
08	31341 X	27516	-0-	-3825	-0-	834	1	26682	2	N	-0-			-0-
09	30330 X	25291	-0-	-5039	-0-	825	1	24466	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	24731	-0-	-6610	-0-	802	1	23929	2	N	-0-			-0-
11	29250 X	22915	-0-	-6335	-0-	760	1	22155	2	N	-0-			-0-
12	28489 X	21458	-0-	-7031	-0-	768	1	20690	2	N	-0-			-0-
01	0	19045	-0-	19045	19045	728	1	18317	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FASKEN STATE		WELL #: 116H		RRCID -> 290288		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	65694	-0-	65694	65694	1405 1	64289 2	N	-0-			-0-
09	129558 X	63864	-0-	-65694	-0-	1220 1	62644 2	N	-0-			-0-
10	74245 X	62738	-0-	-11507	-0-	939 1	61799 2	N	-0-			-0-
11	69210 X	56047	-0-	-13163	-0-	598 1	55449 2	N	-0-			-0-
12	68355 X	62279	-0-	-6076	-0-	512 1	61767 2	N	-0-			-0-
01	65999 X	58936	-0-	-7063	-0-	240 1	58696 2	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 118H		RRCID -> 290309		COMPL. DATE 11/29/2020		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791				
08	0	75404	-0-	75404	75404	1612 1	73792 2	N	-0-			-0-
09	145357 X	69953	-0-	-75404	-0-	1336 1	68617 2	N	-0-			-0-
10	83483 X	68521	-0-	-14962	-0-	1026 1	67495 2	N	-0-			-0-
11	77640 X	58708	-0-	-18932	-0-	626 1	58082 2	N	-0-			-0-
12	77004 X	66066	-0-	-10938	-0-	543 1	65523 2	N	-0-			-0-
01	75392 X	63730	-0-	-11662	-0-	260 1	63470 2	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 117H		RRCID -> 290314		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656				
08	0	61907	-0-	61907	61907	1324 1	60583 2	N	-0-			-0-
09	119065 X	57158	-0-	-61907	-0-	1091 1	56067 2	N	-0-			-0-
10	70215 X	55898	-0-	-14317	-0-	837 1	55061 2	N	-0-			-0-
11	64620 X	49215	-0-	-15405	-0-	525 1	48690 2	N	-0-			-0-
12	63643 X	54568	-0-	-9075	-0-	449 1	54119 2	N	-0-			-0-
01	61907 X	51670	-0-	-10237	-0-	210 1	51460 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 290600		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257				
08	0	150648	-0-	150648	150648	997 1	149651 2	N	-0-			-0-
09	291076 X	140428	-0-	-150648	-0-	989 1	139439 2	N	-0-			-0-
10	171616 X	138693	-0-	-32923	-0-	1220 1	137473 2	N	-0-			-0-
11	157320 X	119752	-0-	-37568	-0-	818 1	118934 2	N	-0-			-0-
12	156798 X	123281	-0-	-33517	-0-	785 1	122496 2	N	-0-			-0-
01	150660 X	125567	-0-	-25093	-0-	15 1	125552 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 290601		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262				
08	0	149346	-0-	149346	149346	989 1	148357 2	N	-0-			-0-
09	289225 X	139879	-0-	-149346	-0-	986 1	138893 2	N	-0-			-0-
10	171802 X	133482	-0-	-38320	-0-	1174 1	132308 2	N	-0-			-0-
11	156570 X	113579	-0-	-42991	-0-	775 1	112804 2	N	-0-			-0-
12	155465 X	113993	-0-	-41472	-0-	725 1	113268 2	N	-0-			-0-
01	149358 X	68883	-0-	-80475	-0-	8 1	68875 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 290602		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314				
08	0	137531	-0-	137531	137531	910 1	136621 2	N	-0-			-0-
09	265021 X	127490	-0-	-137531	-0-	898 1	126592 2	N	-0-			-0-
10	164734 X	121792	-0-	-42942	-0-	1071 1	120721 2	N	-0-			-0-
11	146430 X	88179	-0-	-58251	-0-	602 1	87577 2	N	-0-			-0-
12	143778 X	91287	-0-	-52491	-0-	581 1	90706 2	N	-0-			-0-
01	137516 X	95750	-0-	-41766	-0-	11 1	95739 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 290612		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094				
08	0	158132	-0-	158132	158132	1047 1	157085 2	N	-0-			-0-
09	303919 X	145787	-0-	-158132	-0-	1027 1	144760 2	N	-0-			-0-
10	181443 X	139923	-0-	-41520	-0-	1231 1	138692 2	N	-0-			-0-
11	165570 X	118450	-0-	-47120	-0-	809 1	117641 2	N	-0-			-0-
12	165168 X	118493	-0-	-46675	-0-	754 1	117739 2	N	-0-			-0-
01	158131 X	120340	-0-	-37791	-0-	14 1	120326 2	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	0	136199	-0-	136199	136199	902 1	135297 2	N	-0-	-0-		
09	261152 X	124953	-0-	-136199	-0-	880 1	124073 2	N	-0-	-0-		
10	166563 X	120722	-0-	-45841	-0-	1062 1	119660 2	N	-0-	-0-		
11	86506 X	86506	-0-	-0-	-0-	591 1	85915 2	N	-0-	-0-		
12	146010 X	90069	-0-	-55941	-0-	573 1	89496 2	N	-0-	-0-		
01	136214 X	69428	-0-	-66786	-0-	8 1	69420 2	N	-0-	-0-		
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402												
08	0	132077	-0-	132077	132077	874 1	131203 2	N	-0-	-0-		
09	253279 X	121202	-0-	-132077	-0-	854 1	120348 2	N	-0-	-0-		
10	159309 X	115831	-0-	-43478	-0-	1019 1	114812 2	N	-0-	-0-		
11	142470 X	81063	-0-	-61407	-0-	553 1	80510 2	N	-0-	-0-		
12	139624 X	85937	-0-	-53687	-0-	547 1	85390 2	N	-0-	-0-		
01	132091 X	95109	-0-	-36982	-0-	11 1	95098 2	N	-0-	-0-		
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296												
08	0	96894	-0-	96894	96894	664 1	96230 2	N	-0-	-0-		
09	184654 X	87760	-0-	-96894	-0-	617 1	87143 2	N	-0-	-0-		
10	119660 X	84083	-0-	-35577	-0-	516 1	83567 2	N	-0-	-0-		
11	108000 X	5722	-0-	-102278	-0-	1 1	5721 2	N	-0-	-0-		
12	103788 X	17	-0-	-103771	-0-	17 2		N	-0-	-0-		
01	96906 X	4	-0-	-96902	-0-	4 2		N	-0-	-0-		
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991												
08	0	108054	-0-	108054	108054	741 1	107313 2	N	-0-	-0-		
09	205640 X	97586	-0-	-108054	-0-	686 1	96900 2	N	-0-	-0-		
10	132432 X	93199	-0-	-39233	-0-	571 1	92628 2	N	-0-	-0-		
11	119730 X	6762	-0-	-112968	-0-	1 1	6761 2	N	-0-	-0-		
12	115475 X	87	-0-	-115388	-0-	87 2		N	-0-	-0-		
01	108066 X	3	-0-	-108063	-0-	3 2		N	-0-	-0-		
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
08	0	125361	-0-	125361	125361	859 1	124502 2	N	-0-	-0-		
09	239390 X	114029	-0-	-125361	-0-	802 1	113227 2	N	-0-	-0-		
10	150660 X	109985	-0-	-40675	-0-	674 1	109311 2	N	-0-	-0-		
11	134310 X	7687	-0-	-126623	-0-	1 1	7686 2	N	-0-	-0-		
12	132432 X	91	-0-	-132341	-0-	91 2		N	-0-	-0-		
01	125364 X	44	-0-	-125320	-0-	44 2		N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*02		623333 X	64423	-0-	-558910	-0-	2169	1	58009	3	Y	3809	3801	1			187
							55	4	4190	9							
03		113150 X	64577	-0-	-48573	-0-	2334	1	58039	3	Y	3640	3669	1			158
							200	4	4004	9							
04		109500 X	52787	-0-	-56713	-0-	2138	1	47016	3	Y	3110	3179	1			89
							212	4	3421	9							
05		113150 X	57194	-0-	-55956	-0-	2766	1	50196	3	Y	3448	3408	1			129
							439	4	3793	9							
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		49032 X	49032	-0-	-0-	-0-	2221	1	44239	3	Y	2051	2038	1			93
							316	4	2256	9							
09		55350 X	44562	-0-	-10788	-0-	2026	1	40272	3	Y	1937	1939	1			91
							133	4	2131	9							
10		57195 X	42513	-0-	-14682	-0-	2054	1	38340	3	Y	1856	1827	1			120
							77	4	2042	9							
11		53250 X	38807	-0-	-14443	-0-	1104	1	36469	3	Y	1090	1164	1			46
							35	4	1199	9							
12		53940 X	37403	-0-	-16537	-0-	526	1	35826	3	Y	946	978	1			14
							10	4	1041	9							
01		0	34784	-0-	34784	34784	477	1	33186	3	Y	1005	1006	1			13
							15	4	1106	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282																	
*02		570289 X	55276	-0-	-515013	-0-	1884	1	50371	3	Y	2704	2706	1			133
							47	4	2974	9							
03		117490 X	56988	-0-	-60502	-0-	2083	1	51813	3	Y	2648	2666	1			115
							179	4	2913	9							
04		113700 X	48176	-0-	-65524	-0-	1975	1	43442	3	Y	2330	2378	1			67
							196	4	2563	9							
05		117490 X	52693	-0-	-64797	-0-	2581	1	46841	3	Y	2601	2571	1			97
							410	4	2861	9							
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		45121 X	45121	-0-	-0-	-0-	2070	1	41251	3	Y	1368	1359	1			62
							295	4	1505	9							
09		51000 X	40767	-0-	-10233	-0-	1879	1	37354	3	Y	1282	1284	1			60
							124	4	1410	9							
10		52700 X	38769	-0-	-13931	-0-	1901	1	35496	3	Y	1182	1166	1			76
							72	4	1300	9							
11		50310 X	31582	-0-	-18728	-0-	907	1	29965	3	Y	619	669	1			26
							29	4	681	9							
12		50313 X	32353	-0-	-17960	-0-	459	1	31298	3	Y	534	552	1			8
							9	4	587	9							
01		0	30093	-0-	30093	30093	418	1	29075	3	Y	534	535	1			7
							13	4	587	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
ARN EF	WELL #:	11H	RRCID ->	292215	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9766	- 16196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*02		610861 X	56306	-0-	-554555	-0-	1906 1	50954 3	Y	3090	3081 1	152
							47 4	3399 9				
03		130820 X	56379	-0-	-74441	-0-	2044 1	50849 3	Y	3009	3030 1	131
							176 4	3310 9				
04		126600 X	45633	-0-	-80967	-0-	1846 1	40610 3	Y	2721	2774 1	78
							184 4	2993 9				
05		130820 X	53285	-0-	-77535	-0-	2601 1	47195 3	Y	2797	2771 1	104
							412 4	3077 9				
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		46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	2132 1	42466 3	Y	1560	1550 1	71
							303 4	1716 9				
09		51570 X	40082	-0-	-11488	-0-	1839 1	36539 3	Y	1440	1443 1	68
							120 4	1584 9				
10		54560 X	39541	-0-	-15019	-0-	1932 1	36065 3	Y	1337	1318 1	87
							73 4	1471 9				
11		52800 X	35254	-0-	-17546	-0-	1009 1	33344 3	Y	790	844 1	33
							32 4	869 9				
12		52018 X	34607	-0-	-17411	-0-	490 1	33411 3	Y	634	658 1	9
							9 4	697 9				
01		0	31789	-0-	31789	31789	440 1	30609 3	Y	661	661 1	9
							13 4	727 9				

LA MESA RANCH		WELL #:		111H	RRCID ->	293219	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10114 - 14764
*05	SHUT IN	82817	-0-	82817	82817	484 1	82333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	SHUT IN	129226	-0-	129226	212043	680 1	128546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	SHUT IN	105199	-0-	105199	317242	615 1	104584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	SHUT IN	88791	-0-	88791	406033	588 1	88203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	SHUT IN	75489	-0-	75489	481522	532 1	74957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	SHUT IN	73574	-0-	73574	555096	647 1	72927 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	614863 X	59767	-0-	-555096	-0-	408 1	59359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	163897 X	55869	-0-	-108028	-0-	356 1	55513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	815	-0-	815	815	815 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	293220	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10219 - 14950
08	SHUT IN	81135	-0-	81135	392968	537 1	80598 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	68127	-0-	68127	461095	480 1	67647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	66380	-0-	66380	527475	584 1	65796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4770	-0-	4770	532245	33 1	4737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	59012	-0-	59012	591257	376 1	58636 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	785	-0-	785	592042	785 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		112H	RRCID ->	293228	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10130 - 14517
08	SHUT IN	68292	-0-	68292	348215	452 1	67840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	55799	-0-	55799	404014	393 1	55406 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	54480	-0-	54480	458494	479 1	54001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	48059	-0-	48059	506553	328 1	47731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	52338	-0-	52338	558891	333 1	52005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0	766	-0-	766	559657	766 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972												
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
*05		SHUT IN	165967	-0-	165967	165967	969	1	164998	2	N	-0-
*06		SHUT IN	207526	-0-	207526	373493	1092	1	206434	2	N	-0-
*07		SHUT IN	147563	-0-	147563	521056	863	1	146700	2	N	-0-
*08		SHUT IN	110537	-0-	110537	631593	732	1	109805	2	N	-0-
*09		SHUT IN	86653	-0-	86653	718246	611	1	86042	2	N	-0-
*10		SHUT IN	82491	-0-	82491	800737	726	1	81765	2	N	-0-
*11		862018 X	61281	-0-	-800737	-0-	418	1	60863	2	N	-0-
12		248775 X	55658	-0-	-193117	-0-	354	1	55304	2	N	-0-
01		0	32461	-0-	32461	32461	4	1	32457	2	N	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001												
*05		SHUT IN	153035	-0-	153035	153035	894	1	152141	2	N	-0-
*06		SHUT IN	174628	-0-	174628	327663	919	1	173709	2	N	-0-
*07		SHUT IN	123387	-0-	123387	451050	722	1	122665	2	N	-0-
08		SHUT IN	93431	-0-	93431	544481	618	1	92813	2	N	-0-
09		SHUT IN	72991	-0-	72991	617472	514	1	72477	2	N	-0-
10		SHUT IN	73048	-0-	73048	690520	643	1	72405	2	N	-0-
*11		692756 X	2236	-0-	-690520	-0-	15	1	2221	2	N	-0-
12		229927 X	770	-0-	-229157	-0-	5	1	765	2	N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983												
*05		SHUT IN	147935	-0-	147935	147935	864	1	147071	2	N	-0-
*06		SHUT IN	167675	-0-	167675	315610	883	1	166792	2	N	-0-
*07		SHUT IN	117988	-0-	117988	433598	690	1	117298	2	N	-0-
08		SHUT IN	89434	-0-	89434	523032	592	1	88842	2	N	-0-
09		SHUT IN	71364	-0-	71364	594396	503	1	70861	2	N	-0-
10		SHUT IN	69238	-0-	69238	663634	609	1	68629	2	N	-0-
*11		713512 X	49878	-0-	-663634	-0-	341	1	49537	2	N	-0-
12		229927 X	45452	-0-	-184475	-0-	289	1	45163	2	N	-0-
01		0	9488	-0-	9488	9488	1	1	9487	2	N	-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791												
05		SHUT IN	4842	-0-	4842	4842	4842	2			N	-0-
06		SHUT IN	308599	-0-	308599	313441	684	1	307915	2	N	-0-
07		SHUT IN	344966	-0-	344966	658407	853	1	344113	2	N	-0-
*08		SHUT IN	254492	-0-	254492	912899	797	1	253695	2	N	-0-
*09		SHUT IN	200090	-0-	200090	1112989	813	1	199277	2	N	-0-
10		SHUT IN	174485	-0-	174485	1287474	3611	1	170874	2	N	-0-
*11		1441776 X	154302	-0-	-1287474	-0-	6004	1	148298	2	N	-0-
12		356438 X	140849	-0-	-215589	-0-	5866	1	134983	2	N	-0-
01		0	128340	-0-	128340	128340	6656	1	121684	2	N	-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928												
07		0	5649	-0-	5649	5649	5649	2			N	-0-
08		0	330380	-0-	330380	336029	94	1	330286	2	N	-0-
09		0	354449	-0-	354449	690478	174	1	354275	2	N	-0-
10		0	302803	-0-	302803	993281	166	1	302637	2	N	-0-
11		0	235526	-0-	235526	1228807	73	1	235453	2	N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.				945936									
BURKS RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762 PERF.12000 - 16750		
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	
-----													
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
12		0	8557	-0-	8557	23161	2499	1	6058	2	N	-0-	19
01		0	5742	-0-	5742	28903	996	1	4746	2	N	-0-	19
-----													
VIRGINIA FEE				WELL #:	C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311 PERF.12700 - 17150		
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
12		0	4976	-0-	4976	16640	647	1	4329	2	Y	-0-	2
01		0	5806	-0-	5806	22446	909	1	4897	2	Y	-0-	2
-----													
VIRGINIA FEE				WELL #:	C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629 PERF.12800 - 16950		
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
12		0	4455	-0-	4455	12568	579	1	3876	2	Y	-0-	1
01		0	4491	-0-	4491	17059	703	1	3788	2	Y	-0-	1
-----													
VIRGINIA FEE				WELL #:	G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890 PERF.13150 - 17600		
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
12		0	2485	-0-	2485	7727	323	1	2162	2	Y	-0-	1
01		0	2259	-0-	2259	9986	354	1	1905	2	Y	-0-	1
-----													
VIRGINIA FEE				WELL #:	G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353 PERF.12800 - 17400		
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
12		0	2591	-0-	2591	7634	337	1	2254	2	Y	-0-	14
01		0	2270	-0-	2270	9904	355	1	1915	2	Y	-0-	14
-----													
BURKS RANCH				WELL #:	C 8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116 PERF.12360 - 21818		
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01		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		
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-
12		0	30668	-0-	30668	95148	5488	1	25180	2	N	-0-	-0-
01		0	27125	-0-	27125	122273	5377	1	21748	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453												COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-			
12		0	94032	-0-	94032	300006	3053 1	90979 2	Y		-0-			-0-			
01		0	89709	-0-	89709	389715	3097 1	86612 2	Y		-0-			-0-			
-----																	
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266												COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432	
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-			
12		0	97003	-0-	97003	302325	3150 1	93853 2	Y		-0-			-0-			
01		0	92932	-0-	92932	395257	3208 1	89724 2	Y		-0-			-0-			
-----																	
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369												COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908	
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-			
12		0	86233	-0-	86233	274367	2800 1	83433 2	Y		-0-			-0-			
01		0	81167	-0-	81167	355534	2802 1	78365 2	Y		-0-			-0-			
-----																	
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798												COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364	
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-			
12		0	70645	-0-	70645	222210	2294 1	68351 2	Y		-0-			-0-			
01		0	66430	-0-	66430	288640	2293 1	64137 2	Y		-0-			-0-			
-----																	
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799												COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168	
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	56937	1725 1	55212 2	Y		-0-			-0-			
11		0	52366	-0-	52366	109303	1696 1	50670 2	Y		-0-			-0-			
12		0	46571	-0-	46571	155874	1512 1	45059 2	Y		-0-			-0-			
01		0	43636	-0-	43636	199510	1506 1	42130 2	Y		-0-			-0-			
-----																	
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168												COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552	
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	72129	2186 1	69943 2	Y		-0-			-0-			
11		0	63387	-0-	63387	135516	2052 1	61335 2	Y		-0-			-0-			
12		0	62520	-0-	62520	198036	2030 1	60490 2	Y		-0-			-0-			
01		0	56401	-0-	56401	254437	1947 1	54454 2	Y		-0-			-0-			

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			
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
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-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590											
HERRADURA RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	154999	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	1050	PERF. 898 - 907			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
HERRADURA RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF. 852 - 862			
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP				
			WELL #:	2H	RRCID -> 141013	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2366 - 2722		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	7H	RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582 - 2603		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	8H	RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753 - 2820		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636 - 2678		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446	
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			
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-		405
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1024	874 1	555
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	352 1	203
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494		697
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799									
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC				506080									
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080										
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3315					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3315					N	NO RPT			-0-
-----														
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4080					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4080					N	NO RPT			43
-----														
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	121	5	1	53	3	N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	164	4	1	39	3	N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	204	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	228	24	3			N	-0-			-0-
-----														
EPPS, H. C.		WELL #:		4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			22
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			22
10	0	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-			22
*11	71 N	30	-0-	-41	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			22
12	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-			22
01	0	98	-0-	98	121	1	1	97	3	Y	-0-			22
-----														
HOLMAN, W. T. O.		WELL #:		1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
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	0	462	-0-	462	1403	36	1	426	3	Y	-0-			6
12	0	335	-0-	335	1738	16	1	319	3	Y	-0-			6
01	0	259	-0-	259	1997	1	1	258	3	Y	-0-			6

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	70	-0-	70	221	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	294	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	372	9	1	69	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	666	3	Y	18			21
09	0	785	-0-	785	785	20	9	632	3	Y	1	11	1	11
10	0	706	-0-	706	1491	1	9	569	3	Y	2			13
11	0	737	-0-	737	2228	135	1	589	3	Y	2			15
12	0	738	-0-	738	2966	2	9	587	3	Y	-0-			15
01	0	722	-0-	722	3688	147	1	572	3	Y	3			18
						3	9							

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	Y	15			18
09	0	507	-0-	507	507	17	9	408	3	Y	1	10	1	9
10	0	547	-0-	547	1054	1	9	441	3	Y	2			11
11	0	521	-0-	521	1575	104	1	417	3	Y	1			12
12	0	531	-0-	531	2106	1	9	422	3	Y	-0-			12
01	0	501	-0-	501	2607	109	1	397	3	Y	2			14
						102	1							
						2	9							

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	20	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	44	24	3			Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	181	-0-	181	392	20	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	558	19	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	753	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
-----														
EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A			
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	0	17	-0-	17	91	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	95	4	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	96	1	3			Y	-0-			-0-
-----														
MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249			
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
						1	9							
10	0	189	-0-	189	372	20	1	169	3	Y	-0-			4
11	0	179	-0-	179	551	20	1	159	3	Y	-0-			4
12	0	186	-0-	186	737	21	1	165	3	Y	-0-			4
01	0	177	-0-	177	914	20	1	157	3	Y	-0-			4
-----														
CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337			
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	0	122	-0-	122	360	24	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	485	26	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	601	24	1	92	3	Y	-0-			-0-
-----														
MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224			
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	0	414	-0-	414	1273	82	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	1684	84	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	0	400	-0-	400	2084	82	1	318	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	105	14 9	422	3	Y	13				15
09	0	503	-0-	503	503	97	1 9	405	3	Y	1	8	1		8
10	0	546	-0-	546	1049	104	1 9	440	3	Y	2				10
11	0	512	-0-	512	1561	101	1 9	410	3	Y	1				11
12	0	520	-0-	520	2081	107	1	413	3	Y	-0-				11
01	0	506	-0-	506	2587	103	1 9	401	3	Y	2				13

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694					
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	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							
		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF. 13044 - 13160					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. H.E. GOUGER FEE		42803 346 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102					
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863		
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	54
11	0	902	-0-	902	1676	226 1	666 2	Y	9	63
12	0	730	-0-	730	2406	171 1	550 2	Y	8	71
01	0	830	-0-	830	3236	233 1	591 2	Y	5	76

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284		
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	95	-0-	95	95	24 1	71 2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	95			N	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	106	3 1	8 2	N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N	-0-					17
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	182	1	676	2	N	-0-					17
10	0	851	-0-	851	851	247	1	604	2	N	-0-					17
11	0	884	-0-	884	1735	224	1	660	2	N	-0-					17
12	0	651	-0-	651	2386	155	1	496	2	N	-0-					17
01	0	763	-0-	763	3149	216	1	547	2	N	-0-					17

-----

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	5					35
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	611	2	Y	9					44
10	0	765	-0-	765	765	219	1	537	2	Y	8	52	1			-0-
11	0	885	-0-	885	1650	222	1	654	2	Y	8					8
12	0	743	-0-	743	2393	174	1	559	2	Y	9					17
01	0	845	-0-	845	3238	238	1	601	2	Y	5					22

-----

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	6504	-0-	6504	15775	1538	1	4931	2	Y	32		122
01	0	89	-0-	89	15864	25	1	63	2	Y	1		123

-----

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

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
12	0	276	-0-	276	851	65	1	210	2	Y	1		13
01	0	254	-0-	254	1105	71	1	179	2	Y	4		17

-----

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

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
12	0	1676	-0-	1676	5112	395	1	1267	2	N	13		80
01	0	2063	-0-	2063	7175	576	1	1458	2	N	26	62 1	44

-----

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

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
10	0	-0-	-0-	-0-	2631	2	9			N	-0-		124
11	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-		124
12	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-		124
01	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	10	123 1	11

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000)		42803 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167676		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	9 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
12	0	745	-0-	745	1452	177 1	568 2	N	-0-	27
01	0	913	-0-	913	2365	259 1	654 2	N	-0-	27

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336		
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				
12	0	2239	-0-	2239	7761	532 1	1705 2	N	2	82
						2 9				
01	0	2646	-0-	2646	10407	748 1	1892 2	N	5	87
						6 9				

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SPICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920 PERF.10642 - 10662
-----										
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
-----										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
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
-----										
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-	-0-
01	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
-----										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11575 - 11194
-----										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
-----										
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-
12	14B2 EXT	147	-0-	147	508	35 1	112 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	212	-0-	212	720	60 1	152 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15336 - 15386
M	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
-----												
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393		PERF.15238 - 15590
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15176 - 15530
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15194 - 15450
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664		PERF.15142 - 15375
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	N	-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-
10	0		269	-0-	269	269	78	1	191	2	N	-0-
11	0		1134	-0-	1134	1403	287	1	847	2	N	-0-
12	0		550	-0-	550	1953	131	1	419	2	N	-0-
01	0		713	-0-	713	2666	202	1	511	2	N	-0-

-----														
HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 210692			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-			32 1	118 2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3			1 1	2 2	N	-0-			-0-
-----														
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 220744			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390			
08		2914 X	2872	-0-	-42			652 1	2220 2	N	-0-			-0-
09		3030 X	2600	-0-	-430			551 1	2049 2	N	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228			66 1	162 2	N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115			29 1	86 2	N	-0-			-0-
12		0	4089	-0-	4089			972 1	3117 2	N	-0-			-0-
01		0	4285	-0-	4285			8717	1214 1	3071 2	N	-0-		-0-
-----														
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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	69	-0-	69			15 1	54 2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	241	-0-	241			70 1	171 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	548	-0-	548			139 1	409 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3			1 1	2 2	Y	-0-			-0-
-----														
STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID -> 272961			COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162			
08		31 #	13	-0-	-18			3 1	10 2	N	-0-			16
09		30 #	4	-0-	-26			1 1	3 2	N	-0-			16
10		0	2	-0-	2			1 1	1 2	N	-0-			16
11		0	1	-0-	1					N	-0-			16
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID -> 280522			COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 167677			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)			42805 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6169 X	3875	-0-	-2294	-0-	879 1	2996 2	Y	-0-	85 1		52
09		5970 X	3753	-0-	-2217	-0-	795 1	2955 2	Y	3			55
							3 9						
10		5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	1220 1	2987 2	Y	6			61
							7 9						
11		0	5027	-0-	5027	5027	1274 1	3753 2	Y	-0-			61
12		0	4777	-0-	4777	9804	1135 1	3641 2	Y	1			62
							1 9						
01		0	6011	-0-	6011	15815	1703 1	4308 2	Y	-0-			62
-----													
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		
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
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		
-----													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)			43305 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912										
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868		
-----													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
FITZSIMONS "A"			WELL #:	4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807 - 3846		
-----													
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	82 1	418 2	Y	-0-			3
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	2 1		1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			1
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	50 1	231 2	Y	-0-			1
12	0	N	397	-0-	397	397	113 1	284 2	Y	-0-			1
*01	731	N	334	-0-	-397	-0-	121 1	213 2	Y	-0-			1



HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997										
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459	- 10980		
M	O	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
*02		20608 X	16884	-0-	-3724	-0-	948 1	15427 2	N		463	554 1		195
							509 9							
03		22816 X	19405	-0-	-3411	-0-	1167 1	17536 2	N		638	561 1		272
							702 9							
04		21000 X	15479	-0-	-5521	-0-	793 1	14255 2	N		392	557 1		107
							431 9							
05		21700 X	18723	-0-	-2977	-0-	931 1	16996 2	N		724	559 1		272
							796 9							
06		20970 X	18301	-0-	-2669	-0-	975 1	16599 2	N		661	554 1		379
							727 9							
*07		19406 X	18477	-0-	-929	-0-	1010 1	16767 2	N		636	756 1		259
							700 9							
*08		19406 X	18243	-0-	-1163	-0-	985 1	16540 2	N		653	735 1		177
							718 9							
*09		18300 X	17222	-0-	-1078	-0-	893 1	15660 2	N		608	369 1		416
							669 9							
10		18910 X	16926	-0-	-1984	-0-	831 1	15406 2	N		626	753 1		289
							689 9							
11		18300 X	16662	-0-	-1638	-0-	835 1	15088 2	N		672	746 1		215
							739 9							
*12		19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	961 1	17841 2	N		609	568 1		256
							670 9							
01		0	19696	-0-	19696	19696	1031 1	17774 2	N		810	767 1		299
							891 9							

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2676	- 2715		
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-
12	0	37	-0-	37	133	37 1		N		-0-				-0-
01	0	39	-0-	39	172	39 1		N		-0-				-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)				44267 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2352	- 2355		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2636	- 2642		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	727	-0-	727	727	16	1	711	2	N	-0-				6
11	0	3028	-0-	3028	3755	80	1	2948	2	N	-0-				6
12	0	1938	-0-	1938	5693	52	1	1886	2	N	-0-				6
*01	6351 X	658	-0-	-5693	-0-	22	1	636	2	N	-0-				6

  

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1271	-0-	-1829	2287	1035	2	186	3	Y	45	58	1		87
09	3000 N	1234	-0-	-1766	521	1003	2	140	3	Y	83				170
10	1676 N	1155	-0-	-521	-0-	916	2	192	3	Y	43	77	1		136
11	0	1470	-0-	1470	1470	1196	2	250	3	Y	22	85	1		73
*12	2907 N	1437	-0-	-1470	-0-	1159	2	105	3	Y	48	67	1		54
01	0	1600	-0-	1600	1600	1225	2	243	3	Y	56				110

  

PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
WELL #:		12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3786	2	707	3	Y	79	87	1		142
09	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	2449	2	352	3	Y	100				242
10	0	2938	-0-	2938	2938	2387	2	518	3	Y	30	110	1		162
11	0	1642	-0-	1642	4580	1302	2	274	3	Y	60	101	1		121
12	0	2133	-0-	2133	6713	1847	2	170	3	Y	105	111	1		115
01	0	2165	-0-	2165	8878	1728	2	347	3	Y	82				197

  

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			364
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			364
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			364
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			364
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				448
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				448
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				448
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				448
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-18				48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170		
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-				16
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-				16
10	0		1144	-0-	1144	1144	1144	2		N	-0-				16
11	0		1150	-0-	1150	2294	1150	2		N	-0-				16
12	0		1107	-0-	1107	3401	1107	2		N	-0-				16
01	0		1040	-0-	1040	4441	1040	2		N	-0-				16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	1954	-0-	1954	6869	1954	2			Y	-0-			-0-
01	0	1520	-0-	1520	8389	1520	2			Y	-0-			-0-

RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		WELL #:		148108	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004
IRVIN FAMILY		3										
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
12	0	522	-0-	522	1451	496	3	26 9	Y	24		407
*01	1451 X	-0-	-0-	-1451	-0-				Y	-0-		407

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
*01	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
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
12	0	136	-0-	136	962	136	3		Y	-0-		676
*01	962 N	-0-	-0-	-962	-0-				Y	-0-		676

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
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
12	0	366	-0-	366	2513	333	3	33 9	Y	30	37 0	2914
*01	5571 X	3058	-0-	-2513	-0-	2758	3	300 9	Y	273	166 0	3021

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	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
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3	15	9	Y	14	13	0	1030
09	750 X	231	-0-	-519	-0-	-0-		218	3	13	9	Y	12	10	0	1032
10	0	216	-0-	216	-0-	216		207	3	9	9	Y	8	7	0	1033
11	0	383	-0-	383	-0-	599		361	3	22	9	Y	20	8	0	1045
*12	982 X	383	-0-	-599	-0-	-0-		361	3	22	9	Y	20	8	0	1057
*01	217 N	111	-0-	-106	-0-	-0-		104	3	7	9	Y	6			1063

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
WILSON		WELL #:		C	1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A				
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	2306	3	Y	60	54	1	120
09	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	-0-		41	1	2252	3	Y	48	59	1	109
10	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	-0-		14	1	2226	3	Y	74	74	1	109
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-		2256	3	144	9	Y	131	98	1	142
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-		1167	1	1112	3	Y	94	122	1	114
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-		103	9	1188	1	Y	72	85	1	101
								79	9							

EL TORO RESOURCES LLC		250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
MYERS		WELL #:		C	1HP	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		702	3			N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		753	3			N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		386	3			N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-		258	3			N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	3			N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3			N	-0-			-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 - 15330					
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-		371	3			N	-0-			-0-
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	-0-		558	3			N	-0-			-0-
10	558 N	117	-0-	-441	-0-	-0-		117	3			N	-0-			-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	-0-		227	3			N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	3			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
11	0	436	-0-	436	464	436	3			N	-0-					-0-
12	0	625	-0-	625	1089	625	3			N	-0-					-0-
01	0	405	-0-	405	1494	405	3			N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139				
08	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	164	1	1770	2	N	152					710
09	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	35	4	167	9	N	-0-					547
10	2015 X	1929	-0-	-86	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					556
11	0	1698	-0-	1698	1698	142	1	1777	2	N	9					699
12	0	1735	-0-	1735	3433	10	9									591
01	0	1622	-0-	1622	5055	71	1	1469	2	N	144	1	8			531
						158	9									
						29	1	1706	2	N	-0-					
						1	1	1621	2	N	-0-					
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915		WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVANT		WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11511 - 16380						
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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		797102		WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940		
08	5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09	5670 X	3022	-0-	-2648	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	5859 X	2260	-0-	-3599	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	5670 X	670	-0-	-5000	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	4866	-0-	-993	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
01	4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900		
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0- 10	-0-	-0- 10	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
09	2130 X	808	-0-	-1322	-0-	808	3		N	-0-		-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		-0-
12	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	22	3		N	-0-		-0-
*01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY CRAWFORD RANCH		844344		WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790	- 13490
08	620 N	526	-0-	-94	-0-	10	1	516	3	Y	-0-		6
09	605 N	541	-0-	-64	-0-	34	1	507	3	Y	-0-		6
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	261	1	407	3	Y	-0-		6
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-		6
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-		6
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		6

VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY		881167		WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181	
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					
12	0	107	-0-	107	943	2	1	84	2	Y	16	16	1	2
						3	4	18	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-	2	1	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, JOHN D.		914255													
WHEELER, MARY ANN		WELL #: 2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216		-		6816	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133													
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984		-		6020	
08	651 N	383	-0-	-268 B	-0-	383 3				N	-0-				-0-
09	600 N	489	-0-	-111 B	-0-	489 3				N	-0-				-0-
10	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3				N	-0-				-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	1 1	645	3		N	-0-				-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3				N	-0-				-0-
*01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3				N	-0-				-0-
-----															
JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		875310													
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150		-		6210	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829		-		6165	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150		-		6262	
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	0	410	-0-	410	1290	410 3				N	-0-				-0-
12	0	429	-0-	429	1719	429 3				N	-0-				-0-
01	0	426	-0-	426	2145	426 3				N	-0-				-0-
-----															
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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10260 - 10325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8290	6160	-0-	-2130	-0-	124 1 85 9	5951 3	N	77		257
09	0	2996	-0-	2996	2996	120 1 63 9	2813 3	N	57		314
10	4030	2799	-0-	-1231	1765	124 1 47 9	2628 3	N	43		357
11	3900	2742	-0-	-1158	607	120 1 56 9	2566 3	N	51	184 1	224
12	0	2877	-0-	2877	3484	124 1 31 9	2722 3	N	28		252
01	0	2323	-0-	2323	5807	124 1 63 9	2136 3	N	57	185 1	124

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA		45502 875 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS		46220 500 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #:		1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773		PERF. 3680 - 3685			
-----															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5258 - 5280			
-----															
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4882 - 4911			
-----															
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036			
-----															
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466			
-----															
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-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388			
-----															
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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
-----													
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
BETRO, INC.		068324		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352	
COFFIELD M-11													
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		109	1	157	2	N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		87	1	154	2	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		129	1	128	2	N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-		120	1	113	2	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		138	1	105	2	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-		90	1	154	2	N	-0-	-0-
-----													
EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A	
WOODS, G. T.													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054	
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		WELL #: 1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A	
CLAYTON, T. M.													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT	-0-
-----													
VICEROY PETROLEUM, LP		885041		WELL #: 1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050	
JORDAN													
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57		57	2			N	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63	120		63	2			N	-0-	-0-
11	143 N	23	-0-	-120	-0-		23	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM  
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041  
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	302	158	2			N	-0-			-0-
11	359 N	57	-0-	-302	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	139	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	43	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	211	1	508	3	Y	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	-0-			41
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	3	Y	1			42
						1	9							
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	20	1	262	3	Y	-0-			42
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	4			46
						4	9							
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	-0-	25	1	21
*01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	117	1	1508	3	Y	10			31
						11	9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

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	0	6379	-0-	6379	16442	1400	1	4487	3	Y	447	484	1	52
						492	9							
12	0	9037	-0-	9037	25479	2434	1	5832	3	Y	701	638	1	115
						771	9							
01	0	10545	-0-	10545	36024	3098	1	6996	3	Y	410	461	1	64
						451	9							

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	Y	-0-	95	
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	3	Y	-0-	95	
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	26	121	
							29	9						
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	956	3	Y	-0-	121	
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	68	1	858	3	Y	-0-	121	
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	Y	18	85 1	54
							20	9						

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282		
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-	4	
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-	4	
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	5	
							1	9						
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-	5	
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-	5	
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	1	4 1	2
							1	9						

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326		
08	7626	X	6365	-0-	-1261	-0-	465	1	5900	3	Y	-0-	89	
09	6840	X	6153	-0-	-687	-0-	451	1	5702	3	Y	-0-	89	
10	6882	X	6636	-0-	-246	-0-	484	1	6126	3	Y	24	113	
							26	9						
11	6450	X	5970	-0-	-480	-0-	436	1	5534	3	Y	-0-	113	
12	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	426	1	5409	3	Y	-0-	113	
*01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	391	1	4759	3	Y	17	81 1	49
							19	9						

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194	
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	281	1	3545	3	Y	-0-	-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	262	1	3298	3	Y	-0-	-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	282	1	3546	3	Y	-0-	-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	270	1	3403	3	Y	-0-	-0-
12	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	265	1	3342	3	Y	-0-	-0-
*01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	317	1	3840	3	Y	-0-	-0-

-----														
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	102	1	1315	3	Y	-0-			46
09	1440 N	1071	-0-	-369	-0-	77	1	992	3	Y	2			48
						2	9							
10	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	110	1	1411	3	Y	-0-			48
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1701	3	Y	7			55
						8	9							
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	105	1	1358	3	Y	-0-	36	1	19
*01	2100 N	2110	-0-	10	10	151	1	1948	3	Y	10			29
						11	9							
-----														
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
-----														
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
-----														
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	181	1	2426	3	N	-0-			108
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	164	1	2196	3	N	6			114
						7	9							
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	174	1	2299	3	N	-0-			114
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	133	1	1777	3	N	19			133
						21	9							
12	2139 N	1312	-0-	-827	-0-	91	1	1221	3	N	-0-	90	1	43
01	2139 N	475	-0-	-1664	-0-	37	1	415	3	N	21			64
						23	9							
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
-----														
08	434 N	181	-0-	-253	-0-	13	1	168	3	N	-0-			30
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	N	1			31
						1	9							
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-			31
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	5			36
						6	9							
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	3	N	-0-	30	1	6
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	3	1	41	3	N	10			16
						11	9							
-----														
WALLACE, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
-----														
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	21	1	264	3	Y	-0-			17
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	16	1	198	3	Y	-0-			17
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	19	1	238	3	Y	5			22
						6	9							
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			22
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	Y	-0-			22
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	3	14	1	11
						3	9							

-----												
JOURDANTON												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
S.P.J.S.T. LODGE //CONT.// 886261												
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229												
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		
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	777 1	1	2507 3	Y	1	1 1	-0-
09	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	670 1	1	2192 3	Y	1	1 1	-0-
10	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	683 1	1	2356 3	Y	1	1 1	-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	860 1	1	2774 3	Y	1	1 1	-0-
12	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	854 1	1	2059 3	Y	1	1 1	-0-
*01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	837 1	1	1903 3	Y	1	1 1	-0-

-----												
JOURDANTON (BUDA)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
PFELL, O.H. 886261												
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934												
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		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	138 1	1	508 3	Y	1	1 1	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	129 1	1	493 3	Y	1	1 1	-0-
10	0	602	-0-	602	602	120 1	1	481 3	Y	1	1 1	-0-
11	0	638	-0-	638	1240	135 1	1	502 3	Y	1	1 1	-0-
12	0	551	-0-	551	1791	147 1	1	403 3	Y	1	1 1	-0-
01	0	529	-0-	529	2320	144 1	1	384 3	Y	1	1 1	-0-

-----												
JOURDANTON (GEORGETOWN)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA												
SANDEEN, JOHN 886261												
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139												
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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

-----												
SPJST LODGE												
WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988												
M	ALLOW CODE	GAS 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		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

-----												
J. C. WALLACE												
WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093												
M	ALLOW CODE	GAS 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		
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	4	4 3	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	5	1 3	N	-0-				-0-

-----												
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010			TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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	3690	3690	2	N	-0-		-0-
11		0	3427	-0-	3427	7117	3427	2	N	-0-		-0-
*12		4216	2780	-0-	-1436	5681	2780	2	N	-0-		-0-
*01		3875	1803	-0-	-2072	3609	1803	2	N	-0-		-0-
-----												
KELLEY (ELLENBURGER)			48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			875310									
CANYON RANCH			WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	2058	2058	3	Y	-0-		1
*11		3000 N	1997	-0-	-1003	1055	1997	3	Y	-0-		1
12		0	2051	-0-	2051	3106	2051	3	Y	-0-		1
01		0	2038	-0-	2038	5144	2038	3	Y	-0-		1
-----												
CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403		
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	3567	3567	3	Y	-0-		2
*11		6999 X	3432	-0-	-3567	-0-	3432	3	Y	-0-		2
12		0	3420	-0-	3420	3420	3420	3	Y	-0-		2
01		0	3326	-0-	3326	6746	3326	3	Y	-0-		2
-----												
CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100		
08		868 X	782	-0-	-86	-0-	782	3	Y	-0-		1
09		810 X	779	-0-	-31	-0-	779	3	Y	-0-		1
10		837 X	733	-0-	-104	-0-	733	3	Y	-0-		1
11		810 X	784	-0-	-26	-0-	784	3	Y	-0-		1
12		806 X	800	-0-	-6	-0-	800	3	Y	-0-		1
*01		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-		1
-----												
CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
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		659 N	317	-0-	-342	-0-	317	3	Y	-0-		1
12		0	344	-0-	344	344	344	3	Y	-0-		1
01		0	341	-0-	341	685	341	3	Y	-0-		1
-----												
CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
08		6727 X	3648	-0-	-3079	-0-	3648	3	Y	-0-		3
09		6000 X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	3	Y	-0-		3
10		6200 X	4725	-0-	-1475	-0-	4725	3	Y	-0-		3
11		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3	Y	-0-		3
12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	Y	-0-		3
*01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3	Y	-0-		3



KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430								
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
08	6324 X	4881	-0-	-1443	-0-	4881	3			N	-0-					3
09	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	3			N	-0-					3
10	5735 X	4782	-0-	-953	-0-	4782	3			N	-0-					3
11	5220 X	4590	-0-	-630	-0-	4590	3			N	-0-					3
12	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	4734	3			N	-0-					3
01	4867 X	4702	-0-	-165	-0-	4702	3			N	-0-					3
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518								
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	1791 N	873	-0-	-918	-0-	873	3			Y	-0-					1
12	0	930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					1
01	0	845	-0-	845	1775	845	3			Y	-0-					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171								
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	4315 X	2045	-0-	-2270	-0-	2045	3			Y	-0-					2
12	0	1935	-0-	1935	1935	1935	3			Y	-0-					2
01	0	1975	-0-	1975	3910	1975	3			Y	-0-					2
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945								
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-	20	20	20	3			N	-0-					142
11	0	26	-0-	26	46	26	3			N	-0-					142
12	0	26	-0-	26	72	26	3			N	-0-					142
01	0	20	-0-	20	92	20	3			N	-0-					142
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)  
UPP OPERATING, LLC  
CANYON RANCH

//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
//CONT.// 875310  
WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	3	3	3 3		N	-0-			-0-
*11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	5	2 3		N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD

WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			1
09	0	1552	-0-	1552	1552	1552 3		N	-0-			1
10	0	1641	-0-	1641	3193	1641 3		N	-0-			1
11	0	1571	-0-	1571	4764	1571 3		N	-0-			1
12	0	1641	-0-	1641	6405	1641 3		N	-0-			1
01	0	1702	-0-	1702	8107	1702 3		N	-0-			1

CANYON RANCH

WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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-	416	416	416 3		N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416			N	-0-			1

CANYON RANCH

WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

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-	842	842	842 3		N	-0-			1
*11	1662 N	820	-0-	-842	-0-	820 3		N	-0-			1
12	0	847	-0-	847	847	847 3		N	-0-			1
01	0	857	-0-	857	1704	857 3		N	-0-			1

CANYON RANCH

WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 213

WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 212

WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

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	0	27	-0-	27	143	27 3		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	189	46 3		N	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	250	61 3		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822					
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0		30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			1
01	0		-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			1
-----														
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190					
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	143
11	0		497	-0-	497	1454	420	3	77	9	Y	70		212
12	0		850	-0-	850	2304	679	3	171	9	Y	155	179	188
*01	3000	N	912	-0-	-2088	216	767	3	145	9	Y	132	192	123
-----														
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512					
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1	1
09	0		59	-0-	59	59	5	1	54	3	N	-0-	1	1
10	0		67	-0-	67	126	5	1	62	3	N	-0-		-0-
11	0		62	-0-	62	188	5	1	57	3	N	-0-		-0-
12	0		62	-0-	62	250	5	1	57	3	N	-0-		-0-
01	0		59	-0-	59	309	5	1	54	3	N	-0-		-0-
-----														
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518					
08	992	N	769	-0-	-223	-0-	59	1	6	2	N	6	4	1
							697	3	7	9				13
09	0		840	-0-	840	840	70	1	4	2	N	2	8	1
							764	3	2	9				7
10	0		806	-0-	806	1646	64	1	2	2	N	7	4	1
							732	3	8	9				10
11	0		769	-0-	769	2415	60	1	1	2	N	7	5	1
							700	3	8	9				12
12	0		773	-0-	773	3188	62	1	709	3	N	2	4	1
							2	9						10
01	0		768	-0-	768	3956	61	1	1	2	N	10	4	1
							695	3	11	9				16
-----														
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5		//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
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8252		-		8350		
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	103	1	2	2	N	68	16	1	1	8	64
09	0	1557	-0-	1557	1557	1447	3	75	9	N	7	46	1			25
10	0	2033	-0-	2033	3590	1420	3	8	9	N	72	15	1	2	8	80
11	0	2036	-0-	2036	5626	1799	3	79	9	N	49	60	1	1	8	68
12	0	1918	-0-	1918	7544	132	1	1850	3	N	7	46	1			29
01	0	2017	-0-	2017	9561	54	9	8	9	N	52	59	1	5	8	17
-----																
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560		-		8580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384		-		8386		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510		-		8012		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-	8454							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-	8394							
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	132	1	17	2	N	9	9	8			13
						1443	3	10	9							
09	0	1488	-0-	1488	1488	124	1	9	2	N	-0-					13
						1355	3									
10	0	1595	-0-	1595	3083	128	1	6	2	N	5	2	8			16
						1455	3	6	9							
11	0	1488	-0-	1488	4571	124	1	2	2	N	-0-					16
						1362	3									
12	0	1495	-0-	1495	6066	127	1	1367	3	N	1					17
						1	9									
01	0	1605	-0-	1605	7671	136	1	2	2	N	3	3	8			17
						1464	3	3	9							

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		//CONT.//	875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6664 -	8162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 -	8296
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
NICKS, GERALD 5			WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 -	8568
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
NICKS, GERALD 5			WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 -	8490
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
DIEBITSCH 70			WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 -	7964
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026 -	8354
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366 -	8278
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 1604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			RRCID -> 260093			COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7356	-	8290	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 14			RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	-	8264
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978	-	16014
RIVES TRUST UNIT																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GLAU, J.		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988	-	5994
RIVES TRUST																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
-----																
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988	-	5994
RIVES TRUST																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513	-	16603
WHEELER, CLIFTON																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.		301271		WELL #:		1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	N/A		
GEORGE, W. H. -18-																
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1	RRCID ->	110903	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3772	-	3972
LACKLAND AFB																
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
-----												
LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381
-----												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
-----												
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	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
-----												
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.				WELL #: 6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	- 3505			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	- 3520			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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				
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-	
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1847	398 3	Y	-0-			-0-	
01	0	363	-0-	363	2210	363 3	Y	-0-			-0-	
GLASSCOCK, LETA J.				WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A				
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-	
12	DLQ G-10	433	-0-	433	2055	433 3	Y	-0-			-0-	
01	0	521	-0-	521	2576	521 3	Y	-0-			-0-	

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
SABINAL RESOURCES, INC.		742124								
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5300 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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	
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0	-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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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							
-----																	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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							
08	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	441	1	3560	2	Y	881	813	1	2	8		116
09	5610 X	5496	-0-	-114	-0-	79	4	969	9								
10	0	5099	-0-	5099	5099	511	1	3876	2	Y	873	887	1				102
11	0	3226	-0-	3226	8325	149	4	960	9								
12	0	1994	-0-	1994	10319	435	1	3649	2	Y	838	814	1				126
01	0	333	-0-	333	10652	93	4	922	9								
						415	1	2090	2	Y	534	561	1	1	8		98
						134	4	587	9								
						369	1	1158	2	Y	361	268	1	1	8		190
						70	4	397	9								
						313	1	3	4	Y	15	96	1				109
						17	9										

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756							
08	10664 X	8118	-0-	-2546	-0-	202	1	7404	2	N	465	463	0	2	8		-0-
09	10320 X	7378	-0-	-2942	-0-	512	9										
10	10230 X	7194	-0-	-3036	-0-	191	1	6738	2	N	408	408	0				-0-
11	0	2747	-0-	2747	2747	449	9										
12	0	2903	-0-	2903	5650	221	1	6620	2	N	321	321	0				-0-
01	0	2495	-0-	2495	8145	353	9										
						209	1	2395	2	N	130	130	0				-0-
						143	9										
						177	1	2635	2	N	83	83	0				-0-
						91	9										
						173	1	1907	2	N	377	250	0	101	1		25
						415	9							1	8		

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414				
M O	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
*02	16800 X	13784	-0-	-3016	-0-	11	1	11218	2	Y	2323	2310	1	7 8 19
						2555	9							
*03	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	13	1	15440	2	Y	2740	2742	1	17
						3014	9							
*04	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	13	1	15227	2	Y	2471	2456	1	7 8 25
						2718	9							
*05	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	12	1	15727	2	Y	2441	2438	1	7 8 21
						2685	9							
*06	17160 X	14279	-0-	-2881	-0-	11	1	12333	2	Y	1759	1752	1	6 8 22
						1935	9							
*07	17732 X	13679	-0-	-4053	-0-	11	1	11833	2	Y	1668	1258	0	413 1 14
						1835	9					5	8	
*08	17732 X	9408	-0-	-8324	-0-	10	1	7796	2	Y	1456	1438	0	6 8 26
						1602	9							
09	17160 X	14	-0-	-17146	-0-	13	2	1	9	Y	1	24	0	3
*10	18972 X	15909	-0-	-3063	-0-	12	1	14075	2	Y	1601	1593	0	1 8 10
						61	4	1761	9					
*11	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	16	1	13667	2	Y	1864	1859	0	5 8 10
						5	4	2050	9					
*12	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	19	1	13907	2	Y	2032	2016	0	6 1 10
						8	4	2235	9			10	8	
01	0	12633	-0-	12633	12633	16	1	10908	2	Y	1520	1516	0	6 8 8
						37	4	1672	9					
PGE DOS		WELL #: Z 7H		RRCID -> 291818		COMPL. DATE 08/13/2021				TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259				
*08	135563 X	53098	-0-	-82465	-0-	67	1	42441	2	Y	9627	9576	0	41 8 152
						10590	9							
*09	131190 X	95957	-0-	-35233	-0-	118	1	77753	2	Y	15614	15597	0	169
						911	4	17175	9					
*10	106268 X	106069	-0-	-199	-0-	131	1	85338	2	Y	18100	18177	0	13 8 79
						690	4	19910	9					
*11	102840 X	83287	-0-	-19553	-0-	116	1	68257	2	Y	13526	13523	0	35 8 47
						35	4	14879	9					
12	106268 X	79112	-0-	-27156	-0-	125	1	64466	2	Y	13154	13057	0	39 1 38
						52	4	14469	9			67	8	
01	0	83059	-0-	83059	83059	142	1	67161	2	Y	14007	13955	0	61 8 29
						348	4	15408	9					
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167				
08	53868 X	53868	-0-	-0-	-0-	529	1	44260	2	Y	8254	8311	1	13 8 235
						9079	9							
09	51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	531	1	41962	2	Y	8548	8483	1	300
						9403	9							
10	62775 X	49468	-0-	-13307	-0-	516	1	40358	2	Y	7813	7767	1	346
						8594	9							
11	0	45252	-0-	45252	45252	516	1	37362	2	Y	6704	6355	1	10 8 685
						7374	9							
12	0	40491	-0-	40491	85743	447	1	33605	2	Y	5854	6077	1	8 8 454
						6439	9							
01	0	41890	-0-	41890	127633	633	1	33996	2	Y	6601	6285	1	6 8 764
						7261	9							
MEDFORD UNIT C LAS		WELL #:		7H RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*03	80835 X	80835	-0-	-0-	-0-	3372	1	65442	3	N	10928	9197	1	1866
						12021	9							
*04	53514 X	53514	-0-	-0-	-0-	2866	1	42772	3	N	7160	7236	1	1790
						7876	9							
*05	86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	4307	1	68082	3	N	12708	12612	1	1886
						13979	9							
*06	80796 X	80796	-0-	-0-	-0-	6087	1	60330	3	N	13072	14403	1	555
						14379	9							
*07	75236 X	75236	-0-	-0-	-0-	6907	1	54645	3	N	12440	12711	1	284
						13684	9							
*08	70361 X	70361	-0-	-0-	-0-	4434	1	52930	3	N	11815	11894	1	205
						12997	9							
*09	62867 X	62867	-0-	-0-	-0-	3575	1	47398	3	N	10813	10938	1	80
						11894	9							
*10	58956 X	58956	-0-	-0-	-0-	3883	1	45301	3	N	8884	8620	1	344
						9772	9							
*11	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	3444	1	41666	3	N	9184	9499	1	29
						10102	9							
*12	76601 X	52340	-0-	-24261	-0-	2050	1	40863	3	N	8570	8277	1	322
						9427	9							
*01	76601 X	49256	-0-	-27345	-0-	1769	1	38305	3	N	8347	8646	1	23
						9182	9							

GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957		
06	0	145110	-0-	145110	145110	10349	1	102567	3	N	29267	28246	1	1021
						32194	9							
07	0	129246	-0-	129246	274356	11458	1	90658	3	N	24664	25127	1	558
						27130	9							
08	0	117355	-0-	117355	391711	7166	1	85546	3	N	22403	22573	1	388
						24643	9							
*09	492360 X	100649	-0-	-391711	-0-	5525	1	73247	3	N	19888	20128	1	148
						21877	9							
*10	91799 X	91799	-0-	-0-	-0-	5894	1	68770	3	N	15577	15122	1	603
						17135	9							
*11	84119 X	84119	-0-	-0-	-0-	5116	1	61880	3	N	15566	16119	1	50
						17123	9							
*12	0 W	79525	-0-	79525	79525	3071	1	61223	3	N	13846	13376	1	520
						15231	9							
*01	0 W	74872	-0-	74872	154397	2657	1	57531	3	N	13349	13832	1	37
						14684	9							



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 1003H		RRCID -> 293776		COMPL. DATE 02/10/2022				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	88120 X	88120	-0-	-0-	-0-	3706	1	71921	3	N	11357	9892	1	2048
						12493	9							
*04	96464 X	96464	-0-	-0-	-0-	5211	1	77759	3	N	12267	11576	1	2739
						13494	9							
*05	97015 X	97015	-0-	-0-	-0-	4763	1	75291	3	N	15419	15735	1	2423
						16961	9							
*06	85715 X	85715	-0-	-0-	-0-	6529	1	64708	3	N	13162	14984	1	601
						14478	9							
*07	80215 X	80215	-0-	-0-	-0-	7454	1	58975	3	N	12533	12846	1	288
						13786	9							
*08	74214 X	74214	-0-	-0-	-0-	4779	1	57054	3	N	11255	11348	1	195
						12381	9							
*09	65910 X	65910	-0-	-0-	-0-	3856	1	51118	3	N	9942	10063	1	74
						10936	9							
*10	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	4195	1	48949	3	N	7659	7436	1	297
						8425	9							
*11	57053 X	57053	-0-	-0-	-0-	3689	1	44623	3	N	7946	8218	1	25
						8741	9							
*12	78523 X	60487	-0-	-18036	-0-	2489	1	49602	3	N	7633	7372	1	286
						8396	9							
*01	78523 X	59386	-0-	-19137	-0-	2254	1	48815	3	N	7561	7826	1	21
						8317	9							
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900				
*10	0	62557	-0-	62557	62557	4386	1	50691	3	Y	6800	6512	1	288
						7480	9							
*11	0	135764	-0-	135764	198321	9310	1	111552	3	Y	13547	13716	1	119
						14902	9							
*12	332130 X	133809	-0-	-198321	-0-	5672	1	112917	3	Y	13836	13313	1	642
						15220	9							
01	0	119826	-0-	119826	119826	4519	1	100431	3	Y	13524	14010	1	156
						14876	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415				
*12	0	303840	-0-	303840	303840	4524	1	299316	3	N	-0-			-0-
*01	0 W	380554	-0-	380554	684394	6664	1	373890	3	N	-0-			-0-
COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823				
10	0	55317	-0-	55317	55317	3842	1	44404	3	N	6428	6156	1	272
						7071	9							
11	0	87360	-0-	87360	142677	5921	1	70948	3	N	9537	9724	1	85
						10491	9							
*12	205542 X	62865	-0-	-142677	-0-	2596	1	51679	3	N	7809	7531	1	363
						8590	9							
*01	76291 X	52858	-0-	-23433	-0-	1950	1	43341	3	N	6879	7163	1	79
						7567	9							
SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517				
BRISCOE G		WELL #: 797H												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213		- 18482		
M O	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
*02	20216 X	19242	-0-	-974	-0-	908	1	14801	2	Y	3212	2138	0	862 1 443
						3533	9							
*03	22258 X	20691	-0-	-1567	-0-	1033	1	15516	2	Y	3765	2988	0	892 1 328
						4142	9							
*04	23940 X	16859	-0-	-7081	-0-	724	1	13055	2	Y	2800	2422	0	479 1 227
						3080	9							
*05	24738 X	18904	-0-	-5834	-0-	801	1	14573	2	Y	3209	3221	0	56 1 159
						3530	9							
*06	23940 X	18989	-0-	-4951	-0-	864	1	14708	2	Y	3106	2982	0	101 1 182
						3417	9							
*07	21142 X	18553	-0-	-2589	-0-	876	1	14524	2	Y	2866	2406	0	388 1 254
						3153	9							
*08	20677 X	17976	-0-	-2701	-0-	824	1	13855	2	Y	2997	2580	0	462 1 209
						3297	9							
*09	18990 X	16525	-0-	-2465	-0-	718	1	12538	2	Y	2972	2934	0	94 1 153
						3269	9							
*10	17515 X	16619	-0-	-896	-0-	680	1	12626	2	Y	3012	2949	0	67 1 149
						3313	9							
*11	16950 X	14627	-0-	-2323	-0-	633	1	11464	2	Y	2300	2149	0	39 1 261
						2530	9							
12	17515 X	10668	-0-	-6847	-0-	449	1	8302	2	Y	1743	1810	0	29 1 165
						1917	9							
01	0	12543	-0-	12543	12543	586	1	10119	2	Y	1671	1649	0	55 1 132
						1838	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594				PERF. 9163		- 20469	
*02	50708 X	41930	-0-	-8778	-0-	2308	1	37530	2	Y	1902	1266	0	483 1 263			
						2092	9										
*03	56141 X	45500	-0-	-10641	-0-	2695	1	40540	2	Y	2059	1635	0	508 1 179			
						2265	9										
*04	43830 X	43066	-0-	-764	-0-	2157	1	38753	2	Y	1960	1695	0	285 1 159			
						2156	9										
*05	45291 X	43075	-0-	-2216	-0-	2127	1	38843	2	Y	1914	1939	0	39 1 95			
						2105	9										
*06	43830 X	41044	-0-	-2786	-0-	2165	1	36853	2	Y	1842	1769	0	60 1 108			
						2026	9										
*07	45291 X	41840	-0-	-3451	-0-	2267	1	37580	2	Y	1812	1520	0	239 1 161			
						1993	9										
*08	45291 X	7723	-0-	-37568	-0-	413	1	6969	2	Y	310	267	0	182 1 22			
						341	9										
*09	43080 X	-0-	-0-	-43080	-0-					Y	-0-	12	0	10 1 -0-			
*10	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-			-0-			
*11	74416 X	74416	-0-	-0-	-0-	3702	1	67060	2	Y	3322	2945	0	377			
						3654	9										
*12	42218 X	42218	-0-	-0-	-0-	2052	1	38066	2	Y	1909	2063	0	42 1 181			
						2100	9										
01	0	47688	-0-	47688	47688	2471	1	42601	2	Y	2378	2310	0	61 1 188			
						2616	9										

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374				
M O	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
*02	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	2765	1	45004	2	Y	3079	2050	0	675 1 425
						3387	9							
*03	51513 X	51513	-0-	-0-	-0-	3021	1	45447	2	Y	2768	2197	0	755 1 241
						3045	9							
*04	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	2079	1	37399	2	Y	2279	1971	0	364 1 185
						2507	9							
*05	56544 X	44430	-0-	-12114	-0-	2191	1	39983	2	Y	2051	2089	0	45 1 102
						2256	9							
*06	54720 X	44325	-0-	-10395	-0-	2317	1	39424	2	Y	2349	2249	0	64 1 138
						2584	9							
*07	56544 X	43618	-0-	-12926	-0-	2363	1	39205	2	Y	1864	1565	0	272 1 165
						2050	9							
*08	51522 X	40545	-0-	-10977	-0-	2169	1	36389	2	Y	1806	1554	0	291 1 126
						1987	9							
*09	44310 X	37747	-0-	-6563	-0-	1925	1	33685	2	Y	1943	1912	0	57 1 100
						2137	9							
*10	45787 X	36926	-0-	-8861	-0-	1778	1	32999	2	Y	1954	1913	0	44 1 97
						2149	9							
*11	44310 X	34033	-0-	-10277	-0-	1684	1	30520	2	Y	1663	1546	0	25 1 189
						1829	9							
12	43648 X	24812	-0-	-18836	-0-	1211	1	22435	2	Y	1060	1127	0	21 1 101
						1166	9							
01	0	37044	-0-	37044	37044	1914	1	32962	2	Y	1971	1882	0	34 1 156
						2168	9							

BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788				
*02	115948 X	87148	-0-	-28800	-0-	4718	1	76800	2	Y	5118	3408	0	1060 1 706
						5630	9							
*03	128371 X	84374	-0-	-43997	-0-	4996	1	75183	2	Y	3814	3027	0	1161 1 332
						4195	9							
*04	116430 X	59280	-0-	-57150	-0-	2983	1	53649	2	Y	2407	2082	0	462 1 195
						2648	9							
*05	96286 X	38516	-0-	-57770	-0-	1905	1	34756	2	Y	1686	1749	0	48 1 84
						1855	9							
*06	93180 X	44447	-0-	-48733	-0-	2314	1	39362	2	Y	2519	2402	0	53 1 148
						2771	9							
*07	96286 X	46141	-0-	-50145	-0-	2479	1	41081	2	Y	2346	1969	0	317 1 208
						2581	9							
*08	84382 X	43024	-0-	-41358	-0-	2275	1	38263	2	Y	2260	1946	0	364 1 158
						2486	9							
*09	59340 X	39417	-0-	-19923	-0-	2006	1	35155	2	Y	2051	2032	0	71 1 106
						2256	9							
*10	46190 X	38833	-0-	-7357	-0-	1874	1	34749	2	Y	2009	1969	0	47 1 99
						2210	9							
*11	44700 X	35363	-0-	-9337	-0-	1749	1	31699	2	Y	1741	1617	0	26 1 197
						1915	9							
12	46190 X	30871	-0-	-15319	-0-	1500	1	27829	2	Y	1402	1444	0	22 1 133
						1542	9							
01	0	32865	-0-	32865	32865	1692	1	29218	2	Y	1777	1724	0	45 1 141
						1955	9							





LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959 - 20840		
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
*02		196840 X	138583	-0-	-58257	-0-	7467 1	121526 2		Y	8718	5804 0	2283 1	1203
							9590 9							
*03		212288 X	155294	-0-	-56994	-0-	9018 1	135676 2		Y	9636	7649 0	2351 1	839
							10600 9							
*04		162870 X	139795	-0-	-23075	-0-	6911 1	124283 2		Y	7819	6764 0	1260 1	634
							8601 9							
*05		168299 X	136519	-0-	-31780	-0-	6689 1	122000 2		Y	7118	7244 0	155 1	353
							7830 9							
*06		154110 X	127092	-0-	-27018	-0-	6658 1	113278 2		Y	6505	6253 0	223 1	382
							7156 9							
*07		155310 X	65905	-0-	-89405	-0-	3545 1	58807 2		Y	3230	2712 0	614 1	286
							3553 9							
*08		155310 X	-0-	-0-	-155310	-0-				Y	-0-	286 1		-0-
*09		139890 X	33588	-0-	-106302	-0-	1690 1	29610 2		Y	2080	1973 0		107
							2288 9							
*10		187582 X	187582	-0-	-0-	-0-	9027 1	167455 2		Y	10091	9652 0	47 1	499
							11100 9							
*11		124950 X	118974	-0-	-5976	-0-	5834 1	105715 2		Y	6750	6355 0	129 1	765
							7425 9							
*12		101540 X	101540	-0-	-0-	-0-	4851 1	90014 2		Y	6068	6173 0	85 1	575
							6675 9							
01		0	69824	-0-	69824	69824	3601 1	62094 2		Y	3754	3840 0	192 1	297
							4129 9							

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-







OIL AND GAS DIVISION

-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	166768 X	134772	-0-	-31996	-0-	7282	1	118514	2	Y	8160	5433 0	2312 1	1126
						8976	9							
*03	184636 X	131656	-0-	-52980	-0-	7666	1	115354	2	Y	7851	6232 0	2062 1	683
						8636	9							
*04	178680 X	100451	-0-	-78229	-0-	4972	1	89390	2	Y	5535	4787 0	982 1	449
						6089	9							
*05	184636 X	88136	-0-	-96500	-0-	4332	1	79043	2	Y	4328	4452 0	110 1	215
						4761	9							
*06	178680 X	75016	-0-	-103664	-0-	3946	1	67128	2	Y	3584	3453 0	135 1	211
						3942	9							
*07	148738 X	67382	-0-	-81356	-0-	3648	1	60499	2	Y	2941	2469 0	422 1	261
						3235	9							
*08	131688 X	53344	-0-	-78344	-0-	2863	1	48077	2	Y	2185	1881 0	412 1	153
						2404	9							
*09	100530 X	46008	-0-	-54522	-0-	2371	1	41497	2	Y	1945	1929 0	69 1	100
						2140	9							
*10	80879 X	43306	-0-	-37573	-0-	2104	1	39014	2	Y	1989	1947 0	44 1	98
						2188	9							
*11	75000 X	36789	-0-	-38211	-0-	1826	1	33054	2	Y	1735	1610 0	26 1	197
						1909	9							
12	67425 X	34392	-0-	-33033	-0-	1658	1	30770	2	Y	1785	1791 0	22 1	169
						1964	9							
01	0	37194	-0-	37194	37194	1925	1	33208	2	Y	1874	1838 0	57 1	148
						2061	9							

-----

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

*02	275904 X	275904	-0-	-0-	-0-	14757	1	240161	2	Y	19078	12702 0	5140 1	2633
						20986	9							
*03	303374 X	303374	-0-	-0-	-0-	17585	1	264569	2	Y	19291	15314 0	4931 1	1679
						21220	9							
*04	284280 X	258340	-0-	-25940	-0-	12704	1	228384	2	Y	15684	13566 0	2525 1	1272
						17252	9							
*05	293756 X	247905	-0-	-45851	-0-	12123	1	221252	2	Y	13209	13515 0	311 1	655
						14530	9							
*06	284280 X	212006	-0-	-72274	-0-	11015	1	187395	2	Y	12360	11875 0	414 1	726
						13596	9							
*07	293756 X	189186	-0-	-104570	-0-	10116	1	167750	2	Y	10291	8640 0	1465 1	912
						11320	9							
*08	293756 X	174144	-0-	-119612	-0-	9238	1	155160	2	Y	8860	7628 0	1525 1	619
						9746	9							
*09	258330 X	153929	-0-	-104401	-0-	7829	1	137171	2	Y	8117	8038 0	279 1	419
						8929	9							
*10	218984 X	151342	-0-	-67642	-0-	7324	1	135830	2	Y	7444	7311 0	184 1	368
						8188	9							
*11	211920 X	83700	-0-	-128220	-0-	4155	1	75274	2	Y	3883	3716 0	95 1	440
						4271	9							
12	189224 X	123772	-0-	-65452	-0-	5973	1	110852	2	Y	6315	6107 0	49 1	599
						6947	9							
01	0	129654	-0-	129654	129654	6672	1	115063	2	Y	7199	7028 0	200 1	570
						7919	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH		8925 PERF. 9352 - 20833				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*02	245532 X	226201	-0-	-19331	-0-	11919	1	193970	2	Y	18465	12294	0	5073 1 2548
						20312	9							
*03	271839 X	213115	-0-	-58724	-0-	12041	1	181155	2	Y	18108	14374	0	4706 1 1576
						19919	9							
*04	263070 X	166556	-0-	-96514	-0-	7861	1	141306	2	Y	15808	13674	0	2428 1 1282
						17389	9							
*05	271839 X	166433	-0-	-105406	-0-	7901	1	144188	2	Y	13040	13361	0	314 1 647
						14344	9							
*06	263070 X	137277	-0-	-125793	-0-	6967	1	118544	2	Y	10696	10307	0	408 1 628
						11766	9							
*07	249395 X	121891	-0-	-127504	-0-	6366	1	105572	2	Y	9048	7596	0	1278 1 802
						9953	9							
*08	213156 X	114066	-0-	-99090	-0-	5951	1	99960	2	Y	7414	6383	0	1315 1 518
						8155	9							
*09	166260 X	102280	-0-	-63980	-0-	5186	1	90881	2	Y	5648	5641	0	233 1 292
						6213	9							
*10	140833 X	95375	-0-	-45458	-0-	4564	1	84667	2	Y	5585	5473	0	128 1 276
						6144	9							
*11	136290 X	84912	-0-	-51378	-0-	4172	1	75623	2	Y	4652	4329	0	72 1 527
						5117	9							
12	122016 X	67770	-0-	-54246	-0-	3245	1	60222	2	Y	3912	4009	0	59 1 371
						4303	9							
01	0	79325	-0-	79325	79325	4070	1	70202	2	Y	4594	4477	0	124 1 364
						5053	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021		TOTAL DEPTH		9234 PERF. 9653 - 17472				
*02	151256 X	111038	-0-	-40218	-0-	6153	1	100132	2	Y	4321	2876	0	1176 1 596
						4753	9							
*03	149358 X	97739	-0-	-51619	-0-	5850	1	88024	2	Y	3514	2789	0	1015 1 306
						3865	9							
*04	144540 X	73073	-0-	-71467	-0-	3701	1	66535	2	Y	2579	2231	0	445 1 209
						2837	9							
*05	122729 X	81662	-0-	-41067	-0-	4115	1	75115	2	Y	2211	2259	0	51 1 110
						2432	9							
*06	118770 X	51432	-0-	-67338	-0-	2740	1	46620	2	Y	1884	1814	0	69 1 111
						2072	9							
*07	122729 X	44767	-0-	-77962	-0-	2447	1	40592	2	Y	1571	1319	0	224 1 139
						1728	9							
*08	97743 X	40289	-0-	-57454	-0-	2177	1	36574	2	Y	1398	1203	0	236 1 98
						1538	9							
*09	79110 X	32159	-0-	-46951	-0-	1675	1	29333	2	Y	1046	1046	0	44 1 54
						1151	9							
*10	56048 X	35168	-0-	-20880	-0-	1725	1	32025	2	Y	1289	1255	0	24 1 64
						1418	9							
*11	51420 X	30634	-0-	-20786	-0-	1539	1	27919	2	Y	1069	995	0	17 1 121
						1176	9							
12	44795 X	28545	-0-	-16250	-0-	1398	1	25947	2	Y	1091	1095	0	14 1 103
						1200	9							
01	0	29490	-0-	29490	29490	1584	1	27299	2	Y	552	576	0	35 1 44
						607	9							

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH		6642 PERF. 6457 - 6592			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-





LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	2069	-0-	2069	2069	106	Y	75	71	0	4
						83					
*10	SHUT IN	120324	-0-	120324	122393	5843	Y	5563	5290	0	275
						6119					
*11	252126 X	129733	-0-	-122393	-0-	6399	Y	6715	6158	0	761
						7387					
*12	143034 X	94189	-0-	-48845	-0-	4510	Y	5434	5595	0	515
						5977					
*01	0	93012	-0-	93012	93012	4736	Y	5978	5848	0	473
						6576					

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	7196	-0-	7196	7196	343	Y	788	747	0	41
						867					
*10	SHUT IN	196334	-0-	196334	203530	8875	Y	20736	19733	0	1026
						22810					
*11	432591 X	229061	-0-	-203530	-0-	10525	Y	25322	23211	0	2871
						27854					
*12	227881 X	160043	-0-	-67838	-0-	7143	Y	18462	19263	0	1750
						20308					
*01	0	159815	-0-	159815	159815	7637	Y	18614	18306	0	1473
						20475					

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

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	6138	-0-	6138	6138	254	Y	1084	1030	0	54
						1192					
*11	SHUT IN	212956	-0-	212956	219094	9830	Y	22779	20236	0	2583
						25057					
*12	446625 X	227531	-0-	-219094	-0-	10390	Y	22087	22288	0	2094
						24296					
*01	0	88167	-0-	88167	88167	4346	Y	8084	8838	0	640
						8892					

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

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	13816	-0-	13816	13816	568	Y	2434	2314	0	120
						2677					
*11	SHUT IN	302435	-0-	302435	316251	14203	Y	28113	25014	0	3188
						30924					
*12	633097 X	316846	-0-	-316251	-0-	14764	Y	25499	25914	0	2417
						28049					
*01	0	298485	-0-	298485	298485	14832	Y	25397	24996	0	2010
						27937					

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	B918H	RRCID ->	293254	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8943	-	19631		
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	165870	-0-	165870	165870	7891	1	142956	2	Y	13657	12108	0			1549
						15023	9									
12	SHUT IN	244132	-0-	244132	410002	11401	1	211612	2	Y	19199	18755	0	173	1	1820
						21119	9									
*01	0	187206	-0-	187206	597208	9409	1	162262	2	Y	14123	14217	0	608	1	1118
						15535	9									
GALVAN RANCH			WELL #:	B920H	RRCID ->	293255	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8990	-	20073		
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	203689	-0-	203689	203689	9594	1	173822	2	Y	18430	16340	0			2090
						20273	9									
12	SHUT IN	301897	-0-	301897	505586	13899	1	258010	2	Y	27262	26535	0	233	1	2584
						29988	9									
*01	0	241103	-0-	241103	746689	11886	1	204991	2	Y	22024	22001	0	864	1	1743
						24226	9									
GALVAN RANCH			WELL #:	A943H	RRCID ->	293330	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT IN	175052	-0-	175052	175052	8527	1	158271	2	Y	7504	6793	0			711
						8254	9									
01	SHUT-IN	352945	-0-	352945	527997	18213	1	314063	2	Y	18790	17776	0	238	1	1487
						20669	9									
GALVAN RANCH			WELL #:	A945H	RRCID ->	293331	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT IN	127920	-0-	127920	127920	6197	1	115040	2	Y	6075	5499	0			576
						6683	9									
01	SHUT-IN	131629	-0-	131629	259549	6790	1	117107	2	Y	7029	6857	0	192	1	556
						7732	9									
GALVAN RANCH			WELL #:	A 29M	RRCID ->	293731	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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 B (SA13)			WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0	90313	-0-	90313	90313	4195	1	77821	2	N	7543	7274	0	81	1	373
						8297	9									
11	0	42149	-0-	42149	132462	1979	1	35804	2	N	3969	3795	0	97	1	450
						4366	9									
*12	164703 X	32241	-0-	-132462	-0-	1468	1	27256	2	N	3197	3294	0	50	1	303
						3517	9									
*01	0	32535	-0-	32535	32535	1557	1	26882	2	N	3724	3631	0	101	1	295
						4096	9									
GALVAN RANCH			WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/27/2022			TOTAL DEPTH 9386 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	9402	-0-	9402	9402	495	1	8551	2	Y	324	298	0			26
						356	9									
GALVAN RANCH			WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 09/12/2022			TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	9847	-0-	9847	9847	526	1	8989	2	Y	302	278	0			24
						332	9									
BRISCOE G			WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205						
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G			WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212						
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SN EF MAVERICK, LLC			797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219 -	13613
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948		200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
CPL		WELL #:		1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6525 -	6575
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
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0	361	-0-	361	-0-	361	3		N	-0-			13
-----													
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691											
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 -	6262
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----													
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948		300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7485 -	11640
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
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
12		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
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
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
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
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
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
12		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
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
12		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
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
12		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13
-----												
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
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
12		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3	N	-0-	13
01		0	361	-0-	361		361	361	3	N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3100 N	4979	-0-	1879	2174	4970	2	9	9	N	38
09		3000 N	4448	-0-	1448	3622	4429	2	19	9	N	55
10		0	4284	-0-	4284	7906	4283	2	1	9	N	56
11		0	3979	-0-	3979	11885	3979	2			N	56
12		0	3978	-0-	3978	15863	3978	2			N	56
01		0	3878	-0-	3878	19741	3878	2			N	56
-----												
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
08		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1795	2	22	9	N	113
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1855	2	18	9	N	129
10		0	1928	-0-	1928	1928	1869	2	59	9	N	183
11		3000 N	1838	-0-	-1162	766	1816	2	22	9	N	203
12		0	1872	-0-	1872	2638	1863	2	9	9	N	211
01		0	1815	-0-	1815	4453	1793	2	22	9	N	48
-----												
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	104
09		690 N	481	-0-	-209	-0-	479	2	2	9	N	106
10		0	480	-0-	480	480	480	2			N	106
11		932 N	452	-0-	-480	-0-	452	2			N	106
12		0	587	-0-	587	587	554	2	33	9	N	136
01		0	488	-0-	488	1075	488	2			N	136
-----												
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
-----												
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42	
-----											
XOG OPERATING LLC				945921							
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
2 D OIL & GAS LLC		953828													
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060													
ALKEK		WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060										
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
ESPADA OPERATING LLC		254277		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313				
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
WITHERS		WELL #:										
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
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001												
-----												
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396				
MEYERS SWD		WELL #: 2										
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-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302				
SEARCY		WELL #: 2 C										
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153										
SEARCY		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396				
M	O	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	0	4887	-0-	4887	15625	4887	3	N	-0-	-0-
01	0	2786	-0-	2786	18411	2786	3	N	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334		
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-
12	0	410	-0-	410	1218	410	3	N	-0-	-0-
01	0	235	-0-	235	1453	235	3	N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522		
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-
12	0	1967	-0-	1967	6020	1967	3	N	-0-	-0-
01	0	1181	-0-	1181	7201	1181	3	N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490		
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-
12	0	1139	-0-	1139	3555	1139	3	N	-0-	-0-
01	0	679	-0-	679	4234	679	3	N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231		
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-
12	0	345	-0-	345	1063	345	3	N	-0-	-0-
01	0	221	-0-	221	1284	221	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173
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
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	777	-0-	777	777	777	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	862	-0-	862	1639	862	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	841	-0-	841	2480	841	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	456	-0-	456	2936	456	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1155	-0-	1155	2197	1155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1058	-0-	1058	3255	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	581	-0-	581	3836	581	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	517	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	287	-0-	287	804	287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	129	-0-	129	933	129	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569	569	569	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	618	-0-	618	1187	618	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	625	-0-	625	1812	625	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	328	-0-	328	2140	328	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1931	-0-	1931	3556	1931	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1811	-0-	1811	5367	1811	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	980	-0-	980	6347	980	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	482	-0-	482	482	482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	588	-0-	588	1070	588	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	485	-0-	485	1555	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	1760	205	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	273	-0-	273	273	273	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	324	-0-	324	597	324	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	322	-0-	322	919	322	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	158	-0-	158	1077	158	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1017	-0-	1017	1017	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1119	-0-	1119	2136	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1011	-0-	1011	3147	1011	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	661	-0-	661	3808	661	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
08	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	861	-0-	861	861	861	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	634	-0-	634	1495	634	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	873	-0-	873	2368	873	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	535	-0-	535	2903	535	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	178	-0-	178	178	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	196	-0-	196	374	196	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	186	-0-	186	560	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	662	102	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	675	-0-	675	1300	675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	643	-0-	643	1943	643	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	362	-0-	362	2305	362	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
08	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	951	-0-	951	951	951	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1009	-0-	1009	1960	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	966	-0-	966	2926	966	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	473	-0-	473	3399	473	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	382	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	426	-0-	426	808	426	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1218	410	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	228	-0-	228	1446	228	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	206	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	317	111	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	67	-0-	67	384	67	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
ACTON, PAMELA				WELL #: 6	RRCID -> 157575	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11295	- 11590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1023 N	415	-0-	-608	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	425	-0-	-325	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	391	-0-	391	391	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	429	-0-	429	820	429	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	669	-0-	669	1489	669	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	783	-0-	783	2272	783	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA				WELL #: 7	RRCID -> 157893	COMPL. DATE 02/22/1996	TOTAL DEPTH 11498	PERF.11202	- 11498		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	398	-0-	-442	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	654	-0-	654	654	654	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	898	-0-	898	1552	898	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	839	-0-	839	2391	839	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	421	-0-	421	2812	421	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #: 8	RRCID -> 159575	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11260	- 11437		
08	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2059	-0-	2059	3919	2059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1868	-0-	1868	5787	1868	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1037	-0-	1037	6824	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"				WELL #: 2RH	RRCID -> 160077	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 13155	PERF.11649	- 13155		
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647	647	647	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	729	-0-	729	1376	729	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	715	-0-	715	2091	715	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	426	-0-	426	2517	426	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #: 10	RRCID -> 165571	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 11637	PERF.11384	- 11637		
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	654	-0-	654	654	654	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	683	-0-	683	1337	683	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	657	-0-	657	1994	657	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	2359	365	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #: 8	RRCID -> 166926	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11025	- 11392		
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2288	-0-	2288	2288	2288	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2661	-0-	2661	4949	2661	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2436	-0-	2436	7385	2436	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1384	-0-	1384	8769	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #: 9	RRCID -> 166943	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 11375	PERF.11050	- 11375		
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	870	-0-	870	870	870	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1294	-0-	1294	2164	1294	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1190	-0-	1190	3354	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	653	-0-	653	4007	653	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
MARLEY '68'				WELL #:	1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086		
M	O	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
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-
12		0	1629	-0-	1629	3875	1629 3			N	-0-			-0-
01		0	2191	-0-	2191	6066	2191 3			N	-0-			-0-
-----														
ACTON, PAMELA				WELL #:	9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737		
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-
12		0	903	-0-	903	2809	903 3			N	-0-			-0-
01		0	512	-0-	512	3321	512 3			N	-0-			-0-
-----														
WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200		
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-
12		0	1933	-0-	1933	5454	1933 3			N	-0-			-0-
01		0	834	-0-	834	6288	834 3			N	-0-			-0-
-----														
ACTON, PAMELA				WELL #:	10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457		
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-
12		0	135	-0-	135	405	135 3			N	-0-			-0-
01		0	70	-0-	70	475	70 3			N	-0-			-0-
-----														
WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348		
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-
12		0	2091	-0-	2091	6430	2091 3			N	-0-			-0-
01		0	1316	-0-	1316	7746	1316 3			N	-0-			-0-
-----														
WAYNE WEST RANCH "AB"				WELL #:	1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400		
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-
12		0	846	-0-	846	2589	846 3			N	-0-			-0-
01		0	526	-0-	526	3115	526 3			N	-0-			-0-
-----														
MARLEY, JESS				WELL #:	4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240		
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-
12		0	1138	-0-	1138	3612	1138 3			N	-0-			-0-
01		0	618	-0-	618	4230	618 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		395 N	395	-0-	-0-	395 3					-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	440 3					-0-
10		0	368	-0-	368	368 3					-0-
11		0	402	-0-	402	770 3					-0-
12		0	353	-0-	353	1123 3					-0-
01		0	175	-0-	175	1298 3					-0-
-----											
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
08		3999 X	3792	-0-	-207	3792 2					-0-
09		4223 X	4223	-0-	-0-	4223 2					-0-
10		4326 X	4326	-0-	-0-	4326 2					-0-
11		3961 X	3961	-0-	-0-	3961 2					-0-
12		3906 X	3343	-0-	-563	3343 2					-0-
01		4371 X	2605	-0-	-1766	2605 2					-0-
-----											
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548
08		901 N	901	-0-	-0-	901 2					-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	925 2					-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	867 2					-0-
11		870 N	756	-0-	-114	756 2					-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	703 2					-0-
01		868 N	626	-0-	-242	626 2					-0-
-----											
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	76	-0-	76	76 2					-0-
-----											
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555							
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
08		3703 X	3703	-0-	-0-	3703 2					-0-
09		3497 X	3497	-0-	-0-	3497 2					-0-
10		0	3861	-0-	3861	3861 2					-0-
11		0	3481	-0-	3481	7342 2					-0-
12		0	3138	-0-	3138	10480 2					-0-
01		0	2014	-0-	2014	12494 2					-0-
-----											
WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171
08		155 N	38	-0-	-117	38 2					-0-
09		0	31	-0-	31	31 2					-0-
10		0	55	-0-	55	86 2					-0-
11		0	113	-0-	113	199 2					-0-
12		0	84	-0-	84	283 2					-0-
01		0	182	-0-	182	465 2					-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12		682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-			-0-
01		682 N	360	-0-	-322	-0-	360	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		N	-0-			-0-
11		660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12		651 N	469	-0-	-182	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01		620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
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-
12		0	1998	-0-	1998	6453	1998	2		N	-0-			-0-
01		0	1172	-0-	1172	7625	1172	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
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-
12		0	411	-0-	411	1578	411	2		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1578				N	-0-			-0-
-----														
WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
09		930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2		N	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
12		775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2		N	-0-			-0-
01		961 N	389	-0-	-572	-0-	389	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
08		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
08		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2		N	-0-		-0-
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
08		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2		N	-0-		-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
10		744 N	623	-0-	-121	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	581 2		N	-0-		-0-
12		651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-		-0-
01		620 N	377	-0-	-243	-0-	377 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
08		372 N	220	-0-	-152	-0-	220 2		N	-0-		-0-
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
10		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
01		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750											
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MAYFIELD "E"			WELL #: 1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H		RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		028726									
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1798 N	1798	-0-	-0-	1773 2		25 9	N	23	128
09		1675 N	1675	-0-	-0-	1655 2		20 9	N	18	146
10		1519 N	1442	-0-	-77	1440 2		2 9	N	2	148
11		0	1507	-0-	1507	1507 2			N	-0-	148
12		0	1526	-0-	1526	3033 2			N	-0-	148
01		0	1734	-0-	1734	4767 2			N	-0-	148

CRISTINA		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321					
08		682 N	663	-0-	-19	663 2			N	-0-	24
09		723 N	723	-0-	-0-	723 2			N	-0-	24
10		837 N	605	-0-	-232	605 2			N	-0-	24
11		0	496	-0-	496	496 2			N	-0-	24
12		0	691	-0-	691	1187 2			N	-0-	24
01		0	770	-0-	770	1957 2			N	-0-	24

BURNITT, PAULINE D.		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340					
08		341 N	336	-0-	-5	336 2			N	-0-	-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	464 2			N	-0-	-0-
11		0	562	-0-	562	562 2			N	-0-	-0-
12		0	704	-0-	704	1266 2			N	-0-	-0-
01		0	945	-0-	945	2211 2			N	-0-	-0-

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786									
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM					
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730									
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982 - 992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275									
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 - 1320
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 - 10619
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	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-		181
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-		181
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-		181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275									
HALSELL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
MILBY				WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118 - 2130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		0	356	-0-	356	356	356	2	N	-0-			-0-
09		0	503	-0-	503	859	503	2	N	-0-			-0-
10		0	1171	-0-	1171	2030	1171	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	1051	-0-	-1949	81	1051	2	N	-0-			-0-
12		0	543	-0-	543	624	543	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	624			N	NO RPT			-0-
-----													
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114													
08		0	280	-0-	280	280	280	2	N	-0-			-0-
09		0	396	-0-	396	676	396	2	N	-0-			-0-
10		0	920	-0-	920	1596	920	2	N	-0-			-0-
*11		2421 N	825	-0-	-1596	-0-	825	2	N	-0-			-0-
12		0	427	-0-	427	427	427	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT			-0-
-----													
PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
BONFIRE OPERATING LLC 082443													
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298													
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10		0	182	-0-	182	182	182	3	N	-0-			-0-
11		0	174	-0-	174	356	174	3	N	-0-			-0-
12		0	190	-0-	190	546	190	3	N	-0-			-0-
01		0	162	-0-	162	708	162	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966													
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10		0	66	-0-	66	66	66	3	N	-0-			-0-
11		0	54	-0-	54	120	54	3	N	-0-			-0-
12		0	56	-0-	56	176	56	3	N	-0-			-0-
01		0	30	-0-	30	206	30	3	N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109													
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10		0	132	-0-	132	132	132	3	N	-0-			-0-
11		0	109	-0-	109	241	109	3	N	-0-			-0-
12		0	113	-0-	113	354	113	3	N	-0-			-0-
01		0	61	-0-	61	415	61	3	N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700													
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
10		0	1131	-0-	1131	1131	1131	3	N	-0-			-0-
11		0	1099	-0-	1099	2230	1099	3	N	-0-			-0-
12		0	1143	-0-	1143	3373	1143	3	N	-0-			-0-
01		0	1053	-0-	1053	4426	1053	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
M	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
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	111	111 3	N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	217	106 3	N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	333	116 3	N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	432	99 3	N	-0-			-0-
-----											
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	220	220 3	N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	402	182 3	N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	590	188 3	N	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	692	102 3	N	-0-			-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14	14 3	N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	26	12 3	N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	38	12 3	N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	45	7 3	N	-0-			-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
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-
12	0	6	-0-	6	19	6 3	N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	22	3 3	N	-0-			-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
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-
12	0	43	-0-	43	135	43 3	N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	158	23 3	N	-0-			-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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	
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-
12	0	44	-0-	44	139	44 3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	163	24 3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
12	0	41	-0-	41	129	41	3	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	151	22	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970				
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-
12	0	31	-0-	31	97	31	3	N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	114	17	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214				
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-
12	0	83	-0-	83	245	83	3	N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	321	76	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305				
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-
12	0	680	-0-	680	2007	680	3	N	-0-			-0-
01	0	627	-0-	627	2634	627	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320				
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-
12	0	41	-0-	41	128	41	3	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	150	22	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458				
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-
12	0	106	-0-	106	305	106	3	N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	396	91	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954				
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-
12	0	124	-0-	124	357	124	3	N	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	463	106	3	N	-0-			-0-



PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0	34	-0-	34	97	34	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	126	29	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908				
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-
12	0	53	-0-	53	166	53	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	195	29	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544				
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-
12	0	48	-0-	48	138	48	3	N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	179	41	3	N	-0-			-0-
-----												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

-----														
PEARSALL (AUSTIN CHALK)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
LASITER-WOOD ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
BAGGETT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
PEARSALL (BUDA LIME)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
SHINER RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

-----														
PEARSALL (BUDA, S.)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
CML EXPLORATION, LLC														
RUSSELL														
WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940														
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	1057	286	1	771	2	N	-0-		-0-
11	0		1607	-0-	1607	2664	556	1	1051	2	N	-0-		-0-
12	0		1678	-0-	1678	4342	776	1	902	2	N	-0-		-0-
01	0		1271	-0-	1271	5613	629	1	642	2	N	-0-		-0-

-----														
PEARSALL (SAN MIGUEL)														
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														
PEARSALL SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
		WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983 - 1989			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-			411
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			411
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	554	3	N	24	9	22	433
11	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	3	N				433
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3	N				433
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	881	3	N	11	9	10	443

KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983		
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037		
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			17
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			17
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3	N	-0-			17
11	510	N	181	-0-	-329	-0-	181	3	N	-0-			17
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3	N	-0-			17
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			17

VIVIAN, G. W.		WELL #:		1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673		
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			58
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			58
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			58
11	1740	N	653	-0-	-1087	-0-	653	3	N	-0-			58
12	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	1289	3	N	-0-			58
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-			58

KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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							
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600							
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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							
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932							
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3				N	-0-			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3				N	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	260	3				N	-0-			-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3				N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-			-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502							
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3				N	-0-			32
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3				N	-0-			32
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3				N	-0-			32
11	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3				N	-0-			32
12	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3				N	-0-			32
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-			32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----  
 PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718  
 WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			N	-0-			40
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-			40
10		713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3			N	-0-			40
11		1050 N	394	-0-	-656	-0-	394 3			N	-0-			40
12		1085 N	749	-0-	-336	-0-	749 3			N	-0-			40
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			40

-----  
 O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-			22
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-			22
10		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3			N	-0-			22
11		270 N	139	-0-	-131	-0-	139 3			N	-0-			22
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3			N	-0-			22
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			22

-----  
 COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-			23
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			23
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3			N	-0-			23
11		210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3			N	-0-			23
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3			N	-0-			23
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			23

-----  
 KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		0	238	-0-	238	238	238 3			N	-0-			33

-----  
 WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3			N	-0-			70
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3			N	-0-			70
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3			N	-0-			70
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3			N	-0-			70
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-			70
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-			70

-----  
 HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

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-
12		0	392	-0-	392	1173	392 2			N	-0-			-0-
01		0	412	-0-	412	1585	412 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
DAO OIL AND GAS				199804						
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 3		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013																

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487										
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
		1046								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63



OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HITZFELDER			WELL #:	6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540				
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOOTS B			WELL #:	3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2550	- 2555				
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
LINDHOLM C S

76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
169313

WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	0	267	-0-	267	267	12	1	255	3	Y	-0-			77
11	0	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-			77
12	0	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-			77
01	0	4861	-0-	4861	5128	239	1	4536	3	Y	78			155
						86	9							

LINDHOLM, R. G.

WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			209
09	3960 X	47	-0-	-3913	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			209
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	218	1	4851	3	Y	-0-			209
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-			209
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	237	1	5593	3	Y	-0-			209
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	3	Y	-0-			209

RHODE, D. W. 26

WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26

WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			102
09	4650 X	112	-0-	-4538	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			102
10	4805 X	3192	-0-	-1613	-0-	136	1	3045	3	Y	10	36	1	76
						11	9							
11	4650 X	2156	-0-	-2494	-0-	94	1	2062	3	Y	-0-			76
12	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	614	1	14294	3	Y	226	70	1	232
						249	9							
01	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	558	1	11417	3	Y	160	192	1	200
						176	9							

RHODE, D. W. 26

WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

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-	-0-	5	5	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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

08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			132
09	4410 X	250	-0-	-4160	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			132
10	4557 X	1237	-0-	-3320	-0-	53	1	1180	3	Y	4	46	1	90
						4	9							
11	4410 X	368	-0-	-4042	-0-	15	1	353	3	Y	-0-			90
12	4557 X	1472	-0-	-3085	-0-	60	1	1391	3	Y	19	83	1	26
						21	9							
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	20	22	1	24
						22	9							

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	134358	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10554 - 10652	
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
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		68
09		1650 X	47	-0-	-1603	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		68
10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	141 1	3171 3	Y	-0-		68
11		1110 X	292	-0-	-818	-0-	16 1	276 3	Y	-0-		68
12		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	118 1	2696 3	Y	-0-		68
01		3317 X	2920	-0-	-397	-0-	136 1	2784 3	Y	-0-		68
-----												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136506	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10750 - 10827	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
01		0	1544	-0-	1544	1544	84 1	1460 3	Y	-0-		54
-----												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144622	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10644 - 10750	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	1178			Y	-0-		38
01		0	1874	-0-	1874	3052	92 1	1750 3	Y	29		67
							32 9					
-----												
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10554 - 10654	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	15067			Y	-0-		66
01		0	1020	-0-	1020	16087	45 1	968 3	Y	6		72
							7 9					
-----												
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10462 - 10500	
08		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			Y	-0-		307
09		8130 X	265	-0-	-7865	-0-	12 1	253 3	Y	-0-		307
10		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	394 1	8800 3	Y	27	107 1	227
							30 9					
11		8130 X	3109	-0-	-5021	-0-	139 1	2970 3	Y	-0-		227
12		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	495 1	11463 3	Y	171	209 1	189
							188 9					
01		9238 X	9047	-0-	-191	-0-	408 1	8509 3	Y	118	156 1	151
							130 9					
-----												
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	
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	754 2	8 9	N	7		155
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1	39
10		0	733	-0-	733	733	711 2	22 9	N	20		59
*11		805 N	72	-0-	-733	-0-	71 2	1 9	N	1		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

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

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 X	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					123
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	48	1			75
10	0	744	-0-	744	744	711	2	33	9	N	30					105
*11	817 X	73	-0-	-744	-0-	72	2	1	9	N	1					106
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					106
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																			
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 U		RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 0 - 7318	
08		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-						Y	-0-					161
09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	-0-						Y	-0-					161
10		0	4063	-0-	4063	4063	4063		576	1	3446	3	Y	37					198
									41	9									
11		0	2079	-0-	2079	6142	6142		219	1	1850	3	Y	9					207
									10	9									
12		0	5555	-0-	5555	11697	11697		949	1	4583	3	Y	21					228
									23	9									
01		0	6144	-0-	6144	17841	17841		768	1	5335	3	Y	37					265
									41	9									

RHODE, D. W. 9										WELL #: 8T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7293 - 7298	
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-					81
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						Y	-0-					81
10		0	316	-0-	316	316	316		42	1	253	3	Y	19					100
									21	9									
11		0	183	-0-	183	499	499		19	1	160	3	Y	4					104
									4	9									
12		0	716	-0-	716	1215	1215		121	1	583	3	Y	11					115
									12	9									
01		0	826	-0-	826	2041	2041		101	1	704	3	Y	19					134
									21	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	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7522 - 7542	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----												
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555												
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
-----												
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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												
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	28 N		28	-0-	-0-		28 2	N	-0-			22
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

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
08	3215 X		-0-	-0-	-3215			Y	-0-			145
09	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			145
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			145
11	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			145
12	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			145
01	0	864	-0-	864	864	40 1	824 3	Y	-0-			145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N		-0-	-0-	-434			N	-0-			42
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0	732	-0-	732	732	34 1	698 3	N	-0-			42

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N		-0-	-0-	-434			N	-0-			13
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)			76219 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 174664			COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830					
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
-----															
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UMMA RESOURCES, LLC			875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 165025			COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	35	1	118	2	N	6	79	1	11
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	85	1	315	2	N	-0-			11
10	0		360	-0-	360	360	104	1	256	2	N	-0-			11
11	0		410	-0-	410	770	104	1	306	2	N	-0-			11
12	0		393	-0-	393	1163	93	1	300	2	N	-0-			11
01	0		357	-0-	357	1520	101	1	256	2	N	-0-			11
-----															
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEWIS			WELL #: 1203		RRCID -> 205966			COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
-----															
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					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765										
DISMUKES		WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670	-	3882
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	
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		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
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-	
-----													
DISMUKES		WELL #:	5602	RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3683	-	3713
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-	
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350 2	N	-0-			-0-	
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465 2	N	-0-			-0-	
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-	
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765								
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			-0-
-----										
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-		317 2			-0-
-----										
GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420		
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980 2			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-		856 2			-0-
11	930 N	780	-0-	-150	-0-		780 2			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2			-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-		824 2			-0-
-----										
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2			-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-		138 2			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 2			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
GLASSCOCK 26		WELL #:		1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2510 - 3082
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		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
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	510			N		-0-	-0-
01	0		63	-0-	63	573	4 1	59 3	N		-0-	-0-

HABY		WELL #:		140	RRCID ->	143085	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3772 - 3792
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-
12	0		61	-0-	61	238	3 1	58 2	N		-0-	-0-
01	0		112	-0-	112	350	7 1	105 3	N		-0-	-0-

HABY		WELL #:		248	RRCID ->	143161	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2555 - 2579
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-
12	0		97	-0-	97	245	6 1	91 2	N		-0-	-0-
01	0		184	-0-	184	429	11 1	173 3	N		-0-	-0-

HABY		WELL #:		240	RRCID ->	143499	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	3696 - 3780
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-
12	0		438	-0-	438	1074	27 1	411 2	N		-0-	-0-
01	0		326	-0-	326	1400	20 1	306 3	N		-0-	-0-

WHITWORTH		WELL #:		135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 - 3471
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-
12	0		121	-0-	121	433	8 1	113 2	N		-0-	-0-
01	0		182	-0-	182	615	11 1	171 3	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	0	360	-0-	360	998	21 1	339 2	N	-0-		-0-
01	0	424	-0-	424	1422	26 1	398 3	N	-0-		-0-
-----											
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
EPPERSON, SAM				WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896	
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	8	-0-	8	41	8 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	59	18 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	179	120 3		N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653	
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	140	-0-	140	472	140 3		N	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	576	104 3		N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	699	123 3		N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644	
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	140	-0-	140	472	140 3		N	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	576	104 3		N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	699	123 3		N	-0-		-0-
-----											
STEWART "47"				WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568	
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	198	-0-	198	513	198 3		N	-0-		-0-
12	0	312	-0-	312	825	312 3		N	-0-		-0-
01	0	325	-0-	325	1150	325 3		N	-0-		-0-
-----											
CLOUDT "55"				WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907	
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	416	-0-	416	1524	416 3		N	-0-		-0-
12	0	491	-0-	491	2015	491 3		N	-0-		-0-
01	0	423	-0-	423	2438	423 3		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	258	258	3	N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	429	171	3	N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228	657	228	3	N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	871	214	3	N	-0-			-0-

  

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	12	12	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	34	-0-	34	46	34	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	33	-0-	33	79	33	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	33	-0-	33	112	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	144	32	3	Y	-0-			-0-

  

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			102
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			102
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	975	1	2480	2	N	16	118
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	18	9	3657	1	45	9	159

  

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	19	19	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			-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				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

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-
12	0		-0-	-0-	-0-	77				N	-0-				-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

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
*12	1249 N	207	-0-	-1042	-0-	207	2			N	-0-				44
01	0	796	-0-	796	796	796	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

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
*12	511 N	101	-0-	-410	-0-	90	2	11	9	N	10				160
01	0	451	-0-	451	451	360	2	91	9	N	83	183	1		60

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	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	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
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	1	N	-0-		-0-	
10	0	251	-0-	251	251	251	1	N	-0-		-0-	
11	0	316	-0-	316	567	316	2	N	-0-		-0-	
*12	623 N	56	-0-	-567	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
01	0	90	-0-	90	90	90	2	N	-0-		-0-	

PHANTOM OIL & GAS		661328		ROOS, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7473 - 7550
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROOS (WILCOX 7600)		78139 284		COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	2152 - 2166
ROOS GAS UNIT		169313													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAHOTA (STRAWN)		79570 900		BARRON PETROLEUM LLC		WELL #:	1	RRCID ->	290290	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12138 - 12220
SAHOTA CARSON 20BU		053302													
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-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				-0-
01	0 N	-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
08	0 W	32	-0-	32	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-
*12	0 W	4	-0-	4	2972	4	2	N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2972			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)		79733 495		BIRCH, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3594 - 3599
O'MEARA		071336													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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	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	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
12	0	200	-0-	200	200	200	2		N	-0-			40
01	0	212	-0-	212	412	212	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	720	-0-	720	1818	719	2	1	9	N	1		55
01	0	591	-0-	591	2409	589	2	2	9	N	2		57

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL  
LULING WELL SERVICE 512680  
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M	ALLOW CODE	GAS 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	8495	3429	-0-	-5066	-0-	3420	2	9	9	N	8		66
09	2370	2867	-0-	497	497	2858	2	9	9	N	8		74
10	2449	2418	-0-	-31	466	2412	2	6	9	N	5		79
11	2370	2635	-0-	265	731	2626	2	9	9	N	8		87
12	2449	2372	-0-	-77	654	2361	2	11	9	N	10		97
01	2449	2227	-0-	-222	432	2220	2	7	9	N	6		103

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*12	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2786 2	Y	88			115
01	0	1117	-0-	1117	1117	1023 2	Y	85			200

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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHAFER-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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
01	0	N	361	-0-	361	-0-	361	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

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	233	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	453	-0-	453	-0-	53	1	400	2	Y	-0-					-0-

-----

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	797	-0-	797	-0-	94	1	703	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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	111 1	1071 2	Y	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	93 1	922 2	Y	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	78 1	741 2	Y	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	118 1	990 2	Y	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118 1	712 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	140 1	1039 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770		
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	79 1	760 2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	641	-0-	-499	-0-	58 1	583 2	Y	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	104 1	986 2	Y	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	84 1	702 2	Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	81 1	493 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	70 1	526 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27 1	261 2	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 2	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	255 2	Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25 1	210 2	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	28 1	212 2	Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	66	-0-	-414	-0-	6 1	60 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911		
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	94 1	905 2	Y	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	66 1	655 2	Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	70 1	669 2	Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	71 1	593 2	Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	73 1	443 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	82 1	615 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813		
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105 1	1008 2	Y	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77 1	772 2	Y	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	93 1	882 2	Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	89 1	745 2	Y	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	82 1	497 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	115 1	856 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 160868	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5050	-	5894							
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	79	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	101	1	754	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4850	-	5779							
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4844	-	5884							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	25	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	26	1	2			Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4826	-	5798							
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	0	280	-0-	280	280	29	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	0	258	-0-	258	538	36	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	348	-0-	348	886	41	1	307	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4775	-	5646							
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	83	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	0	776	-0-	776	776	83	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	0	574	-0-	574	1350	81	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	935	-0-	935	2285	111	1	824	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4754	-	5767							
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	0	127	-0-	127	127	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	0	97	-0-	97	224	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	350	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4619	-	5646							
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	0	139	-0-	139	332	19	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	520	22	1	166	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5266 - 5783		
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-
12	0	107	-0-	107	229	15	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	361	15	1	117	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5136 - 5704		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4686 - 5574		
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-
12	0	294	-0-	294	486	42	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	578	-0-	578	1064	68	1	510	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5111 - 5769		
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-
12	0	510	-0-	510	1294	72	1	438	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	2073	92	1	687	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325			PERF. 4218 - 5005		
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-
12	0	173	-0-	173	414	24	1	147	2	N	2	2	8	-0-
01	0	279	-0-	279	693	32	1	245	2	N	2	2	8	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5198 - 5812		
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-
12	0	243	-0-	243	243	34	1	209	2	N	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	520	32	1	245	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	-	5934					
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-
12	0	482	-0-	482	482	68	1	414	2	N	-0-			-0-
01	0	639	-0-	639	1121	75	1	564	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-	6068					
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-
12	0	430	-0-	430	430	61	1	369	2	N	-0-			-0-
01	0	443	-0-	443	873	52	1	391	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-	6010					
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-
12	0	262	-0-	262	262	37	1	225	2	N	-0-			-0-
01	0	481	-0-	481	743	57	1	424	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-	6093					
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-
12	0	419	-0-	419	419	59	1	360	2	N	-0-			-0-
01	0	376	-0-	376	795	44	1	332	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	-	5713					
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-
12	0	88	-0-	88	88	12	1	76	2	N	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	125	4	1	33	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	-	6153					
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	384	-0-	384	384	45	1	339	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	-	6025					
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-
12	0	407	-0-	407	407	58	1	349	2	N	-0-			-0-
01	0	518	-0-	518	925	61	1	457	2	N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	2	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	246	-0-	246	246	29	1	217	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	31	1	315	2	N	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	N	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	N	-0-
12	0	247	-0-	247	247	35	1	212	2	N	-0-
01	0	317	-0-	317	564	37	1	280	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	23	1	236	2	N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	443	-0-	443	443	52	1	391	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-
10	0	291	-0-	291	291	27	1	264	2	N	-0-
11	0	271	-0-	271	562	28	1	243	2	N	-0-
12	0	254	-0-	254	816	36	1	218	2	N	-0-
01	0	421	-0-	421	1237	49	1	372	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-				-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	2	N	-0-				-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-				-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-				-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	2	N	-0-				-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153					
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	N	-0-				-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	-0-				-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	N	-0-				-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	840	-0-	840	840	99	1	741	2	N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102					
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-				198
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-				198
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-				198
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-				198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198
01	0	243	-0-	243	243	28	1	215	2	N	-0-				198
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	N	-0-				-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-				-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-				-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-				-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-				-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168					
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	171	-0-	171	171	20	1	151	2	N	-0-				-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145					
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	N	-0-				-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	61	1	606	2	N	-0-				-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	713	2	N	-0-				-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	2	N	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	N	-0-				-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-				-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591					
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-				-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-				-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-				-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	76	1	641	2	N	-0-				-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-				-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192  
 DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	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
08	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

08	778 N		778	-0-	-0-		73	1	705	2	N	-0-			-0-
09	960 N		767	-0-	-193		70	1	697	2	N	-0-			-0-
10	789 N		789	-0-	-0-		75	1	714	2	N	-0-			-0-
11	745 N		745	-0-	-0-		79	1	666	2	N	-0-			-0-
12	675 N		675	-0-	-0-		96	1	579	2	N	-0-			-0-
*01	815 N		815	-0-	-0-		96	1	719	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

08	825 N		825	-0-	-0-		77	1	748	2	N	-0-			-0-
09	870 N		787	-0-	-83		72	1	715	2	N	-0-			-0-
10	824 N		824	-0-	-0-		79	1	745	2	N	-0-			-0-
11	676 N		676	-0-	-0-		72	1	604	2	N	-0-			-0-
12	535 N		535	-0-	-0-		76	1	459	2	N	-0-			-0-
*01	717 N		717	-0-	-0-		85	1	632	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

08	288 N		288	-0-	-0-		27	1	261	2	N	-0-			-0-
09	356 N		356	-0-	-0-		32	1	324	2	N	-0-			-0-
10	526 N		526	-0-	-0-		50	1	476	2	N	-0-			-0-
11	411 N		411	-0-	-0-		43	1	368	2	N	-0-			-0-
12	314 N		314	-0-	-0-		44	1	270	2	N	-0-			-0-
*01	338 N		338	-0-	-0-		40	1	298	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

08	435 N		435	-0-	-0-		41	1	394	2	N	-0-			-0-
09	489 N		489	-0-	-0-		44	1	445	2	N	-0-			-0-
10	632 N		632	-0-	-0-		60	1	572	2	N	-0-			-0-
11	449 N		449	-0-	-0-		48	1	401	2	N	-0-			-0-
12	272 N		272	-0-	-0-		38	1	234	2	N	-0-			-0-
*01	370 N		370	-0-	-0-		43	1	327	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

08	600 N		600	-0-	-0-		56	1	544	2	N	-0-			-0-
09	630 N		512	-0-	-118		46	1	466	2	N	-0-			-0-
10	505 N		505	-0-	-0-		48	1	457	2	N	-0-			-0-
11	480 N		480	-0-	-0-		51	1	429	2	N	-0-			-0-
12	257 N		257	-0-	-0-		36	1	221	2	N	-0-			-0-
*01	338 N		338	-0-	-0-		40	1	298	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

08	235 N		235	-0-	-0-		22	1	213	2	N	-0-			-0-
09	259 N		259	-0-	-0-		23	1	236	2	N	-0-			-0-
10	237 N		237	-0-	-0-		22	1	215	2	N	-0-			-0-
11	170 N		170	-0-	-0-		18	1	152	2	N	-0-			-0-
12	112 N		112	-0-	-0-		16	1	96	2	N	-0-			-0-
*01	196 N		196	-0-	-0-		23	1	173	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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 #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4648 - 5309		
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-			-0-
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	248	2	N	-0-			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4808 - 5373		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	46	1	458	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	-0-			-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 4198 - 4955		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-			-0-
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	28	1	280	2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-			-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272			PERF. 4588 - 4859		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	148	14	1	134	2	N	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	368	23	1	197	2	N	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54	422	7	1	47	2	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	485	7	1	56	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4683 - 5278		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	2	N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4460 - 5331		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570			PERF. 4782 - 5001		
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	70	1	694	2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	2	N	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	91	1	551	2	N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	114	1	848	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	2	N	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	470	2	N	-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-
12	0	278	-0-	278	278	39	1	239	2	N	-0-
01	0	384	-0-	384	662	45	1	339	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	N	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	-0-
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	50	1	501	2	N	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	58	1	354	2	N	-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	2	N	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	N	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	37	1	375	2	N	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192  
 DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	601	2	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	-0-			-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-			-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	2	N	-0-			-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	53	1	526	2	N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	414	59	1	355	2	N	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	1063	77	1	572	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-			-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	38	1	377	2	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	294	41	1	253	2	N	-0-			-0-
01	0	364	-0-	364	658	43	1	321	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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. "A"		WELL #: 26		RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711	-	6372			
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-
12	0	26	-0-	26	26	3	1	23	2	N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	96	8	1	62	2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730	-	5615			
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-
12	0	634	-0-	634	634	90	1	544	2	N	-0-					-0-
01	0	880	-0-	880	1514	104	1	776	2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826	-	5429			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	59	1	361	2	N	-0-					-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	71	1	527	2	N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460	-	5214			
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-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	2	N	-0-					-0-
01	0	450	-0-	450	450	53	1	397	2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586	-	6068			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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			
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-
12	0	426	-0-	426	426	60	1	366	2	N	-0-					-0-
01	0	610	-0-	610	1036	72	1	538	2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189	-	4927			
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-
12	0	415	-0-	415	415	59	1	356	2	N	-0-					-0-
01	0	545	-0-	545	960	64	1	481	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 31		RRCID -> 184932	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4632	-	5567			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4468	-	5025			
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-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	2	N	-0-		-0-
01	0	768	-0-	768	768	91	1	677	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4820	-	5494			
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-		-0-
09	660 N	15	-0-	-645	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	N	-0-		-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	N	-0-		-0-
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4592	-	5494			
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-
12	0	179	-0-	179	179	25	1	154	2	N	-0-		-0-
01	0	202	-0-	202	381	24	1	178	2	N	-0-		-0-
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4578	-	5040			
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-		-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-		-0-
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4848	-	4877			
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	2	N	-0-		-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	N	-0-		-0-
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 4753	-	5637			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-		-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-		-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-				-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-				-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-				-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-				-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-				-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-				-0-
-----																
DANIEL-STATE 2				WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768					
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	N	-0-				-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	626	2	N	-0-				-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675	2	N	-0-				-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	N	-0-				-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-				-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-				-0-
-----																
DANIEL-STATE "2"				WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910					
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	N	-0-				-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115	2	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MEADOWS				WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-				-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	-0-				-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-				-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	-0-				-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	2	N	-0-				-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-				-0-
-----																
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475					
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	-0-	7	1	74	2	N	-0-				-0-
11	0		96	-0-	96	-0-	10	1	86	2	N	-0-				-0-
12	0		83	-0-	83	-0-	11	1	72	2	N	-0-				-0-
01	0		144	-0-	144	-0-	17	1	127	2	N	-0-				-0-
-----																
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509					
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	-0-	54	1	517	2	N	-0-				-0-
11	0		538	-0-	538	-0-	57	1	481	2	N	-0-				-0-
12	0		486	-0-	486	-0-	69	1	417	2	N	-0-				-0-
01	0		469	-0-	469	-0-	55	1	414	2	N	-0-				-0-
-----																
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488					
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-				-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-				-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-				-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-				-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	N	-0-				-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
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	
							4 9										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188	
01		0	671	-0-	671	671	79 1	592 2		N	-0-					188	
-----																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544															
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924									
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-					-0-	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-					-0-	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-					-0-	
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2			N	-0-					-0-	
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2			N	-0-					-0-	
-----																	
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948									
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2			N	-0-					-0-	
09		630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2			N	-0-					-0-	
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2			N	-0-					-0-	
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-					-0-	
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2			N	-0-					-0-	
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-					-0-	
-----																	
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890									
08		1116 N	915	-0-	-201	-0-	915 2			N	-0-					-0-	
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-					-0-	
10		1023 N	800	-0-	-223	-0-	800 2			N	-0-					-0-	
11		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2			N	-0-					-0-	
12		1147 N	834	-0-	-313	-0-	834 2			N	-0-					-0-	
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-					-0-	
-----																	
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778									
08		961 N	684	-0-	-277	-0-	684 2			N	-0-					-0-	
09		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2			N	-0-					-0-	
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2			N	-0-					-0-	
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2			N	-0-					-0-	
12		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2			N	-0-					-0-	
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-					-0-	
-----																	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006									
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-					-0-	
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-					-0-	
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-					-0-	
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-					-0-	
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-					-0-	
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178	-	5941		
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-
12	0	111	-0-	111	519	111	2			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	527	8	2			N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170	-	6000		
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252	-	5969		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730	-	5280		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168	-	5972		
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644	-	5195		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691	-	5275		
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	21	2			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	102	81	2			N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	208	106	2			N	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	313	105	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843
M	O	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	
08		372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2	N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
12		372 N	164	-0-	-208	-0-	164 2	N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-			-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2	N	-0-			-0-
12		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-			-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939
08		744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2	N	-0-			-0-
09		660 N	579	-0-	-81	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
11		630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2	N	-0-			-0-
12		589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118 - 5596
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2	N	-0-			-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-			-0-
11		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2	N	-0-			-0-
12		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2	N	-0-			-0-
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	17 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887
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-
12		0	761	-0-	761	2867	761 2	N	-0-			-0-
01		0	1143	-0-	1143	4010	1143 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868 - 4878
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2	N	-0-	-0-
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	408 2	N	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2	N	-0-	-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2	N	-0-	-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-	43
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	43
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	43
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-	43
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	160 2	88 9 N	80	123
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	123
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426	
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142 2	N	-0-	-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382	
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2	N	-0-	-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2	N	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-	-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2	N	-0-	-0-
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2	N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556	
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-
12	0	205	-0-	205	795	205 2	N	-0-	-0-
01	0	361	-0-	361	1156	361 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882	
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2	N	-0-	-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2	N	-0-	-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2	N	-0-	-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 2	N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693	
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-
12	0	182	-0-	182	556	182 2	N	-0-	-0-
01	0	183	-0-	183	739	183 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	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
-----												
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628 - 4986	
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-
12	0	201	-0-	201	606	201	2	N	-0-			-0-
01	0	313	-0-	313	919	313	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881 - 6040	
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-
12	0	72	-0-	72	202	72	2	N	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	282	80	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540	
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-
12	0	70	-0-	70	217	70	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542	
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248	
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-
12	0	184	-0-	184	708	184	2	N	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	1034	326	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIELS, M. K. III A		WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605	
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2	N	-0-			-0-
09	480 N	232	-0-	-248	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2	N	-0-			-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	-	5896					
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2		N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	-	5642						
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2		N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	-	5408						
08	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2		N	-0-					-0-
10	0		1029	-0-	1029	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
11	0		1000	-0-	1000	-0-	1000	2		N	-0-					-0-
12	0		783	-0-	783	-0-	783	2		N	-0-					-0-
01	0		1167	-0-	1167	-0-	3979	1167	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	-	5490						
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	-0-	149	2		N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	-0-	257	108	2	N	-0-					-0-
12	0		60	-0-	60	-0-	317	60	2	N	-0-					-0-
01	0		68	-0-	68	-0-	385	68	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	-	5816						
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	-	5890						
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-					-0-
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	-	5882						
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624							
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700							
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968							
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-
12	0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					-0-
01	0	18	-0-	18	33	18	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756							
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020							
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4776	-	5824							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	-	5788							
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 110		//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.		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440	-	5062				
08		1457 N	976	-0-	-481	-0-	976 2			N	-0-					-0-	
09		1050 N	851	-0-	-199	-0-	851 2			N	-0-					-0-	
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-					-0-	
11		930 N	760	-0-	-170	-0-	760 2			N	-0-					-0-	
12		868 N	584	-0-	-284	-0-	584 2			N	-0-					-0-	
01		992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590	-	5666				
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-	
12		0	523	-0-	523	1229	523 2			N	-0-					-0-	
01		0	696	-0-	696	1925	696 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580	-	5894				
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-	
12		0	210	-0-	210	727	210 2			N	-0-					-0-	
01		0	247	-0-	247	974	247 2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187	-	4986				
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-	
12		0	232	-0-	232	829	232 2			N	-0-					-0-	
01		0	253	-0-	253	1082	253 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634	-	5806				
08		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2			N	-0-					-0-	
09		1020 N	870	-0-	-150	-0-	870 2			N	-0-					-0-	
10		992 N	911	-0-	-81	-0-	911 2			N	-0-					-0-	
11		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2			N	-0-					-0-	
12		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 2			N	-0-					-0-	
01		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265	-	5672				
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-					-0-	
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2			N	-0-					-0-	
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			N	-0-					-0-	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-					-0-	
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-					-0-	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835	-	5700				
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2			N	-0-					-0-	
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2			N	-0-					-0-	
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-					-0-	
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2			N	-0-					-0-	
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2			N	-0-					-0-	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
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
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
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	746 2		N	-0-			-0-
11	0	765	-0-	765	1511	765 2		N	-0-			-0-
12	0	563	-0-	563	2074	563 2		N	-0-			-0-
01	0	808	-0-	808	2882	808 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
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	78 2		N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	105	27 2		N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	135	30 2		N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	152	17 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0		
08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	817	-0-	-353	-0-	817 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	912	-0-	-258	-0-	912 2		N	-0-			-0-
12	837 N	536	-0-	-301	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		N	-0-			-0-
-----												
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708		
08	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	394 2		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622		
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438			
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-	
12		0	11	-0-	11	26	11 2		N	-0-		-0-	
01		0	5	-0-	5	31	5 2		N	-0-		-0-	
		BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894	
08		744 N	603	-0-	-141	-0-	603 2		N	-0-		-0-	
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-	
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-	
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-	
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-	
		BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976	
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-	
12		0	550	-0-	550	1771	550 2		N	-0-		-0-	
01		0	634	-0-	634	2405	634 2		N	-0-		-0-	
		HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776	
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-	
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
10		341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	59	-0-	-271	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	41	-0-	-176	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
		DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624	
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	768 2		N	-0-		-0-	
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-	
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-	
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-	
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-	
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-	
		BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728	
08		2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2423 2		N	-0-		-0-	
09		2760 X	2267	-0-	-493	-0-	2267 2		N	-0-		-0-	
10		2852 X	2143	-0-	-709	-0-	2143 2		N	-0-		-0-	
11		2430 X	1669	-0-	-761	-0-	1669 2		N	-0-		-0-	
12		2418 X	1088	-0-	-1330	-0-	1088 2		N	-0-		-0-	
01		2418 X	1626	-0-	-792	-0-	1626 2		N	-0-		-0-	
		DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-	
11		420 N	148	-0-	-272	-0-	148 2		N	-0-		-0-	
12		403 N	58	-0-	-345	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
01		403 N	114	-0-	-289	-0-	114 2		N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
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	* EOM BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
08	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.				630591									
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446				
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-
12	0	1180	-0-	1180	4007	1180 2			Y	-0-			-0-
01	0	973	-0-	973	4980	973 2			Y	-0-			-0-
-----													
MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184				
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-
12	0	271	-0-	271	820	271 2			N	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1090	270 2			N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-			-0-
-----													
BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125				
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-
12	0	1147	-0-	1147	2121	1147 2			Y	-0-			-0-
01	0	908	-0-	908	3029	908 2			Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
RED STAG OPERATING, LLC				697118									
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
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-	
12	0	650	-0-	650	1118	650	3		N	-0-		-0-	
01	0	534	-0-	534	1652	534	3		N	-0-		-0-	
-----													
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544		
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-	
12	0	411	-0-	411	819	411	3		N	-0-		-0-	
01	0	815	-0-	815	1634	815	3		N	-0-		-0-	
-----													
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4632 - 5936		
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-	
12	0	181	-0-	181	313	181	3		N	-0-		-0-	
01	0	148	-0-	148	461	148	3		N	-0-		-0-	
-----													
DANIEL		WELL #:		801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 4215 - 5788		
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-	
12	0	44	-0-	44	87	44	3		N	-0-		-0-	
01	0	23	-0-	23	110	23	3		N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL, M. K. "8"		WELL #:		802	RRCID ->	188885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4772	- 5398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL		WELL #:		803	RRCID ->	232377	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4732	- 5804
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-
12	0	192	-0-	192	348	192 3		N	-0-			-0-
01	0	235	-0-	235	583	235 3		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4716	- 5756
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-
12	0	178	-0-	178	367	178 3		N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	505	138 3		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245	- 5709
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-
12	0	93	-0-	93	193	93 3		N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	256	63 3		N	-0-			-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336	- 5658
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-
12	0	792	-0-	792	1590	792 3		N	-0-			-0-
01	0	407	-0-	407	1997	407 3		N	-0-			-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710	- 5742
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-
12	0	523	-0-	523	1032	523 3		N	-0-			-0-
01	0	386	-0-	386	1418	386 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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	217 N	161	-0-	-56	-0-		161 3		N	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168		168 3		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	362		194 3		N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	555		193 3		N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	719		164 3		N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	885		166 3		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
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	323		31 1	292 2	N	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310	633		33 1	277 2	N	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	887		28 1	226 2	N	-0-			-0-
01	0	355	-0-	355	1242		49 1	306 2	N	-0-			-0-

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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							
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7705 - 9859					
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	3105	-0-	3105	13677	3105	3			Y	-0-					-0-
12		0	2575	-0-	2575	16252	2575	3			Y	-0-					-0-
01		0	2029	-0-	2029	18281	2029	3			Y	-0-					-0-
-----																	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303 PERF. 7593 - 10303							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768 PERF. 6996 - 9768							
08		4557 X	3890	-0-	-667	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
11		3750 X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
12		4495 X	3791	-0-	-704	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
*01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.		2684	-0-	2684	4730	2684 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.		2128	-0-	2128	6858	2128 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.		2525	-0-	2525	9383	2525 3	Y	-0-		-0-
11	0		1933	-0-	1933	11316	1933 3	Y	-0-		-0-
12	0		1488	-0-	1488	12804	1488 3	Y	-0-		-0-
01	0		1055	-0-	1055	13859	1055 3	Y	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
08	T. A.		9622	-0-	9622	20135	9622 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.		9306	-0-	9306	29441	9306 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.		9223	-0-	9223	38664	9223 3	Y	-0-		-0-
11	0		8999	-0-	8999	47663	8999 3	Y	-0-		-0-
12	0		9317	-0-	9317	56980	9317 3	Y	-0-		-0-
01	0		9274	-0-	9274	66254	9274 3	Y	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
08	14B2 EXT		14191	-0-	14191	26381	14191 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		11613	-0-	11613	37994	11613 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		11732	-0-	11732	49726	11732 3	Y	-0-		-0-
11	0		11145	-0-	11145	60871	11145 3	Y	-0-		-0-
12	0		11245	-0-	11245	72116	11245 3	Y	-0-		-0-
01	0		10746	-0-	10746	82862	10746 3	Y	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253
08	3875 X		2679	-0-	-1196	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
09	3000 X		2485	-0-	-515	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
10	2976 X		2561	-0-	-415	-0-	2561 3	N	-0-		-0-
11	2880 X		2397	-0-	-483	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
12	2976 X		2391	-0-	-585	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
01	2666 X		2367	-0-	-299	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
08	T. A.		651	-0-	651	810	651 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.		566	-0-	566	1376	566 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.		798	-0-	798	2174	798 3	Y	-0-		-0-
11	0		938	-0-	938	3112	938 3	Y	-0-		-0-
12	0		1093	-0-	1093	4205	1093 3	Y	-0-		-0-
01	0		1086	-0-	1086	5291	1086 3	Y	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
09		0	104	-0-	104	104 3		Y	-0-		-0-
10		0	41	-0-	41	41 3		Y	-0-		-0-
11		0	16	-0-	16	16 3		Y	-0-		-0-
12		0	19	-0-	19	19 3		Y	-0-		-0-
01		0	16	-0-	16	16 3		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SPAULDING (WILCOX SLICK)			84971 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
WHITFIELD-MARTIN GU			WELL #: 2		RRCID -> 198806			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	5	1	17	2	N	1	1
						1	9					
10		0	402	-0-	402	402	117	2	N	-0-		1
11		0	151	-0-	151	553	38	1	N	-0-		1
12		0	119	-0-	119	672	28	1	N	-0-		1
01		0	46	-0-	46	718	13	1	N	-0-		1
-----												
WHITFIELD-MARTIN GU			WELL #: 1		RRCID -> 198809			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		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	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-			-0-
09	0	1669	-0-	1669	1669	1669	2	Y	-0-			-0-
10	0	1780	-0-	1780	3449	1780	2	Y	-0-			-0-
11	0	1605	-0-	1605	5054	1605	2	Y	-0-			-0-
12	0	1625	-0-	1625	6679	357	1	Y	-0-	1268	2	-0-
01	0	1555	-0-	1555	8234	1555	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270				
08	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	1326	474	1	N	-0-	852	2	-0-
11	0	1342	-0-	1342	2668	381	1	N	-0-	961	2	-0-
12	0	1258	-0-	1258	3926	329	1	N	-0-	929	2	-0-
01	0	1213	-0-	1213	5139	229	1	N	-0-	984	2	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225				
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	441	2	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	537	2	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	465	2	-0-
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	106	1	N	-0-	486	2	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-	389	2	-0-
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-	892	2	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224				
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-	451	2	-0-
01	961 N	329	-0-	-632	-0-	329	2	Y	-0-			-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	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			49
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	10	1	56	2	N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	45	1	27
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	3			30
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-			30
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	2	N	-0-	19	1	11

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

08	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		558 N	276	-0-	-282	-0-		276	2			-0-
09		510 N	491	-0-	-19	-0-		491	2			-0-
10		496 N	4	-0-	-492	-0-		4	2			-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			-0-
*01		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			-0-
-----												
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
08		3441 X	1931	-0-	-1510	-0-		1931	2			-0-
09		2610 X	1349	-0-	-1261	-0-		1349	2			-0-
10		1953 X	1276	-0-	-677	-0-		1276	2			-0-
11		1890 X	1091	-0-	-799	-0-		1091	2			-0-
12		1922 X	1777	-0-	-145	-0-		391	1	1386	2	-0-
01		1922 X	1403	-0-	-519	-0-		1403	2			-0-
-----												
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
08		1302 N	1086	-0-	-216	-0-		390	1	696	2	-0-
09		1440 N	1416	-0-	-24	-0-		139	1	1277	2	-0-
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-		157	1	943	2	-0-
11		1050 N	1042	-0-	-8	-0-		186	1	856	2	-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-		200	1	566	2	-0-
*01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		337	1	1025	2	-0-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		929	1	312	2	-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		917	1	453	2	-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		503	1	904	2	-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		356	1	901	2	-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		267	1	756	2	-0-
01		1395 N	606	-0-	-789	-0-		114	1	492	2	-0-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2			-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	2			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			-0-
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2			-0-
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2			-0-
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			-0-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
08		465 N	378	-0-	-87	-0-		378	2			-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	2			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			-0-
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	18		93								
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	20	9														
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	1001	2	N	-0-		93								
							174	1	1007	2	N	23	72 1	44								
							25	9														
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	168	1	664	2	N	3		47								
							3	9														
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	229	1	648	2	N	-0-		47								
*01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	206	1	451	2	N	-0-	28 1	19								
KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #: 16		RRCID -> 249657		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9940 - 10051	
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-		-0-								
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-		-0-								
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-		-0-								
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-		-0-								
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-		-0-								
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-		-0-								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													781915									
GUTIERREZ, R. M.													WELL #: 2		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198	
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-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		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	
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-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		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	
08		2604 X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-		-0-								
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-		-0-								
10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-		-0-								
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-		-0-								
12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-		-0-								
01		3069 N	2437	-0-	-632	-0-	2437	2			N	-0-		-0-								
APPLING													WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256	
08		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-		-0-								
09		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-		-0-								
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-		-0-								
11		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-		-0-								
12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-		-0-								
01		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-		-0-								

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	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
08		992 N	750	-0-	-242	-0-	750 2		N	-0-		-0-
09		0	416	-0-	416	416	416 2		N	-0-		-0-
10		1374 N	958	-0-	-416	-0-	958 2		N	-0-		-0-
11		0	1016	-0-	1016	1016	1016 2		N	-0-		-0-
12		0	401	-0-	401	1417	401 2		N	-0-		-0-
01		0	826	-0-	826	2243	826 2		N	-0-		-0-
-----												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186	
08		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
09		0	742	-0-	742	742	742 2		N	-0-		-0-
10		1979 N	1237	-0-	-742	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
11		0	1075	-0-	1075	1075	1075 2		N	-0-		-0-
12		0	2172	-0-	2172	3247	2172 2		N	-0-		-0-
01		0	1506	-0-	1506	4753	1506 2		N	-0-		-0-
-----												
REEVES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096	
08		713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-		-0-
09		0	316	-0-	316	316	316 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	986	-0-	-316	-0-	986 2		N	-0-		-0-
11		0	338	-0-	338	338	338 2		N	-0-		-0-
12		0	604	-0-	604	942	604 2		N	-0-		-0-
01		0	185	-0-	185	1127	185 2		N	-0-		-0-
-----												
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193	
08		992 N	687	-0-	-305	-0-	687 2		N	-0-		-0-
09		0	1070	-0-	1070	1070	1070 2		N	-0-		-0-
10		2198 N	1128	-0-	-1070	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
11		0	1032	-0-	1032	1032	1032 2		N	-0-		-0-
12		0	915	-0-	915	1947	915 2		N	-0-		-0-
01		0	754	-0-	754	2701	754 2		N	-0-		-0-
-----												
PRYOR		WELL #:		3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	1386	-0-	1386	1386	1386 2		N	-0-		-0-
10		2826 N	1440	-0-	-1386	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
11		0	2332	-0-	2332	2332	2332 2		N	-0-		-0-
12		0	1041	-0-	1041	3373	1041 2		N	-0-		-0-
01		0	1577	-0-	1577	4950	1577 2		N	-0-		-0-
-----												
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263	
08		1984 X	1725	-0-	-259	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
09		1920 X	1513	-0-	-407	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
01		2573 X	1791	-0-	-782	-0-	1791 2		N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D			87251 500 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
			WELL #:	3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7501 - 7520		
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
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	63	1	310	2	Y	-0-			8
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-			8
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	Y	1			9
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	1			10
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	32	1	365	2	Y	-0-			10
01 DLQ	G-10	496	-0-	496	496	79	1	417	2	Y	-0-			10
-----														
GUTIERREZ E			WELL #:	2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	307	-0-	307	307	49	1	258	2	Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.			WELL #:	1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			13
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-			13
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-			13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	-0-			13
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-			13
01 DLQ	G-10	154	-0-	154	154	24	1	130	2	Y	-0-			13
-----														
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480		
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	61	1	301	2	Y	1			9
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	404	2	Y	-0-			9
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	-0-			9
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-			9
12	496 N	328	-0-	-168	-0-	27	1	301	2	Y	-0-			9
01 DLQ	G-10	395	-0-	395	395	63	1	332	2	Y	-0-			9
-----														
GUTIERREZ B			WELL #:	4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-			18
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	2	Y	-0-			18
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-			18
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			18
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-			18
01 DLQ	G-10	132	-0-	132	132	21	1	111	2	Y	-0-			18

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	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
08	DLQ G-10	290	-0-	290	590			49	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	277	-0-	277	867			41	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	266	-0-	266	1133			36	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	1367			29	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1640			22	1	251	2	Y	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	1864			36	1	188	2	Y	-0-			-0-
-----																
GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID -> 169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554					
08	93 N	79	-0-	-14	-0-			13	1	66	2	Y	-0-			8
09	90 N	83	-0-	-7	-0-			12	1	71	2	Y	-0-			8
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-			17	1	112	2	Y	-0-			8
11	90 N	66	-0-	-24	-0-			8	1	58	2	Y	-0-			8
12	93 N	63	-0-	-30	-0-			5	1	58	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114			18	1	96	2	Y	-0-			8
-----																
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID -> 185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528					
08	1178 N	824	-0-	-354	-0-			140	1	684	2	N	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			183	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-			162	1	1035	2	N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-			103	1	731	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	874	-0-	-335	-0-			71	1	803	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	919	-0-	-290	-0-			146	1	773	2	N	-0-			-0-
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID -> 187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563					
08	93 N	82	-0-	-11	-0-			14	1	68	2	Y	-0-			6
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-			21	1	121	2	Y	-0-			6
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-			21	1	134	2	Y	-0-			6
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-			21	1	147	2	Y	-0-			6
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-			15	1	173	2	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274			44	1	230	2	Y	-0-			6
-----																
STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516					
08	DLQ G-10	357	-0-	357	685			61	1	296	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	261	-0-	261	946			38	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1271			44	1	281	2	Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	1493			27	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	0	243	-0-	243	1736			20	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	2003			42	1	225	2	Y	-0-			-0-
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1	21	1	Y	-0-		10
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7570 - 7602					
08	682 N	584	-0-	-98	-0-			99	1	485	2	Y	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-			95	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	609	-0-	-73	-0-			82	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	441	-0-	-129	-0-			54	1	387	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	418	-0-	-264	-0-			34	1	384	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484			77	1	407	2	Y	-0-			-0-

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	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	
08		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	228 1	1116 2	Y	-0-		-0-
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	207 1	1206 2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	180 1	1154 2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	155 1	1102 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1165	-0-	-292	-0-	95 1	1070 2	Y	-0-		-0-
*01		1200 N	1356	-0-	156	-0-	216 1	1140 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 2	Y	-0-		36
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 2	Y	-0-		36
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	16 1	99 2	Y	-0-		36
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	9 1	64 2	Y	-0-		36
12		155 N	49	-0-	-106	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		36
01	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	21 1	109 2	Y	27		63
							30 9					
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 2	Y	-0-		88
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		88
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-		88
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		88
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		88
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	9 1	47 2	Y	2	61 1	29
							2 9					
-----												
GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	15 1	71 2	Y	-0-		11
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 2	Y	-0-		11
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	19 1	125 2	Y	-0-		11
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	146 2	Y	-0-		11
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		11
01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	24 1	128 2	Y	-0-		11
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	103 1	506 2	Y	-0-		54
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	67 1	386 2	Y	-0-		54
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	69 1	439 2	Y	-0-		54
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	66 1	470 2	Y	-0-		54
12		465 N	397	-0-	-68	-0-	32 1	365 2	Y	-0-		54
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	77 1	404 2	Y	-0-		54
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	7 1	35 2	Y	-0-		2
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	8 1	48 2	Y	-0-		2
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		2
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		2
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		2
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-	11
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-	11
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	Y	-0-	11
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-	11
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	11
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	18	1	97	2	Y	-0-	11
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609			
08	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	204	1	994	2	Y	-0-	42
09	1350 N	1050	-0-	-300	-0-	154	1	896	2	Y	-0-	42
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	209	1	1335	2	Y	-0-	42
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	113	1	804	2	Y	-0-	42
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-	42
*01	1400 N	1439	-0-	39	39	229	1	1210	2	Y	-0-	42
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680			
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	46	1	225	2	Y	-0-	20
09	480 N	249	-0-	-231	-0-	37	1	212	2	Y	-0-	20
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	2	Y	-0-	20
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-	20
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-	20
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	61	1	323	2	Y	-0-	20
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568			
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	22	1	109	2	Y	-0-	14
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	Y	-0-	14
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	2	Y	-0-	14
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	Y	-0-	14
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	46	1	243	2	Y	-0-	14
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624			
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	2	Y	-0-	1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	-0-	1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-	1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-	1
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	28	1	151	2	Y	-0-	1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616			
08	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	191	1	936	2	Y	-0-	25
09	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	174	1	1014	2	Y	-0-	25
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	175	1	1118	2	Y	-0-	25
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	2	Y	-0-	25
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-	25
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-	25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	N	-0-			114
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-			114
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	2	N	-0-			114
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	2	N	-0-			114
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-			114
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	19	1	102	2	N	-0-			114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

08	589 N	535	-0-	-54	-0-	91	1	444	2	Y	-0-			2
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	89	1	517	2	Y	-0-			2
10	682 N	519	-0-	-163	-0-	70	1	449	2	Y	-0-			2
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	50	1	360	2	Y	-0-			2
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	39	1	435	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	85	1	448	2	Y	-0-			2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-			65
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	2	Y	-0-			65
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-			65
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	Y	-0-			65
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-			65
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	35	1	185	2	Y	-0-			65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	125	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	90	1	579	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	83	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	57	1	646	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	106	1	559	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

08	868 N	685	-0-	-183	-0-	116	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	125	1	725	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	115	1	737	2	Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	59	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	116	1	616	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

08	1147 N	922	-0-	-225	-0-	157	1	765	2	Y	-0-			81
09	1110 N	625	-0-	-485	-0-	92	1	533	2	Y	-0-			81
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	143	1	914	2	Y	-0-			81
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	109	1	779	2	Y	-0-			81
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	Y	-0-			81
01	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	199	1	1049	2	Y	-0-			81

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

08	248 N	216	-0-	-32	-0-	37	1	179	2	Y	-0-			2
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	2	Y	-0-			2
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	2	Y	-0-			2
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	2	Y	-0-			2
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	36	1	191	2	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
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		
08	1023 N	851	-0-	-172	-0-	145	1	706	2	Y	-0-	2
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	161	1	938	2	Y	-0-	2
10	1333 N	901	-0-	-432	-0-	122	1	779	2	Y	-0-	2
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	Y	-0-	2
12	1147 N	419	-0-	-728	-0-	34	1	385	2	Y	-0-	2
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	150	1	794	2	Y	-0-	2
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	6
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	6
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	6
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	6
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	6
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2	1	8	2	Y	4	10
						4	9					
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	134	1	655	2	Y	-0-	3
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	126	1	734	2	Y	-0-	3
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	112	1	717	2	Y	-0-	3
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	88	1	626	2	Y	1	4
						1	9					
12	899 N	755	-0-	-144	-0-	62	1	693	2	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	98	1	520	2	Y	-0-	4
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	2	Y	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	Y	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	28	1	310	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	55	1	291	2	Y	-0-	-0-
-----												
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	18	1	105	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	2	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	14	1	76	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	56
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-	56
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-	56
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	56
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-	56
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	9	1	48	2	Y	-0-	56



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	115 1	563 2	Y	-0-		-0-			29
09	630 N	508	-0-	-122	-0-	75 1	433 2	Y	-0-		-0-			29
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	104 1	666 2	Y	-0-		-0-			29
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	566 2	Y	-0-		-0-			29
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	37 1	418 2	Y	-0-		-0-			29
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	101 1	535 2	Y	-0-		-0-			29
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550					
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	71 1	347 2	Y	-0-		-0-			10
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	65 1	378 2	Y	-0-		-0-			10
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	61 1	388 2	Y	-0-		-0-			10
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	73 1	520 2	Y	-0-		-0-			10
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1	432 2	Y	-0-		-0-			10
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	63 1	334 2	Y	-0-		-0-			10
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720					
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	49 1	240 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	43 1	253 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	37 1	237 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	30 1	216 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	16 1	184 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	45 1	241 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573					
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	153 1	749 2	Y	-0-		-0-			5
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	123 1	713 2	Y	-0-		-0-			5
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	115 1	733 2	Y	-0-		-0-			5
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	91 1	647 2	Y	-0-		-0-			5
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	59 1	665 2	Y	-0-		-0-			5
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	123 1	651 2	Y	-0-		-0-			8
						3 9								
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702					
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	6 1	27 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	15 1	90 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	14 1	88 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	6 1	65 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	14 1	73 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580					
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	30 1	149 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	157 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	25 1	158 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	34 1	179 2	Y	-0-		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690		
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
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	52 1	254 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	42 1	241 2	Y	-0-				-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	65 1	415 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	59 1	421 2	Y	-0-				-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	47 1	250 2	Y	-0-				-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702		
08		868 N	750	-0-	-118	-0-	127 1	623 2	Y	-0-				25
09		840 N	796	-0-	-44	-0-	117 1	679 2	Y	-0-				25
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	120 1	766 2	Y	-0-				25
11		720 N	658	-0-	-62	-0-	81 1	577 2	Y	-0-				25
12		837 N	698	-0-	-139	-0-	57 1	641 2	Y	-0-				25
01	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	127 1	669 2	Y	18				43
							20 9							
-----														
STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472		
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	79 1	387 2	Y	-0-				4
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	65 1	378 2	Y	-0-				4
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	60 1	386 2	Y	-0-				4
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	52 1	372 2	Y	-0-				4
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	26 1	292 2	Y	-0-				4
01	DLQ	G-10	362	-0-	362	362	58 1	304 2	Y	-0-				4
-----														
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550		
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	128 1	627 2	Y	-0-				-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	72 1	417 2	Y	-0-				-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	36 1	233 2	Y	-0-				-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	36 1	260 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	25 1	280 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	193 1	1021 2	Y	-0-				-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498		
08		1457 X	1331	-0-	-126	-0-	226 1	1105 2	Y	-0-				5
09		1410 X	1236	-0-	-174	-0-	181 1	1055 2	Y	-0-				5
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	116 1	744 2	Y	-0-				5
11		1290 N	306	-0-	-984	-0-	38 1	268 2	Y	-0-				5
12		1271 N	958	-0-	-313	-0-	78 1	880 2	Y	-0-				5
01	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	221 1	1169 2	Y	-0-				5
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498		
08		713 N	550	-0-	-163	-0-	93 1	457 2	Y	-0-				20
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	117 1	681 2	Y	-0-				20
10		620 N	390	-0-	-230	-0-	53 1	337 2	Y	-0-				20
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	71 1	506 2	Y	-0-				20
12		837 N	429	-0-	-408	-0-	35 1	394 2	Y	-0-				20
01	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	110 1	580 2	Y	-0-				20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	Y	-0-	10
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-	10
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-	10
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	10
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	10
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

08	403 N	327	-0-	-76	-0-	56	1	271	2	Y	-0-	1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-	1
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	37	1	238	2	Y	-0-	1
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	35	1	251	2	Y	-0-	1
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	13	1	70	2	Y	-0-	1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

08	961 N	887	-0-	-74	-0-	151	1	736	2	N	-0-	30
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	120	1	697	2	N	-0-	30
10	1023 N	801	-0-	-222	-0-	108	1	693	2	N	-0-	30
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	105	1	747	2	N	-0-	30
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	N	-0-	30
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	136	1	720	2	N	-0-	30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

08	124 N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	Y	-0-	13
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	2	Y	-0-	13
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	2	Y	-0-	13
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-	13
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-	13
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	24	1	129	2	Y	-0-	13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

08	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	125	1	613	2	Y	-0-	22
09	1650 X	1590	-0-	-60	-0-	233	1	1357	2	Y	-0-	22
10	1829 X	1676	-0-	-153	-0-	226	1	1450	2	Y	-0-	22
11	1770 X	1368	-0-	-402	-0-	168	1	1193	2	Y	6	28
12	1829 X	1389	-0-	-440	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-	28
01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	208	1	1101	2	Y	-0-	28

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

08	744 N	673	-0-	-71	-0-	114	1	559	2	Y	-0-	2
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	109	1	631	2	Y	-0-	2
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	99	1	632	2	Y	-0-	2
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	62	1	444	2	Y	-0-	2
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	43	1	487	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	101	1	533	2	Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-		Y			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		
-----												
CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
08	DLQ G-10	178	-0-	178	327	30 1	148 2	Y	-0-			
09	DLQ G-10	98	-0-	98	425	14 1	84 2	Y	-0-			
10	DLQ G-10	252	-0-	252	677	34 1	218 2	Y	-0-			
11	0	207	-0-	207	884	25 1	182 2	Y	-0-			
12	0	154	-0-	154	1038	13 1	141 2	Y	-0-			
01	0	198	-0-	198	1236	31 1	167 2	Y	-0-			
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68 1	331 2	Y	-0-		13	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	66 1	383 2	Y	-0-		13	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	72 1	459 2	Y	-0-		13	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	60 1	427 2	Y	-0-		13	
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	23 1	258 2	Y	-0-		13	
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	70 1	372 2	Y	-0-		13	
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	183 1	895 2	Y	-0-		1	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	152 1	884 2	Y	-0-		1	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	146 1	933 2	Y	-0-		1	
11	1050 N	542	-0-	-508	-0-	67 1	475 2	Y	-0-		1	
12	1085 N	530	-0-	-555	-0-	43 1	487 2	Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	932	-0-	932	932	148 1	784 2	Y	-0-		1	
-----												
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 2	Y	-0-		-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 2	Y	-0-		-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	Y	-0-		-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	Y	-0-		-0-	
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628
08	1333 N	629	-0-	-704	-0-	107 1	522 2	Y	-0-		3	
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	165 1	959 2	Y	-0-		3	
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	203 1	1299 2	Y	-0-		3	
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	129 1	915 2	Y	-0-		3	
12	1147 N	520	-0-	-627	-0-	42 1	478 2	Y	-0-		3	
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	184 1	970 2	Y	-0-		3	
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722
08	313 N	272	-0-	-41	-0-	46 1	226 2	Y	-0-		79	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	60 1	350 2	Y	-0-		79	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	168 1	1077 2	Y	-0-		79	
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	112 1	801 2	Y	-0-		79	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65 1	735 2	Y	-0-		79	
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47 1	247 2	Y	-0-		79	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	375	1	1830	2	Y	-0-	62
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	345	1	2002	2	Y	-0-	62
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	284	1	1819	2	Y	-0-	62
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	225	1	1602	2	Y	-0-	62
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-	62
01	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	313	1	1654	2	Y	-0-	62
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	224	1	1095	2	Y	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	151	1	874	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	142	1	906	2	Y	-0-	-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	918	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	968	-0-	-86	-0-	79	1	889	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	98	1	517	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476				
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	204	1	995	2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	153	1	892	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	145	1	927	2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	123	1	878	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	762	-0-	-323	-0-	62	1	700	2	Y	-0-	-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	780	2	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484				
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		82
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-	82
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-	82
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		82
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-		82
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		82
-----												
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630				
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	160	-0-	160	353	27	1	133	2	Y	-0-	28
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	519	24	1	142	2	Y	-0-	28
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	679	22	1	138	2	Y	-0-	28
11		0	130	-0-	130	809	16	1	114	2	Y	-0-	28
12		0	156	-0-	156	965	13	1	141	2	Y	2	30
01		0	164	-0-	164	1129	26	1	138	2	Y	-0-	30
-----													
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
-----													
STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480	
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	65	1	319	2	Y	-0-	-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	Y	-0-	-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-	-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	29	1	210	2	Y	-0-	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-	-0-
-----													
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416	
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	184	1	902	2	Y	-0-	4
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	125	1	726	2	Y	-0-	4
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	665	2	Y	-0-	4
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	Y	-0-	4
12		434 N	283	-0-	-151	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	54	1	287	2	Y	-0-	4
-----													
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430	
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	Y	-0-	1
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	Y	-0-	1
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	Y	-0-	1
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-	1
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	2	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	46	1	241	2	Y	-0-	1
-----													
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454	
08		837 N	809	-0-	-28	-0-	137	1	672	2	Y	-0-	20
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	95	1	551	2	Y	-0-	20
10		837 N	576	-0-	-261	-0-	78	1	498	2	Y	-0-	20
11		780 N	476	-0-	-304	-0-	59	1	417	2	Y	-0-	20
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-	20
01	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	136	1	722	2	Y	-0-	20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1 137	2 Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1 128	2 Y	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	92	1 589	2 Y	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	115	1 817	2 Y	-0-		-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	67	1 756	2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	100	1 530	2 Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE											
		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PRYOR											
		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480	
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	164	1 801	2 Y	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	141	1 818	2 Y	-0-		-0-
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	128	1 816	2 Y	-0-		-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	113	1 805	2 Y	-0-		-0-
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	78	1 885	2 Y	-0-		-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	130	1 686	2 Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, B											
		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602	
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1 20	2 Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1 82	2 Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1 66	2 Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1 61	2 Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1 85	2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	19	1 98	2 Y	-0-		-0-
CHATO											
		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1 965	2 Y	-0-		23
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	181	1 1054	2 Y	-0-		23
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1 1111	2 Y	-0-		23
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	138	1 981	2 Y	-0-		23
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1 965	2 Y	-0-		23
01	DLQ G-10	832	-0-	832	832	132	1 700	2 Y	-0-		23
APPLING											
		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424	
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1 37	2 Y	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1 119	2 Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1 102	2 Y	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1 74	2 Y	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1 87	2 Y	-0-		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1 103	2 Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.											
		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710	
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	42	1 203	2 Y	-0-		-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	40	1 235	2 Y	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	38	1 242	2 Y	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1 213	2 Y	-0-		-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	17	1 195	2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	43	1 230	2 Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-		90	1	439	2	Y	-0-	24
09		420 N	414	-0-	-6	-0-		61	1	353	2	Y	-0-	24
10		465 N	402	-0-	-63	-0-		54	1	348	2	Y	-0-	24
11		450 N	375	-0-	-75	-0-		46	1	329	2	Y	-0-	24
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-		38	1	429	2	Y	-0-	24
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502		77	1	405	2	Y	18	42
								20	9					

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

08		372 N	343	-0-	-29	-0-		58	1	285	2	Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-		62	1	360	2	Y	-0-	-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-		44	1	284	2	Y	-0-	-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-		35	1	252	2	Y	-0-	-0-
12		403 N	316	-0-	-87	-0-		26	1	290	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306		49	1	257	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

08		498 N	498	-0-	-0-	-0-		85	1	413	2	Y	-0-	-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-		68	1	398	2	Y	-0-	-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-		64	1	409	2	Y	-0-	-0-
11		480 N	426	-0-	-54	-0-		52	1	374	2	Y	-0-	-0-
12		496 N	397	-0-	-99	-0-		32	1	365	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390		62	1	328	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

08		715 N	715	-0-	-0-	-0-		121	1	594	2	Y	-0-	-0-
09		690 N	573	-0-	-117	-0-		84	1	489	2	Y	-0-	-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-		97	1	624	2	Y	-0-	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-		91	1	651	2	Y	-0-	-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-		55	1	620	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621		99	1	522	2	Y	-0-	-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

08		527 N	435	-0-	-92	-0-		74	1	361	2	Y	-0-	-0-
09		480 N	403	-0-	-77	-0-		59	1	344	2	Y	-0-	-0-
10		527 N	332	-0-	-195	-0-		45	1	287	2	Y	-0-	-0-
11		420 N	248	-0-	-172	-0-		31	1	217	2	Y	-0-	-0-
12		403 N	371	-0-	-32	-0-		30	1	341	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	284		45	1	239	2	Y	-0-	-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

08	DLQ	G-10	38	-0-	38	95		6	1	32	2	Y	-0-	7
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	160		10	1	55	2	Y	-0-	7
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	211		7	1	44	2	Y	-0-	7
11		0	47	-0-	47	258		6	1	41	2	Y	-0-	7
12		0	66	-0-	66	324		5	1	61	2	Y	-0-	7
01		0	46	-0-	46	370		7	1	39	2	Y	-0-	7



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-		37 1	182 2	Y		-0-			43
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		36 1	206 2	Y		-0-			43
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		47 1	299 2	Y		-0-			43
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		20 1	144 2	Y		-0-			43
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		33 1	369 2	Y		-0-			43
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377		60 1	317 2	Y		-0-			43
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487					
08	682 N	496	-0-	-186	-0-		84 1	411 2	Y		1			7
							1 9							
09	510 N	461	-0-	-49	-0-		68 1	393 2	Y		-0-			7
10	682 N	350	-0-	-332	-0-		47 1	303 2	Y		-0-			7
11	480 N	159	-0-	-321	-0-		20 1	139 2	Y		-0-			7
12	465 N	405	-0-	-60	-0-		33 1	372 2	Y		-0-			7
01	DLQ G-10	951	-0-	951	951		151 1	800 2	Y		-0-			7
-----														
PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		12 1	56 2	Y		-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		9 1	55 2	Y		-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		9 1	55 2	Y		-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		7 1	52 2	Y		-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		6 1	64 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58		9 1	49 2	Y		-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469					
08	1085 N	988	-0-	-97	-0-		168 1	820 2	Y		-0-			-0-
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-		146 1	846 2	Y		-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		149 1	957 2	Y		-0-			-0-
11	960 N	859	-0-	-101	-0-		106 1	753 2	Y		-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		87 1	976 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834		133 1	701 2	Y		-0-			-0-
-----														
STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526					
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		272 1	1332 2	Y		-0-			8
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		159 1	926 2	Y		-0-			8
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		169 1	1085 2	Y		-0-			8
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		147 1	1045 2	Y		-0-			8
12	1023 N	745	-0-	-278	-0-		61 1	684 2	Y		-0-			8
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234		196 1	1038 2	Y		-0-			8
-----														
CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403					
08	DLQ G-10	272	-0-	272	654		46 1	226 2	Y		-0-			8
09	DLQ G-10	346	-0-	346	1000		51 1	295 2	Y		-0-			8
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1364		49 1	315 2	Y		-0-			8
11	0	313	-0-	313	1677		39 1	274 2	Y		-0-			8
12	0	312	-0-	312	1989		25 1	287 2	Y		-0-			8
01	0	304	-0-	304	2293		48 1	256 2	Y		-0-			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178		
M	O	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	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	51 1	251 2	Y	-0-					11
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	63 1	369 2	Y	-0-					11
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49 1	314 2	Y	-0-					11
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54 1	386 2	Y	-0-					11
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	79 1	416 2	Y	-0-					11
-----														
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728		
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	58 1	1421 2	Y	-0-					14
09	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	18 1	1302 2	Y	-0-					14
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76 1	1458 2	Y	-0-					14
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	118 1	1353 2	Y	-0-					14
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	2 1	1210 2	Y	-0-					14
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	182 1	1217 2	Y	-0-					14
-----														
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718		
08	3100 N	1774	-0-	-1326	11134	39 1	1735 2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1616	-0-	-1384	9750	225 1	1391 2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1681	-0-	-1419	8331	56 1	1625 2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1247	-0-	-1753	6578	7 1	1240 2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1459	-0-	-1641	4937	18 1	1441 2	Y	-0-					-0-
*01	1600 N	1458	-0-	-142	4795	4 1	1454 2	Y	-0-					-0-
-----														
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	103 2	Y	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21 1	119 2	Y	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 1	125 2	Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	17 1	88 2	Y	-0-					-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	344 2	Y	-0-					1
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	65 1	375 2	Y	-0-					1
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	36 1	228 2	Y	-0-					1
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	27 1	192 2	Y	-0-					1
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	13 1	149 2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	58 1	307 2	Y	-0-					1
-----														
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468		
08	2728 X	1223	-0-	-1505	-0-	208 1	1015 2	Y	-0-					-0-
09	2640 X	883	-0-	-1757	-0-	130 1	753 2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	604	-0-	-2124	-0-	82 1	522 2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	486	-0-	-2154	-0-	60 1	426 2	Y	-0-					-0-
12	1209 X	545	-0-	-664	-0-	44 1	501 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	72 1	381 2	Y	-0-					-0-
-----														
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693		
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	21 1	502 2	Y	-0-					14
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 1	671 2	Y	-0-					14
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35 1	682 2	Y	-0-					14
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	61 1	694 2	Y	-0-					14
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 1	678 2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	72 1	479 2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	67 1	326 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	91 1	529 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	75 1	478 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	59 1	418 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 1	389 2	Y	-0-		-0-				-0-
01 DLQ	G-10	409	-0-	409	409	65 1	344 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620						
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	184 1	898 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	91 1	531 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	140 1	894 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	116 1	829 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	74 1	837 2	Y	-0-		-0-				-0-
01 DLQ	G-10	989	-0-	989	989	157 1	832 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168						
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 1	178 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	168 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 1	477 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	Y	-0-		-0-				-0-
01 DLQ	G-10	393	-0-	393	393	1 1	392 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513						
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	Y	-0-		-0-				43
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 2	Y	-0-		-0-				43
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-		-0-				43
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		-0-				43
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		-0-				43
01 DLQ	G-10	37	-0-	37	37	13 2	24 9	Y	22	53 1					12
-----															
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630						
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	20 1	489 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	7 1	500 2	Y	5						5
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	25 1	488 2	Y	-0-		-0-				5
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	32 1	370 2	Y	-0-		-0-				5
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	1 1	438 2	Y	2	5 1					2
01 DLQ	G-10	688	-0-	688	688	2 9									2
-----															
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496						
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	40 1	193 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	34 1	199 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	26 1	183 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	17 1	187 2	Y	-0-		-0-				-0-
01 DLQ	G-10	227	-0-	227	227	36 1	191 2	Y	-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 #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5912 - 7350	
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	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54 1	265 2	Y	1		6
						1 9					
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	30 1	174 2	Y	-0-		6
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	156 1	995 2	Y	-0-		6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	79 1	565 2	Y	-0-		6
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	Y	-0-		6
01 DLQ	G-10	391	-0-	391	391	62 1	329 2	Y	-0-		6
-----											
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5955 - 6085	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57 1	1378 2	Y	-0-		40
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	15 1	1094 2	Y	-0-		40
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72 1	1383 2	Y	-0-		40
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	117 1	1346 2	Y	-0-		40
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	2 1	1397 2	Y	-0-		40
01 DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	171 1	1143 2	Y	-0-		40
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7361	
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	36 1	178 2	Y	-0-		3
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	37 1	212 2	Y	-0-		3
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	37 1	235 2	Y	-0-		3
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	199 2	Y	-0-		3
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	15 1	171 2	Y	-0-		3
01 DLQ	G-10	325	-0-	325	325	52 1	273 2	Y	-0-		3
-----											
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080	
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	18 1	446 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	7 1	548 2	Y	5		5
						6 9					
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	28 1	544 2	Y	-0-		5
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41 1	471 2	Y	-0-		5
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	1 1	500 2	Y	2	5 1	2
						2 9					
01 DLQ	G-10	692	-0-	692	692	90 1	602 2	Y	-0-		2
-----											
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5881 - 7602	
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	19 1	466 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	6 1	454 2	Y	5		5
						6 9					
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	29 1	550 2	Y	-0-		5
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	38 1	434 2	Y	-0-		5
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	1 1	490 2	Y	3	6 1	2
						3 9					
01 DLQ	G-10	578	-0-	578	578	75 1	503 2	Y	-0-		2
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7564 - 7598	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	227 1	1108 2	Y	-0-		-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	205 1	1193 2	Y	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	192 1	1229 2	Y	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	156 1	1107 2	Y	-0-		-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	110 1	1235 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	1218	-0-	1218	1218	194 1	1024 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	37 1	183 2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	37 1	217 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	40 1	257 2	Y	-0-	-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 1	200 2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	18 1	205 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	44 1	230 2	Y	-0-	-0-	
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50 1	246 2	Y	-0-	1	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	47 1	275 2	Y	-0-	1	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24 1	154 2	Y	-0-	1	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	Y	-0-	1	
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	4 1	41 2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	11 1	60 2	Y	-0-	1	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688		
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	199 1	970 2	Y	-0-	-0-	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	101 1	587 2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	516	-0-	-135	-0-	70 1	446 2	Y	-0-	-0-	
11	690 N	474	-0-	-216	-0-	58 1	416 2	Y	-0-	-0-	
12	713 N	579	-0-	-134	-0-	47 1	532 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	69 1	363 2	Y	-0-	-0-	
-----											
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 2	Y	-0-	-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 2	Y	-0-	-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18 1	118 2	Y	-0-	-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	18 1	97 2	Y	-0-	-0-	
-----											
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416		
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	155 1	757 2	Y	-0-	-0-	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	143 1	834 2	Y	-0-	-0-	
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	137 1	879 2	Y	-0-	-0-	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	125 1	889 2	Y	-0-	-0-	
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86 1	975 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	153 1	806 2	Y	-0-	-0-	
-----											
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162
M O	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
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	11	1	312	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	1	1	287	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	4	1	276	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	1	435	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6016 - 6156
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	2	Y	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	106	1	617	2	Y	-0-	-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	640	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	68	1	482	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	43	1	483	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	98	1	521	2	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO A				WELL #:	11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6030 - 6040
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
12	0	80	-0-	80	365	7	1	73	2	Y	-0-	19
01	0	72	-0-	72	437	11	1	61	2	Y	-0-	19
-----												
GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7510 - 7540
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	Y	1	29
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	2	Y	-0-	29
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	42	1	268	2	Y	4	33
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	32	1	224	2	Y	2	35
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	24	1	270	2	Y	-0-	35
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	53	1	281	2	Y	-0-	35
-----												
REEVES				WELL #:	6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7380 - 7420
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 - 7320
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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								
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 - 7637
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	2	1	140	2	Y	1	1
						1	9					
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	1
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-	1
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	13	1	84	2	Y	-0-	-0-
-----												
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500
08	1085 N	313	-0-	-772	-0-	53	1	260	2	Y	-0-	29
09	1050 N	278	-0-	-772	-0-	41	1	237	2	Y	-0-	29
10	713 N	279	-0-	-434	-0-	38	1	241	2	Y	-0-	29
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	-0-	29
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	2	Y	-0-	29
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	38	1	202	2	Y	-0-	29
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 - 7570
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	285	1	1393	2	Y	-0-	-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	268	1	1560	2	Y	-0-	-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	202	1	1294	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	155	1	1107	2	Y	-0-	-0-
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	199	1	1052	2	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6056 - 7775
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
12	0	428	-0-	428	940	35	1	393	2	Y	-0-	76
01	0	539	-0-	539	1479	86	1	453	2	Y	-0-	76
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 - 7612
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
12	0	30	-0-	30	34	2	1	28	2	Y	-0-	9
01	0	58	-0-	58	92	9	1	49	2	Y	-0-	9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122
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
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
12	0	311	-0-	311	648	25	1	286	2	Y	-0-	16
01	0	270	-0-	270	918	43	1	227	2	Y	-0-	16
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	3	Y	-0-	-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	72	1	730	3	Y	-0-	-0-
10	899 N	828	-0-	-71	-0-	64	1	764	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	26	1	745	3	Y	-0-	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	3	Y	-0-	-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	53	1	752	3	Y	-0-	-0-
-----												
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	85	1	906	3	Y	14	28
						15	9					
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	Y	13	16
						14	9					
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1038	3	Y	19	35
						21	9					
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	76	1	805	3	Y	28	63
						31	9					
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	981	3	Y	5	68
						6	9					
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	992	3	Y	-0-	68



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

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
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	3			3
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	3 9	71 3	Y	-0-			3
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1	54 3	Y	-0-			3
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			3
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-			3
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

08	558 N	464	-0-	-94	-0-	38 1	426 3	Y	-0-			-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	33 1	332 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	34 1	410 3	Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1	445 3	Y	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	544 3	Y	-0-			-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	333 3	Y	-0-			6
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	Y	-0-			6
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	Y	-0-			6
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	43 1	237 3	Y	-0-			6
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3	Y	-0-			6
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-			6

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

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
12	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-0-				-0-
-----															
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639			
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
10	0		133	-0-	133	590	11 1	113 3		Y	8				32
11	0		39	-0-	39	629	4 1	34 3		Y	1				33
12	0		-0-	-0-	-0-	629	1 9			Y	-0-				33
01	0		-0-	-0-	-0-	629				Y	-0-				33
-----															
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568			
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79 1	713 3		Y	-0-				-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27 1	771 3		Y	-0-				-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	847 3		Y	-0-				-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129 1	707 3		Y	-0-				-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73 1	779 3		Y	-0-				-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70 1	838 3		Y	-0-				-0-
-----															
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756			
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
*12	14B2	EXT	45	-0-	45	45	2 1	35 3		N	7				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45	8 9			N	-0-				30
-----															
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309			
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3		Y	-0-				-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 3		Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	18 1	97 3		Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033			
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	230 1	270 3		Y	-0-				-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	103 1	345 3		Y	-0-				-0-
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	96 1	293 3		Y	-0-				-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	105 1	221 3		Y	2				2
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	112 1	391 3		Y	-0-				2
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	185 1	366 3		Y	-0-	2 1			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3			Y	-0-		19
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	217 1	1208 3		Y	-0-		19
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	136 1	1421 3		Y	-0-		19
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155 1	1301 3		Y	-0-		19
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	52 1	910 3		Y	-0-		19
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	26 1	1490 3		Y	-0-		19
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	17 1	97 3		Y	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3		Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3		Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	36 1	402 3		Y	-0-		12
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	33 1	338 3		Y	-0-	12 1	-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	31 1	369 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	166	-0-	-254	-0-	6 1	160 3		Y	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1	394 3		Y	-0-		-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3		Y	-0-		-0-
-----												
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	104 1	1174 3		Y	52		52
						57 9						
09	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	110 1	1120 3		Y	-0-		52
10	1333 N	858	-0-	-475	-0-	67 1	791 3		Y	-0-		52
11	1290 N	878	-0-	-412	-0-	29 1	849 3		Y	-0-		52
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	87 1	1124 3		Y	-0-		52
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 3		Y	-0-		52

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	13
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	13
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	13
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	13
-----												
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532			
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-	-0-
10	0	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
11	0	27	-0-	27	78	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	121	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	125	4	3			Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578			
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-	-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	33	1	326	3	N	-0-	-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	23	1	332	3	N	-0-	-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	5	1	356	3	N	-0-	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-	-0-
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	15	15
-----												
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558			
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	137	137
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	151	9	230	3	Y	25	130 1 32
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	23	1	230	3	Y	13	45
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	14	9	153	3	Y	82	127
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	64	171 1 20
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	90	9	90	3	Y	56	31 1 45
-----												
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565			
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	34	1	336	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	5	1	358	3	Y	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-	-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
-----													
VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725	
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	153	1	180	3	Y	-0-		15
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	71	1	237	3	Y	-0-		15
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	154	1	466	3	Y	19		34
						21	9						
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	167	1	351	3	Y	6		40
						7	9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	5	26 1	19
						6	9						
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	192	1	379	3	Y	1	11 1	9
						1	9						
-----													
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	3	Y	-0-		-0-
09	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	98	1	974	3	Y	-0-		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	894	-0-	-186	-0-	13	1	881	3	Y	-0-		-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-		-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	6	1	1062	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	118	1	1067	3	Y	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	Y	-0-		-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	Y	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	981	3	Y	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-		-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5	2 1	3
						6	9						
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	676	3	Y	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	3	Y	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	82	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	9	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	116	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	3	Y	-0-					-0-
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

08	279 N	141	-0-	-138	-0-	7	1	115	3	Y	17					67
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	9									
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	48	105	1			10
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	53	9									
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	121	110	1			21
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	133	9									
						24	1	248	3	Y	91	88	1			24
						100	9									
						9	1	172	3	Y	16					40
						18	9									
						5	1	157	3	Y	126	147	1			19
						139	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

08	124 N	91	-0-	-33	-0-	8	1	82	3	Y	1					4
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	1	9									
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
						5	1	41	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-				-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-				-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-				-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-				14
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	25	1	244	3	Y	-0-				14
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	14	1	207	3	Y	-0-				14
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-				14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				14
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-	6	1		8

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

08	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	Y	-0-				13
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	27	1	266	3	Y	-0-				13
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	Y	-0-				13
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	5	1	362	3	Y	-0-				13
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				13
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5	1		8

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

08	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	294	3	Y	4				45
						4	9								
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	-0-				45
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	3	Y	-0-				45
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-				45
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	Y	-0-				45
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	-0-				45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-			7
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	27	1	272	3	Y	-0-			7
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			7
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-			7
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			7
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	1	1	234	3	Y	-0-	2	1	5
-----														
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	-0-			2
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	892	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	846	3	Y	-0-			1
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	-0-			1
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	-0-			1
01	868 N	711	-0-	-157	-0-	20	1	690	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
-----														
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558		
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	55	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	46	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	Y	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	3	Y	-0-			-0-
-----														
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534		
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			4
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			4
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			4
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-			4
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			4
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			4
-----														
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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  
 CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

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
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	311	3	Y	3			33
						3	9							
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	19	1	302	3	Y	3	31	1	5
						3	9							
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	2			7
						2	9							
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	21	1	293	3	Y	1			8
						1	9							
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-			8
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	292	3	Y	-0-			8

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	105	1	953	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	678	-0-	-342	-0-	62	1	616	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	960	-0-	-249	-0-	61	1	899	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	13	1	861	3	Y	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-			-0-
01	961 N	576	-0-	-385	-0-	3	1	573	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	Y	-0-			40
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-			40
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	-0-			40
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-			40
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			40
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-	6	1	34

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

08	899 N	788	-0-	-111	-0-	79	1	709	3	Y	-0-			6
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	64	1	636	3	Y	-0-			6
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	47	1	694	3	Y	-0-			6
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	11	1	735	3	Y	-0-			6
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			6
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	2	1	4

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			4
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			4
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			4
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			4
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			4
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494			
M O	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
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	545 3	N	8			55
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9 9						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	N	-0-			55
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	8 1	120 3	N	-0-			55
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-			55
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			55
						102 3		N	-0-			55
-----												
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522			
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	41 1	366 3	Y	-0-			3
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	38 1	382 3	Y	-0-			3
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	Y	-0-			3
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	430 3	Y	-0-			3
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			3
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494 3	Y	-0-	1 1		2
-----												
VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	49 1	58 3	N	-0-			12
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	20 1	68 3	N	-0-			12
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	92 3	N	18			30
						20 9						
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	77 3	N	6			36
						7 9						
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25 1	88 3	N	4	23 1		17
						4 9						
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	25 1	51 3	N	1	9 1		9
						1 9						
-----												
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-			11
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	N	-0-			11
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			11
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			11
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			11
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			11
-----												
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519				
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
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	112	1	1013	3	Y	-0-		6
09	1170 N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	3	Y	-0-		6
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	Y	-0-		6
11	1080 N	812	-0-	-268	-0-	12	1	800	3	Y	-0-		6
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-		6
01	1116 N	251	-0-	-865	-0-	1	1	250	3	Y	-0-	2 1	4
-----													
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470				
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	3		33
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-		33
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-		33
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-		33
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-		33
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	16	35 1	14
						18	9						
-----													
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		21
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-		21
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		21
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-		21
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		21
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-	3 1	18
-----													
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516				
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	-0-		12
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	94	1	927	3	Y	-0-		12
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	66	1	978	3	Y	-0-		12
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11	1	747	3	Y	-0-		12
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-		12
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-	12 1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
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
08		122 N	122	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	2 1	117 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	2 1	110 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	8 1	81 3	Y	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	2 1	84 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 698		WELL #:		31	RRCID ->	220849	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7442 - 7468
08		403 N	392	-0-	-11	39 1	353 3	N	-0-			43
09		420 N	356	-0-	-64	33 1	323 3	N	-0-			43
10		434 N	382	-0-	-52	24 1	358 3	N	-0-			43
11		390 N	372	-0-	-18	5 1	367 3	N	-0-			43
12		358 N	358	-0-	-0-	358 3		N	-0-			43
*01		382 N	382	-0-	-0-	2 1	380 3	N	-0-	43 1		-0-
-----												
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID ->	221119	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7509 - 7540
08		773 N	773	-0-	-0-	77 1	696 3	Y	-0-			8
09		606 N	606	-0-	-0-	55 1	548 3	Y	3			11
						3 9						
10		895 N	895	-0-	-0-	57 1	838 3	Y	-0-			11
11		658 N	658	-0-	-0-	10 1	648 3	Y	-0-			11
12		373 N	373	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			11
*01		954 N	954	-0-	-0-	5 1	949 3	Y	-0-			11
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID ->	233337	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7472 - 7506
08		386 N	386	-0-	-0-	22 1	364 3	Y	-0-			25
09		651 N	651	-0-	-0-	12 1	630 3	Y	8			33
						9 9						
10		621 N	621	-0-	-0-	10 1	604 3	Y	6	24 1		15
						7 9						
11		476 N	476	-0-	-0-	41 1	429 3	Y	5			20
						6 9						
12		364 N	364	-0-	-0-	17 1	341 3	Y	5			25
						6 9						
*01		382 N	382	-0-	-0-	10 1	364 3	Y	7	15 1		17
						8 9						
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
08		1209 N	635	-0-	-574	67 1	568 3	Y	-0-			-0-
09		1110 N	313	-0-	-797	35 1	278 3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	623	-0-	-431	77 1	546 3	Y	-0-			-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	63 1	817 3	Y	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	64 1	549 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	556	-0-	-64	67 1	489 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	14	1	58	3	Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1	26	3	Y	1	1
						1	9					
-----												
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	11	14
						12	9					
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	106	1	1136	3	Y	15	24 1 5
						17	9					
10	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	101	1	1119	3	Y	4	9
						4	9					
11	1290 N	871	-0-	-419	-0-	43	1	824	3	Y	4	13
						4	9					
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	952	3	Y	-0-	13
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	90	1	990	3	Y	-0-	13
-----												
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
08	775 N	576	-0-	-199	-0-	84	1	492	3	Y	-0-	22
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	102	1	492	3	Y	14	13 1 23
						15	9					
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	93	1	469	3	Y	-0-	23
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	74	1	433	3	Y	-0-	23
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	454	3	Y	2	18 1 7
						2	9					
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	403	3	Y	2	9
						2	9					
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	119	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	69	1	280	3	Y	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	3	Y	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	-0-	-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	88	1	274	3	Y	9	9
						10	9					
-----												
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	1	17
						1	9					
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	21	1	163	3	Y	-0-	3 1 14
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	3	Y	-0-	14
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-	14
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	14
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-	14
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		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
08	868 N	573	-0-	-295	-0-	58 1	515 3	Y	-0-			18
09	840 N	690	-0-	-150	-0-	82 1	605 3	Y	3			21
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	87 1	681 3	Y	7	20 1		8
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	8 9 12 1	620 3	Y	2			10
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 9 112 1	746 3	Y	-0-			10
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9	622 3	Y	4			14
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5913	- 7637				
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85 1	716 3	Y	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	97 1	775 3	Y	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	131 1	926 3	Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	59 1	765 3	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	94 1	806 3	Y	-0-			-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	95 1	701 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6013	- 7782				
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 3	Y	-0-			27
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	10 1	80 3	Y	-0-	6 1		21
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			21
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			21
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			21
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	-0-			21
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6050	- 7780				
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	45 1	450 3	Y	-0-			-0-
09	630 N	397	-0-	-233	-0-	28 1	369 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	397	-0-	-254	-0-	38 1	359 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	39 1	383 3	Y	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	43 1	416 3	Y	-0-			-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5879	- 7653				
08	806 N	430	-0-	-376	-0-	29 1	401 3	N	-0-			-0-
09	750 N	414	-0-	-336	-0-	28 1	386 3	N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	592 3	N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	11 1	388 3	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 3	N	-0-			-0-
-----												
CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5985	- 7722				
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	45 1	529 3	N	-0-			-0-
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4 1	366 3	N	-0-			-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-

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	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
08	744 N	635	-0-	-109	-0-		67	1	568	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	603	-0-	-147	-0-		67	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-		83	1	588	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-		43	1	550	3	Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-		65	1	556	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	563	-0-	-119	-0-		68	1	495	3	Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790			
08	93 N	46	-0-	-47	-0-		5	1	41	3	Y	-0-			7
09	90 N	42	-0-	-48	-0-		5	1	37	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		7	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		5	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	3	Y	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		11	1	77	3	Y	-0-			-0-
-----															
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658			
08	434 N	347	-0-	-87	-0-		37	1	310	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	406	-0-	-74	-0-		45	1	361	3	Y	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-		63	1	444	3	Y	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		32	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-		37	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	347	-0-	-149	-0-		42	1	305	3	Y	-0-			-0-
-----															
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498			
08	186 N	154	-0-	-32	-0-		15	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		17	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		2	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3			Y	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		2	1	316	3	Y	-0-			-0-
-----															
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460			
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		16	1	146	3	Y	-0-			23
09	180 N	162	-0-	-18	-0-		15	1	147	3	Y	-0-			23
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		13	1	191	3	Y	-0-			23
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		3	1	173	3	Y	-0-			23
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			Y	-0-			23
01	217 N	124	-0-	-93	-0-		1	1	123	3	Y	-0-	23	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	11 1	64 3	Y	-0-			16
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	12 1	59 3	Y	8	10 1		14
						9 9						
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	10 1	48 3	Y	-0-			14
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18 1	106 3	Y	-0-			14
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	85 3	Y	1	13 1		2
						1 9						
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	99 3	Y	2			4
						2 9						

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			25
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			25
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			25
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	3 3	4 9	Y	4	8 1		21

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33 1	189 3	Y	-0-			23
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42 1	203 3	Y	14	13 1		24
						15 9						
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	40 1	204 3	Y	1			25
						1 9						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	36 1	212 3	Y	1			26
						1 9						
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	44 1	171 3	Y	1	18 1		9
						1 9						
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	62 1	229 3	Y	3			12
						3 9						

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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-
12	0	18	-0-	18	62	18 3		Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	64	2 3		Y	-0-			-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

08	744 N	723	-0-	-21	-0-	73 1	650 3	Y	-0-			18
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	87 1	645 3	Y	3			21
						3 9						
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	80 1	626 3	Y	7	20 1		8
						8 9						
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	11 1	528 3	Y	1			9
						1 9						
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	66 1	443 3	Y	-0-			9
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	83 1	633 3	Y	3			12
						3 9						



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3102		RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6030	- 7776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	400	1	471 3	N	-0-	14
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	229	1	769 3	N	-0-	14
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	266	1	806 3	N	20	34
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	229	1	587 3	N	6	40
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	292 3	N	4 26 1	18
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	710 3	N	1 11 1	8
-----											
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722		
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	292	1	344 3	Y	-0-	2
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	157	1	524 3	Y	-0-	2
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	215	1	650 3	Y	-0-	2
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	191	1	399 3	Y	2	4
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	143	1	501 3	Y	-0-	4
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	228	1	450 3	Y	-0- 2 1	2
-----											
VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784		
08	682 N	391	-0-	-291	-0-	39	1	352 3	Y	-0-	17
09	630 N	445	-0-	-185	-0-	53	1	389 3	Y	3	20
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	61	1	480 3	Y	7 20 1	7
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	7	1	363 3	Y	2	9
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582 3	Y	-0-	9
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	673 3	Y	3	12
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752		
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-	2
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0- 2 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	Y	-0-	-0-
-----											
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712		
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	58	1	620 3	Y	14	52
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	159	1	735 3	Y	37 64 1	25
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	737 3	Y	30	55
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	419	1	613 3	Y	12	67
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	72	1	694 3	Y	13 51 1	29
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	58	1	688 3	Y	23	52

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 -	5908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-		-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-		-0-
-----													
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 -	7699
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-		-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	3	Y	-0-		-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	117	1	1196	3	Y	-0-		-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	3	Y	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	3	Y	-0-		-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	125	1	1158	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 -	5993
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 -	7820
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	918	3	Y	1		8
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	2	2 1	8
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	3	Y	-0-		8
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3	Y	-0-		8
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	765	3	Y	-0-		8
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-		8
-----													
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 -	5612
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-		5
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-		5
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-		5
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	2	1	128	3	Y	-0-		5
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		5
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-		5
-----													
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 -	7432
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	-0-		2
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-		2
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-		2
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-		2
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-		2
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

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
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	56 1	917 3	N	51				63
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	56 9	17 1	900 3	N	37	61 1		39
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	41 9	16 1	922 3	N	43	54 1		28
11	990 N	886	-0-	-104	-0-	47 9	74 1	778 3	N	31	44 1		15
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 9	41 1	797 3	N	27			42
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	41 1	30 9	838 3	N	78	92 1		28
						24 1	86 9						

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709
08	6014 X	5687	-0-	-327	-0-	386 1	5271 3	Y	27	17 1		12
09	5760 X	5369	-0-	-391	-0-	30 9	362 1	4985 3	Y	20	16 1	16
10	5890 X	5515	-0-	-375	-0-	22 9	284 1	5189 3	Y	38	35 1	19
11	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	42 9	148 1	5013 3	Y	61	36 1	44
12	5735 X	4639	-0-	-1096	-0-	67 9	251 1	4305 3	Y	75	66 1	53
01	5673 X	2856	-0-	-2817	-0-	83 9	144 1	2689 3	Y	21		74
						23 9						

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		Y	-0-			13
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	27 1	152 3	Y	-0-	13 1		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	182 3	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
08	6169 X	5302	-0-	-867	-0-	360 1	4903 3	Y	35	23 1		20
09	5760 X	3198	-0-	-2562	-0-	39 9	215 1	2963 3	Y	18	17 1	21
10	6138 X	2351	-0-	-3787	-0-	20 9	120 1	2198 3	Y	30	31 1	20
11	5940 X	2626	-0-	-3314	-0-	33 9	74 1	2529 3	Y	21	18 1	23
12	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	23 9	317 1	5434 3	Y	31	29 1	25
01	5301 X	2996	-0-	-2305	-0-	34 9	151 1	2831 3	Y	13		38
						14 9						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	229 33 9	3122 3	Y	30	19 1	16	
09	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	203 22 9	2802 3	Y	20	16 1	20	
10	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	173 28 9	3151 3	Y	25	27 1	18	
11	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	94 28 9	3184 3	Y	25	19 1	24	
12	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	154 35 9	2637 3	Y	32	30 1	26	
01	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	125 15 9	2340 3	Y	14		40	

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
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	
08	3906 X	2005	-0-	-1901	-0-	1974 31 9	3	N	28	161 1	72	
09	3870 X	1018	-0-	-2852	-0-	965 53 9	3	N	48		120	
10	3999 X	1983	-0-	-2016	-0-	74 217 9	1	N	197		317	
11	3870 X	2683	-0-	-1187	-0-	70 128 9	1	N	116		433	
12	0	2482	-0-	2482	2482	2307 175 9	3	N	159	352 1	240	
01	0	3136	-0-	3136	5618	88 158 9	1	N	144		384	

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611								
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655
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	
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-	
12	0	10	-0-	10	60	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
01	0	10	-0-	10	70	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684
APPLING 700		WELL #:		17C								
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	2	-0-	2	2	2 3		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
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	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-

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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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							
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24

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

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
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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

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
03		0	26761	-0-	26761	26761	561 1	17874 2	N	7569	6744 1	825
04		0	29226	-0-	29226	55987	8326 9 676 1	22783 2	N	5243	4924 1	1144
05		0	25506	-0-	25506	81493	5767 9 624 1	20493 2	N	3990	4444 1	690
06		0	20475	-0-	20475	101968	4389 9 522 1	16523 2	N	3118	2999 1	809
07		0	20037	-0-	20037	122005	3430 9 572 1	16563 2	N	2638	2804 1	643
08		0	18536	-0-	18536	140541	2902 9 564 1	15422 2	N	2318	2248 1	713
09		20250	16214	-0-	-4036	136505	2550 9 521 1	13418 2	N	2068	2054 1	727
10		20925	15384	-0-	-5541	130964	2275 9 502 1	12712 2	N	1973	2119 1	581
11		0	13783	-0-	13783 B	144747	2170 9 470 1	11365 2	N	1771	1539 1	813
12		0	13867	-0-	13867 B	158614	1948 9 474 1	11461 2	N	1756	2044 1	525
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1932 9		N	NO RPT		525

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)		//CONT.//		91058 080	ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231														
STOREY REED B		WELL #:		14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7479 - 18018					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	0	33827	-0-	33827	33827	747	1	24268	2	N	8011	7135	1			876
						8812	9									
04	0	29605	-0-	29605	63432	652	1	23153	2	N	5273	5873	1			276
						5800	9									
05	0	31147	-0-	31147	94579	710	1	24120	2	N	5743	5168	1			851
						6317	9									
06	0	26178	-0-	26178	120757	680	1	21208	2	N	3900	3761	1			990
						4290	9									
07	0	24416	-0-	24416	145173	695	1	19960	2	N	3419	3551	1			858
						3761	9									
08	4300	21798	-0-	17498	162671	660	1	17812	2	N	3024	2854	1			1028
						3326	9									
09	32250	18599	-0-	-13651	149020	587	1	15042	2	N	2700	2989	1			739
						2970	9									
10	33325	16999	-0-	-16326	132694	548	1	13805	2	N	2405	2384	1			760
						2646	9									
11	0	15756	-0-	15756 B	148450	522	1	12531	2	N	2457	2046	1			1171
						2703	9									
12	0	16321	-0-	16321 B	164771	546	1	13123	2	N	2411	2828	1			754
						2652	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	164771					N	NO RPT					754

STOREY REED C		WELL #:		15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7324 - 17687					
03	0	28647	-0-	28647	28647	635	1	20045	2	N	7243	6251	1			992
						7967	9									
04	0	40932	-0-	40932	69579	968	1	31748	2	N	7469	7395	1			1066
						8216	9									
05	0	43899	-0-	43899	113478	1081	1	36464	2	N	5776	6036	1			806
						6354	9									
06	0	31945	-0-	31945	145423	849	1	26208	2	N	4444	4443	1			807
						4888	9									
07	0	28368	-0-	28368	173791	821	1	23482	2	N	3695	3786	1			716
						4065	9									
*08	3740	25085	-0-	21345	195136	774	1	20739	2	N	3247	3037	1			926
						3572	9									
*09	28050	21610	-0-	-6440	188696	698	1	17784	2	N	2844	2959	1			811
						3128	9									
*10	28985	20258	-0-	-8727	179969	664	1	16587	2	N	2734	2880	1			665
						3007	9									
11	0	17665	-0-	17665 B	197634	602	1	14397	2	N	2424	1829	1			1260
						2666	9									
12	0	17881	-0-	17881 B	215515	618	1	14815	2	N	2225	2925	1			560
						2448	9									
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	215515					N	NO RPT					560

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646														
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	
03	0	27111	-0-	27111	27111	540	1	17144	2	N	8570	7687	1	883
						9427	9							
04	0	21084	-0-	21084	48195	438	1	15084	2	N	5056	5125	1	814
						5562	9							
05	0	23187	-0-	23187	71382	536	1	17697	2	N	4504	4285	1	1033
						4954	9							
06	0	18889	-0-	18889	90271	456	1	14482	2	N	3592	3896	1	729
						3951	9							
07	0	16803	-0-	16803	107074	445	1	12959	2	N	3090	3116	1	703
						3399	9							
08	0	15684	-0-	15684	122758	439	1	12120	2	N	2841	2532	1	1012
						3125	9							
09	15750	13558	-0-	-2192	120566	396	1	10298	2	N	2604	2664	1	952
						2864	9							
10	16275	12326	-0-	-3949	116617	357	1	9210	2	N	2508	2740	1	720
						2759	9							
11	0	11023	-0-	11023 B	127640	330	1	8124	2	N	2335	2205	1	850
						2569	9							
12	0	10961	-0-	10961 B	138601	330	1	8069	2	N	2329	2495	1	684
						2562	9							
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			684

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													
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	341 N	77	-0-	-264	-0-	24	1	53	3	Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	122	1	331	3	Y	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	500	3	Y	-0-		-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1078	3	Y	24		24
						26	9						
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	191	1	582	3	Y	2		26
						2	9						

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
12	0	23	-0-	23	23	2	1	14	3	Y	6		6
						7	9						
01	0	3	-0-	3	26	1	1	2	3	Y	-0-		6



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
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
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		Y	-0-	-0-
11		0	66	-0-	66	82	5	1		Y	-0-	-0-
12		0	27	-0-	27	109	9	1		Y	-0-	-0-
01		0	1084	-0-	1084	1193	8	1		Y	39	39
							43	9				

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384	
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	61	13	1		48	3	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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									
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
12	0	912	-0-	912	912	875 3	37 9	Y	34		29 1		25
01	0	266	-0-	266	1178	244 3	22 9	Y	20		33 1		12
-----													
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260	
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	8	2 1	6 3	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4 3		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7 3		Y	-0-			-0-	
01	0	11	-0-	11	30	11 3		Y	-0-			-0-	
-----													
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366	
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	4 1	422 3	Y	-0-			-0-	
09	0	224	-0-	224	224	224 3		Y	-0-			-0-	
10	0	193	-0-	193	417	193 3		Y	-0-			-0-	
11	0	161	-0-	161	578	24 1	137 3	Y	-0-			-0-	
12	0	533	-0-	533	1111	1 1	532 3	Y	-0-			-0-	
01	0	218	-0-	218	1329	16 1	202 3	Y	-0-			-0-	
-----													
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241	
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	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 1		Y	-0-			-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-			-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350	
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	
12	0	323	-0-	323	323	277 3	46 9	Y	42		34 1	32	
01	0	152	-0-	152	475	135 3	17 9	Y	15		32 1	15	
-----													
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	3	-0-	3	20	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	35	4	1	11	3	Y	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	46	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	52	6	3			Y	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	60	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	61	1	3			Y	-0-		-0-
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098	
08	14B2 EXT	19	-0-	19	49	6	1	13	3	Y	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33	82	9	1	24	3	Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	115	7	1	26	3	Y	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	148	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	155	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	167	3	1	9	3	Y	-0-		-0-
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	74	1	88	3	N	-0-		-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	36	1	122	3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	N	-0-		-0-
11	0	222	-0-	222	222	71	1	149	3	N	2		2
12	0	265	-0-	265	487	59	1	206	3	N	-0-		2
*01	634 N	147	-0-	-487	-0-	49	1	98	3	N	-0-	2 1	-0-
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	120	1	141	3	N	2		12
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	N	-0-		12
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	N	13		25
11	0	212	-0-	212	212	14	9	134	3	N	13		38
12	0	140	-0-	140	352	14	9	107	3	N	3	23 1	18
*01	507 N	155	-0-	-352	-0-	3	9	100	3	N	4	9 1	13
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296	
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
12	0	170	-0-	170	206	1	9	132	3	N	-0-		1
*01	435 N	229	-0-	-206	-0-	77	1	152	3	N	-0-	1 1	-0-
-----													
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368		
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	55	1	119	3	Y	-0-		-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	7	1	19	3	Y	-0-		-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	53	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	Y	-0-		-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-		-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	50	1	153	3	Y	-0-		-0-
-----														
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378		
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	212	1	464	3	Y	-0-		-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	84	1	184	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	61	1	165	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	52	1	186	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	18	1	224	3	Y	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	47	1	144	3	Y	17	17
						19	9					

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	Y	-0-	46
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	102	1	276	3	Y	-0-	46
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	166	1	593	3	Y	-0-	46
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-	46
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	46
01	744 N	448	-0-	-296	-0-	111	1	337	3	Y	-0-	46

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17
						19	9					
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	17

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LYSSY 8		WELL #: 1		RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 711		WELL #: 3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211								
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343								
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	422	1	924	3	N	-0-					-0-
09	0	401	-0-	401	-0-	108	1	293	3	N	-0-					-0-
10	0	340	-0-	340	-0-	75	1	265	3	N	-0-					-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
12	0	91	-0-	91	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
01	0	24	-0-	24	-0-	1117	6	18	3	N	-0-					-0-
-----																
LYSSY 72		WELL #: 7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 67		WELL #: 2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204								
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 72		WELL #: 10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217								
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	0	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	-0-	96	79	3		N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246					
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
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	-	18	1	64	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-	117	1	420	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	-	379	1	2163	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-	202	1	1446	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-	165	1	1407	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	-	70	1	1029	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
-----																		
LYSSY 72				WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152					
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-	89	1	163	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	-	42	1	19	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	-	28	1	11	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	-	3	1	1	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-	36	1	10	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-	87	1	107	3	Y	-0-	-	-	-	-	15
-----																		
LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270					
08	279	N	7	-0-	-272	-0-	-	7	3			Y	-0-	-	-	-	-	2
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-	58	1	1240	3	Y	35	-	-	-	-	37
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-	145	1	1795	3	Y	35	70	1	-	-	2
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-	114	1	1555	3	Y	25	20	1	-	-	7
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-	112	1	1576	3	Y	23	28	1	-	-	2
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-	110	1	1427	3	Y	15	-	-	-	-	17
-----																		
LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271					
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-
12	0		302	-0-	302	302	-	32	1	270	3	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
01	0		88	-0-	88	390	-	6	1	82	3	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
-----																		
LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-	-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-	3	1	53	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-	2	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-	-0-
-----																		
LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251					
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-	-	-0-
01	0		24	-0-	24	24	-	1	1	23	3	Y	-0-	-	-	-	-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
28		163199		05/16/1997		8402		8209 -		8235	
-----											
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
08		1654 N	1654	-0-	-0-	10 1	1644 3	Y	-0-		-0-
09		0	585	-0-	585	26 1	559 3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1201	-0-	1201	89 1	1112 3	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1942	-0-	1942	132 1	1810 3	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1924	-0-	1924	128 1	1796 3	Y	-0-		-0-
01		0	1637	-0-	1637	117 1	1520 3	Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355	
-----											
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305	
-----											
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
08		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	20 1	422 3	Y	-0-		-0-
10		2428 N	2428	-0-	-0-	181 1	2247 3	Y	-0-		-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	126 1	1728 3	Y	-0-		-0-
12		1930 N	1930	-0-	-0-	129 1	1801 3	Y	-0-		-0-
*01		1840 N	1840	-0-	-0-	132 1	1708 3	Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258	
-----											
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
08		39 N	39	-0-	-0-	8 1	31 3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301	
-----											
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
08		12 N	12	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
09		0	307	-0-	307	14 1	293 3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	92	-0-	92	7 1	85 3	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	135	-0-	135	9 1	126 3	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	55	-0-	55	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
01		0	20	-0-	20	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342	
-----											
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
08		410 N	410	-0-	-0-	129 1	281 3	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	447	-0-	447	120 1	327 3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	15	-0-	15	2 1	5 3	Y	7	5 1	2
						8 9					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462		Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462		Y	-0-		2
01		0	-0-	-0-	-0-	462		Y	-0-		2



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343	-	8347	
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
09	180 N	7	-0-	-173	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	23	1	80	3	Y	-0-				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295	-	8323	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	3	Y	-0-				-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	3	15	9	Y	14				14
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	14	1		-0-
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-				-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356	-	8380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278	-	8314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342	-	8363	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	375	1	822	3	Y	-0-				-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	461	1	1253	3	Y	-0-				-0-
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	579	1	2065	3	Y	18	13	1		5
						20	9								
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	143	1	1778	3	Y	-0-				5
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	212	1	1963	3	Y	-0-				5
01	1612 N	844	-0-	-768	-0-	207	1	634	3	Y	3				8
						3	9								
-----															
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243	-	8305	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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								
LYSSY 71				WELL #: 14	RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8302	- 8318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 71				WELL #: 12	RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8240	- 8260			
08	0 N	-0-	-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						
12	0	294	-0-	294	1714	26 1	223 3	Y	41	50 1		29
						45 9						
01	0	338	-0-	338	2052	19 1	282 3	Y	34			63
						37 9						
-----												
LYSSY "8"				WELL #: 11	RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186	- 8216			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY "8"				WELL #: 7	RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975	- 8167			
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	14	4 3		Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 67 "C"				WELL #: 4	RRCID -> 168687	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8205	- 8231			
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	30 1	108 3	Y	2			2
						2 9						
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-
12	0	165	-0-	165	390	17 1	147 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	0	219	-0-	219	609	14 1	204 3	Y	1			1
						1 9						

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
21		168695		03/18/1998		8409		8252 -		8266		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
C 8		169398		06/23/1998		8502		8384 -		8414		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	176	1	387	3	Y	-0-	-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	385	1	1047	3	Y	-0-	-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	234	1	834	3	Y	10	6 1 4
						11	9					
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	3	Y	-0-	4
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	2	6
						2	9					
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	1	7
						1	9					
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
2		169726		07/11/1998		8356		8170 -		8205		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	322	-0-	322	322	21	1	301	3	Y	-0-	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
7		169784		07/30/1998		8510		8342 -		8353		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	168	1	367	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	89	1	241	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	93	-0-	-403	-0-	20	1	73	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-	-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	75	1	230	3	Y	-0-	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	297	1	595	3	N	-0-	22
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	248	1	552	3	N	-0-	22
10	899 N	783	-0-	-116	-0-	774	3	9	9	N	8	30
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	85	1	765	3	N	4	34
						4	9					
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	789	3	N	6	40
						7	9					
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	263	3			N	-0-	40
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071 -		8260		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	697	-0-	697	697	153	1	544	3	N	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	704	1	1	6	3	N	-0-	-0-
12	0	12	-0-	12	716	1	1	11	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073 - 6081			
-----											
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	7	1	Y	2	1 1	1
11	14B2 EXT	9	-0-	9	45	1	1	Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	1	-0-	1	46	1	3	Y	-0-		1
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 - 6141			
-----											
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167	167	45	1	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	70	-0-	70	237	15	1	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	241	4	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	241			Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 - 8455			
-----											
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
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		14
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-		14
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	18		32
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	37	1	Y	-0-		32
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		32
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	44	1	Y	-0-		32
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
9SF		176325		01/25/2000		6250		6100 - 6114			
-----											
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
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
7SF		176340		02/03/2000		8490		6078 - 8371			
-----											
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
08	248 N	65	-0-	-183	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
6SF		177477		04/27/2000		8480		8311 - 8345			
-----											
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
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 -	6125
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	0	50	-0-	50	293	5 1	45 3	Y	-0-		-0-	
01	0	11	-0-	11	304	3 1	8 3	Y	-0-		-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 -	6239
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3	Y	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3 1	9 3	Y	-0-		-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-	

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6167 -	6176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 -	8240
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-	
12	0	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 -	6172
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		1	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		1	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 -	6110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357
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
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	21 1	47 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	21 1	56 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	17 1	59 3	Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	8 1	25 3	Y	-0-		-0-
-----												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	Y	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	55 1	195 3	Y	7	5 1	2
							8 9					
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	45 1	562 3	Y	-0-		2
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	49 1	451 3	Y	-0-		2
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	44 1	134 3	Y	1		3
							1 9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		66 N	66	-0-	-0-		11	1	55	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	56	-0-	-64		7	1	49	3	Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-		21	1	49	3	Y	-0-			-0-
11		1036 N	1036	-0-	-0-		1007	3	29	9	Y	26			26
12		1340 N	1340	-0-	-0-		1340	3			Y	-0-	26	1	-0-
*01		1335 N	1335	-0-	-0-		1335	3			Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310			
08		372 N	248	-0-	-124		2	1	246	3	N	-0-			5
09		570 N	369	-0-	-201		369	3			N	-0-			5
10		400 N	400	-0-	-0-		400	3			N	-0-			5
11		618 N	618	-0-	-0-		91	1	527	3	N	-0-			5
12		506 N	506	-0-	-0-		1	1	505	3	N	-0-			5
*01		1121 N	1121	-0-	-0-		83	1	1038	3	N	-0-			5

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360			
08		682 N	566	-0-	-116		96	1	470	3	Y	-0-			12
09		360 N	143	-0-	-217		18	1	125	3	Y	-0-			12
10		796 N	796	-0-	-0-		236	1	560	3	Y	-0-			12
11		3000 N	3493	-0-	493		493	3386	3	107	9	Y	97		109
12		3100 N	3351	-0-	251		744	3308	3	43	9	Y	39	76	72
*01		3000 N	2834	-0-	-166		578	2812	3	22	9	Y	20	63	29

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239			
08		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
09		0	8	-0-	8		6	1	2	3	Y	-0-			15
10		0	514	-0-	514		40	1	474	3	Y	-0-			15
11		0	1156	-0-	1156		75	1	1039	3	Y	38			53
							42	9							
12		0	380	-0-	380		2058	114	1	232	3	Y	31		84
								34	9						
01		0	1345	-0-	1345		3403	11	1	1314	3	Y	18	74	28
								20	9						

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374			
08		31 N	17	-0-	-14		17	1			N	-0-			-0-
09		12 N	10	-0-	-2		10	1			N	-0-			-0-
10		0	746	-0-	746		746	163	1	583	3	N	-0-		-0-
11		0	3453	-0-	3453		4199	253	1	3147	3	N	48		48
								53	9						
12		0	2738	-0-	2738		6937	264	1	2441	3	N	30		78
								33	9						
01		0	1051	-0-	1051		7988	259	1	790	3	N	2	50	30
								2	9						

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	596	-0-	596	596	46	1	550	3	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	235	-0-	235	831	15	1	212	3	Y	7			9
						8	9							
12	14B2 EXT	142	-0-	142	973	42	1	85	3	Y	14			23
						15	9							
01	0	214	-0-	214	1187	2	1	199	3	Y	12	26	1	9
						13	9							
-----														
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	3	Y	-0-			11
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	295	1	804	3	Y	-0-			11
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	231	1	824	3	Y	-0-			11
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	Y	-0-			11
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-			11
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	63	1	193	3	Y	-0-			11
-----														
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	114	1	309	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268		
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	250	1	889	3	Y	90			90
						99	9							
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	295	1	1059	3	Y	21			111
						23	9							
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	260	1	1480	3	Y	28	86	1	53
						31	9							
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1487	3	Y	34	40	1	47
						37	9							
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	169	1	1446	3	Y	31	52	1	26
						34	9							
*01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	Y	32			58
						35	9							



-----  
 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					15
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	185	1	83	3	Y	-0-					15
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	226	1	89	3	Y	-0-					15
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	278	1	71	3	Y	-0-					15
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	294	1	82	3	Y	-0-					15
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	3	Y	-0-					15

-----  
 LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310  
 -----

08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					8
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3			Y	-0-					8
10	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	3			Y	-0-					8
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	82	1	352	3	Y	31					39
						34	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	64	1			8
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					8

-----  
 MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452  
 -----

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
12	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					33
01	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  
 -----

08	1457 N	800	-0-	-657	-0-	15	1	785	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	0	33	-0-	33	60	33	3			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
01	0	59	-0-	59	119	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

-----  
 SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572  
 -----

08	3720 X	576	-0-	-3144	-0-	11	1	565	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	71	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

-----  
 APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160  
 -----

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	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	172 1	612 3		N	48			60
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53 9	592 3		N	77	102 1		35
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	164 1	692 3		N	13			48
11	810 N	407	-0-	-403	-0-	85 9	320 3		N	38	43 1		43
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	121 1	754 3		N	-0-			43
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	14 9	779 3		N	130			173
						42 9							
						88 1							
						53 1							
						143 9							

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	139 3		N	-0-		-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	95 1	661 3		N	47		47
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	52 9	904 3		N	68	60 1	55
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	380 1	68 9		N	62		117
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	75 9	61 9		N	55	117 1	55
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1182 3	44 9		N	40		95
						1202 3						
						1009 3						

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALTZER, MINNIE LEE		WELL #:		1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10363 - 10400
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	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
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-	-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2	N	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-	-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2	N	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-
-----									
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2	N	-0-	-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-	-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2	N	-0-	-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2	N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-
-----									
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A	
08	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	1964 2	N	-0-	-0-
09	2340 X	1877	-0-	-463	-0-	1877 2	N	-0-	-0-
10	2356 X	2010	-0-	-346	-0-	2010 2	N	-0-	-0-
11	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	1786 2	N	-0-	-0-
12	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	2030 2	N	-0-	-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-	-0-
-----									
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036	
08	527 N	257	-0-	-270	-0-	257 2	N	-0-	-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2	N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
-----									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146	
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2	N	-0-	-0-
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2	N	-0-	-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2	N	-0-	-0-
11	4950 X	4418	-0-	-532	-0-	4418 2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	4895 2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401 2	N	-0-	-0-
-----									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365	
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-	-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669 2	N	-0-	-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
-----									
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383	
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-
12	0	5484	-0-	5484	5484	5484 2	N	-0-	-0-
01	0	5393	-0-	5393	10877	5393 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	902	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	865	2	N	-0-	-0-	-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
08	4232	X	4232	-0-	-0-	4232	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	4056	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4185	X	4127	-0-	-58	4127	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4050	X	3978	-0-	-72	3978	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	4170	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	4478	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
08	14170	X	14170	-0-	-0-	14170	2	N	-0-	-0-	-0-
09	13472	X	13472	-0-	-0-	13472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14116	X	14116	-0-	-0-	14116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13445	X	13445	-0-	-0-	13445	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13862	X	13862	-0-	-0-	13862	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13511	X	13511	-0-	-0-	13511	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
08	167	N	167	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	161	-0-	-25	161	2	N	-0-	-0-	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
08	1151	N	1151	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	872	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	922	-0-	-256	922	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
08	1922	N	1696	-0-	-226	1696	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1648	-0-	-62	1648	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	1618	-0-	-87	1618	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
08	2759	X	2567	-0-	-192	2567	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2670	X	2474	-0-	-196	2474	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2666	X	2477	-0-	-189	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2580	X	2384	-0-	-196	2384	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2573	X	2544	-0-	-29	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2810	N	2810	-0-	-0-	2810	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
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	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	366 N	179	-0-	-187	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	0	205	-0-	205	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	0	173	-0-	173	-0-	378	2		N	-0-			-0-
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110					
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	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
11	7376 X	3642	-0-	-3734	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
12	0	3893	-0-	3893	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
01	0	4109	-0-	4109	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165					
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	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2280	-0-	-720	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
12	0	2241	-0-	2241	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
01	0	2029	-0-	2029	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491					
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
11	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
GUIDA ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100					
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	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
11	0	1265	-0-	1265	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
12	0	975	-0-	975	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
01	0	939	-0-	939	-0-	4366	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 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
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	3756	2	13 9	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-
12	0	4049	-0-	4049	14232	4049	2	N	-0-			-0-
01	0	3901	-0-	3901	18133	3901	2	N	-0-			-0-
-----												
GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690				
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4110	2	13 9	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-
12	0	4431	-0-	4431	15574	4431	2	N	-0-			-0-
01	0	4268	-0-	4268	19842	4268	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										
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
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-
12	0	637	-0-	637	1228	637	2	N	-0-			-0-
01	0	607	-0-	607	1835	607	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305				
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-
12	0	3602	-0-	3602	7023	3602	2	N	-0-			-0-
01	0	3404	-0-	3404	10427	3404	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3		WELL #: 2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901				
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-
12	0	5371	-0-	5371	10471	5371	2	N	-0-			-0-
01	0	5234	-0-	5234	15705	5234	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	2142	-0-	2142	2142	2142	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	2256	-0-	2256	4398	2256	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	2198	-0-	2198	6596	2198	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 9774 - 9909	
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1734	-0-	1734	1734	1734	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	1826	-0-	1826	3560	1826	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	1780	-0-	1780	5340	1780	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CAUTHORN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9823 - 10040	
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1419	-0-	1419	1419	1419	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1291	-0-	1291	2710	1291	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	1310	-0-	1310	4020	1310	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	1165	-0-	1165	5185	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9882 - 10150	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9861 - 9932	
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	567	-0-	567	567	567	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1521	-0-	1521	2088	1521	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	1701	-0-	1701	3789	1701	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	1577	-0-	1577	5366	1577	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A	
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2100	N	2052	-0-	-48	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	2148	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	2071	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108	N	1991	-0-	-117	1991	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2139	N	1783	-0-	-356	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
08	1829	N	1803	-0-	-26	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	1674	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	1715	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1891	N	1681	-0-	-210	1681	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
08	341	N	190	-0-	-151	190	2	N	-0-	-0-	-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	216	-0-	-63	216	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	164	-0-	-16	164	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	173	-0-	-168	173	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	150	-0-	-67	150	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	79	-0-	-11	79	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030			
08	2727	N	2727	-0-	-0-	2727	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2670	N	2601	-0-	-69	2601	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2680	-0-	2680	2680	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		2582	-0-	2582	5262	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0		2633	-0-	2633	7895	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0		2597	-0-	2597	10492	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
08	5487	X	4340	-0-	-1147	4340	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5310	X	4307	-0-	-1003	4307	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5487	X	4773	-0-	-714	4773	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	4709	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6095	X	6095	-0-	-0-	6095	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	6047	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
08	2356	N	1906	-0-	-450	1906	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2988	N	2988	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3703	-0-	703	3703	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	3352	-0-	252	955	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2930	N	1975	-0-	-955	1975	2	N	-0-	-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
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036		
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-
12	0	1585	-0-	1585	4517	1585 2		N	-0-			-0-
01	0	1471	-0-	1471	5988	1471 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920		
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 10070 - 10184		
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3258	-0-	-252	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790		
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-
12	0	612	-0-	612	1860	612 2		N	-0-			-0-
01	0	597	-0-	597	2457	597 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9516 - 9845		
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-
12	0	4877	-0-	4877	14871	4877 2		N	-0-			-0-
01	0	2607	-0-	2607	17478	2607 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 (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		655	-0-	655	655	655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		620	-0-	620	1275	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		640	-0-	640	1915	640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		582	-0-	582	2497	582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		739	-0-	739	739	739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		706	-0-	706	1445	706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		682	-0-	682	2127	682 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		649	-0-	649	2776	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
08	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		5671	-0-	5671	5671	5671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		5200	-0-	5200	10871	5200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		5207	-0-	5207	16078	5207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		5207	-0-	5207	21285	5207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		958	-0-	958	958	958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		884	-0-	884	1842	884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		855	-0-	855	2697	855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		649	-0-	649	3346	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	0	2985	-0-	2985	2985	2985	2985	2			N	-0-					-0-
11	0	2986	-0-	2986	5971	2986	2986	2			N	-0-					-0-
12	0	3419	-0-	3419	9390	3419	2				N	-0-					-0-
01	0	2843	-0-	2843	12233	2843	2				N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

08	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

08	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3862	-0-	-368	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158

08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
09		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2	N	-0-			-0-
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2	N	-0-			-0-
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-			-0-
12		4278 X	3580	-0-	-698	-0-	3580 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3744	-0-	-534	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
-----												
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951				
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	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11		0	142	-0-	142	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12		0	141	-0-	141	-0-	432 141 2	N	-0-			-0-
01		0	127	-0-	127	-0-	559 127 2	N	-0-			-0-
-----												
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852				
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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				
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	N	-0-			-0-
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3784	-0-	-26	-0-	3784 2	N	-0-			-0-
12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-			-0-
01		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432				
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	330 1	5186 2	N	-0-		-0-
09		5160 X	3191	-0-	-1969	-0-	178 1	3013 2	N	-0-		-0-
10		5332 X	3789	-0-	-1543	-0-	198 1	3591 2	N	-0-		-0-
11		5160 X	4602	-0-	-558	-0-	271 1	4331 2	N	-0-		-0-
12		5332 X	4500	-0-	-832	-0-	261 1	4239 2	N	-0-		-0-
01		5332 X	4885	-0-	-447	-0-	255 1	4630 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	138	7	1	131	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	151	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	164	1	1	12	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063					
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818					
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	-0-			-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	2	N	-0-			-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804					
08	7347 X	5255	-0-	-2092	-0-	314	1	4941	2	N	-0-			-0-
09	6330 X	4953	-0-	-1377	-0-	277	1	4676	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	5507	-0-	-1034	-0-	287	1	5220	2	N	-0-			-0-
11	6330 X	6038	-0-	-292	-0-	355	1	5683	2	N	-0-			-0-
12	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	378	1	6147	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880					
08	1271 N	70	-0-	-1201	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	108	-0-	-1122	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100					
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	79	1	1342	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	54	1	986	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	75	1	1200	2	N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156					
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1574	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1221	-0-	-399	-0-	72	1	1149	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	1192	-0-	-854	-0-	69	1	1123	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	52	1	951	2	N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	1147 N	641	-0-	-506	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
09	960 N	690	-0-	-270	-0-	39	1	651	2	N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	54	1	981	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920		
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	N	-0-			-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	806 N	413	-0-	-393	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8826 - 9022		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8880 - 9026		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	959	-0-	-331	-0-	54	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	756	-0-	-577	-0-	39	1	717	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	746	-0-	-544	-0-	44	1	702	2	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	40	1	1	27	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044					
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978					
08	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	158	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	174	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2422	-0-	-1081	-0-	126	1	2296	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2687	-0-	-703	-0-	158	1	2529	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2413	-0-	-811	-0-	140	1	2273	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	115	1	2092	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	N	-0-			-0-
10	837 N	558	-0-	-279	-0-	29	1	529	2	N	-0-			-0-
11	840 N	411	-0-	-429	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
12	713 N	456	-0-	-257	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	27	1	491	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188					
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081					
08	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	151	1	2382	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	149	1	2513	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	130	1	2361	2	N	-0-			-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	198	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	205	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	171	1	3101	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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							
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	-0-					-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
-----																
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	0	2874	-0-	2874	6870	166	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	0	1378	-0-	1378	8248	72	1	1306	2	N	-0-					-0-
-----																
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953							
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	125	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	122	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	892	-0-	-488	-0-	52	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	716	-0-	-710	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	235	-0-	-1191	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
-----																
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
08	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	531	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	8040 X	7392	-0-	-648	-0-	413	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	6400	-0-	-1908	-0-	334	1	6066	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	6141	-0-	-1899	-0-	361	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	7391	-0-	-917	-0-	428	1	6963	2	N	-0-					-0-
01	8308 X	7187	-0-	-1121	-0-	376	1	6811	2	N	-0-					-0-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		77 1	1212 2	N		-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		67 1	1134 2	N		-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		71 1	1293 2	N		-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-		45 1	715 2	N		-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-		50 1	817 2	N		-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-		46 1	826 2	N		-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215					
08	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		N		-0-			-0-
09	810 N	7	-0-	-803	-0-		7 2		N		-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N		-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786					
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-		52 1	818 2	N		-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		46 1	780 2	N		-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-		49 1	894 2	N		-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-		44 1	706 2	N		-0-			-0-
12	806 N	571	-0-	-235	-0-		33 1	538 2	N		-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		50 1	915 2	N		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095					
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		86 1	1354 2	N		-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		79 1	1330 2	N		-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		58 1	1062 2	N		-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-		57 1	919 2	N		-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		73 1	1185 2	N		-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		55 1	1001 2	N		-0-			-0-
-----														
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		96 1	1516 2	N		-0-			-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		109 1	1852 2	N		-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		87 1	1585 2	N		-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		97 1	1549 2	N		-0-			-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		114 1	1855 2	N		-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		79 1	1441 2	N		-0-			-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		75 1	1181 2	N		-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		69 1	1163 2	N		-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		67 1	1226 2	N		-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		80 1	1282 2	N		-0-			-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		73 1	1191 2	N		-0-			-0-
01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-		58 1	1044 2	N		-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-		45 1	706 2	N		-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-		31 1	532 2	N		-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-		28 1	500 2	N		-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		30 1	479 2	N		-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		28 1	453 2	N		-0-			-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-		18 1	324 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	61	1	953	2	N	-0-
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	59	1	1000	2	N	-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	1339	2	N	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	N	-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1602	2	N	-0-
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	56	1	1014	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	N	-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	N	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	N	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	N	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	160	1	2521	2	N	-0-
09	3180 X	2691	-0-	-489	-0-	150	1	2541	2	N	-0-
10	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	150	1	2733	2	N	-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	210	1	3351	2	N	-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	267	1	4339	2	N	-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	190	1	3438	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
08	2325 X	1775	-0-	-550	-0-	106	1	1669	2	N	-0-
09	2370 X	2087	-0-	-283	-0-	117	1	1970	2	N	-0-
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	129	1	2346	2	N	-0-
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	142	1	2270	2	N	-0-
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	126	1	2053	2	N	-0-
01	2480 N	1890	-0-	-590	-0-	99	1	1791	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	2	N	-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	86	1	1460	2	N	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1529	2	N	-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1606	2	N	-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	89	1	1441	2	N	-0-
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	60	1	1090	2	N	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	4183	-0-	4183	4183	219	1	3964	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	565	-0-	-179	-0-	34	1	531	2	N	-0-
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	23	1	382	2	N	-0-
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	21	1	376	2	N	-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	24	1	387	2	N	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-
-----											
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926			
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	161	1	2535	2	N	-0-
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	151	1	2554	2	N	-0-
10	3100 N	3312	-0-	212	212	173	1	3139	2	N	-0-
11	3000 N	3389	-0-	389	601	199	1	3190	2	N	-0-
12	2790 N	1723	-0-	-1067	-0-	100	1	1623	2	N	-0-
01	2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	82	1	1483	2	N	-0-
-----											
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	N	-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	38	1	681	2	N	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	N	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	32	1	575	2	N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	91	1	1431	2	N	-0-
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	15	1	258	2	N	-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	N	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	N	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	N	-0-
01	527 N	149	-0-	-378	-0-	8	1	141	2	N	-0-
-----											
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1864	2	N	-0-
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	141	1	2386	2	N	-0-
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	2	N	-0-
11	3000 N	3290	-0-	290	290	194	1	3096	2	N	-0-
12	3100 N	2926	-0-	-174	116	169	1	2757	2	N	-0-
01	1958 N	1842	-0-	-116	-0-	96	1	1746	2	N	-0-
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-
09	0	830	-0-	830	830	46	1	784	2	N	-0-
10	0	909	-0-	909	1739	47	1	862	2	N	-0-
11	0	537	-0-	537	2276	32	1	505	2	N	-0-
12	0	702	-0-	702	2978	41	1	661	2	N	-0-
01	0	809	-0-	809	3787	42	1	767	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	75 1	1173 2	1173 2	N	-0-		-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81 1	1364 2	1364 2	N	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	1113 2	1113 2	N	-0-		-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	944 2	N	-0-		-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68 1	1111 2	1111 2	N	-0-		-0-
01	527 N	194	-0-	-333	-0-	10 1	184 2	184 2	N	-0-		-0-
-----												
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8958 - 9042	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.		430235										
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
CUTLASS EAST		WELL #:		1A	RRCID ->	283833	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9094 - 9114	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD BOX (OLMOS) OXSON CO. I.T. PRYOR - WARD BOX		95148 500 630596		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
		WELL #:	1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2660 - 2661		
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WASHBURN (EDWARDS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10272 - 10376		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:	10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10354		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		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
08		0	-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-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																		
WASHBURN RANCH, WEST (4800)										95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671								
SO. TEXAS SYNDICATE #39										WELL #:	2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6				
-----																		
SO. TEXAS SYNDICATE #39										WELL #:	5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2				
-----																		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		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
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-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0	5	-0-	5	5	5	2		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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
VT BECKMAN, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10263 - 10291
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-	-0-
09	840 N	369	-0-	-471	-0-	72	1	297	2	N	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-	-0-
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	4	1	626	2	N	-0-	-0-
-----												
VT BECKMAN, M.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10284 - 10485
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	990	1	1459	2	N	-0-	-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	294	1	1217	2	N	-0-	-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	240	1	1028	2	N	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-	-0-
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	2	N	-0-	-0-
-----												
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10315 - 10418
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10290 - 10336
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
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-	
12	0	732	-0-	732	1897	732 3		N	-0-				-0-	
01	0	621	-0-	621	2518	621 3		N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "45"										WELL #: 1	RRCID -> 164283	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9960 - 9980
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-	
12	0	732	-0-	732	1898	732 3		N	-0-				-0-	
01	0	621	-0-	621	2519	621 3		N	-0-				-0-	
WILL O. (ELLENBURGER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. EXXON MILLS -39-		97474 500 251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A														
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-	
12	0	2565	-0-	2565	9665	2565 3		N	-0-				-0-	
01	0	3978	-0-	3978	13643	3978 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														
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	1537	-0-	1537	1537	1537 3		N	-0-				-0-	
12	1947 N	410	-0-	-1537	-0-	410 3		N	-0-				-0-	
01	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														
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	1640	-0-	1640	1640	1640 3		N	-0-				-0-	
12	2728 N	1088	-0-	-1640	-0-	1088 3		N	-0-				-0-	
01	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														
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	0	4106	-0-	4106	4106	4106 3		N	-0-				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT				-0-	



WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	46	-0-	46	46	46	3		N	-0-			-0-
12	73 N	27	-0-	-46	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	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	
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	0	2574	-0-	2574	2574	2574	3		N	-0-			-0-
12	4273 X	1699	-0-	-2574	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807	- 14724	
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	0	3501	-0-	3501	3501	3501	3		N	-0-			-0-
12	4626 X	1125	-0-	-3501	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788	- 4049	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285	- 14664	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
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	0	3807	-0-	3807	3807	3807	3		N	-0-			-0-
12	5533 X	1726	-0-	-3807	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600
08	5733 X	5733	-0-	-0-	5733 3			-0-
09	6022 X	6022	-0-	-0-	6022 3			-0-
10	7621 X	7621	-0-	-0-	7621 3			-0-
11	8087 X	8087	-0-	-0-	8087 3			-0-
12	6002 X	6002	-0-	-0-	6002 3			-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE		WELL #:	208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152
08	0	8573	-0-	8573	8573 3			-0-
09	21297 X	12724	-0-	-8573	12724 3			-0-
10	17515 X	10296	-0-	-7219	10296 3			-0-
11	0	16106	-0-	16106	16106 3			-0-
12	24626 X	8520	-0-	-16106	8520 3			-0-
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748
08	0	9259	-0-	9259	9259 3			-0-
09	17195 X	7936	-0-	-9259	7936 3			-0-
10	8959 X	7936	-0-	-1023	7936 3			-0-
11	0	11635	-0-	11635	11635 3			-0-
12	16846 X	5211	-0-	-11635	5211 3			-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2549	-0-	2549	2549 3			-0-
11	14B2 EXT	267	-0-	267	2816 3			-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	3071 3			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815
08	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
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
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	0	2710	-0-	2710	-0-	2710 3	N	-0-		-0-
12	4232 X	1522	-0-	-2710	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
08	2728 X	1084	-0-	-1644	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
09	2640 X	1558	-0-	-1082	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3	N	-0-		-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
12	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
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	0	2038	-0-	2038	2038	2038 3	N	-0-		-0-
12	5109 X	3071	-0-	-2038	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
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	9297	-0-	9297	28277	9297 3	N	-0-		-0-
12	32630 X	4353	-0-	-28277	-0-	4353 3	N	-0-		-0-
01	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
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	0	4772	-0-	4772	4772	4772 3	N	-0-		-0-
12	7545 X	2773	-0-	-4772	-0-	2773 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
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	0	10502	-0-	10502	10502	10502 3	N	-0-		-0-
12	14192 X	3690	-0-	-10502	-0-	3690 3	N	-0-		-0-
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972		
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	1	-0-	1	13277	1 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	10177		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-	
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-	
11	0	2388	-0-	2388	2388	2388	2388 3		N	-0-			-0-	
12	2853 N	465	-0-	-2388	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092			
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	0	4108	-0-	4108	5347	4108 3			N	-0-			-0-	
12	7442 X	2095	-0-	-5347	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-	
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166			
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	0	4957	-0-	4957	4957	4957 3			N	-0-			-0-	
12	7505 X	2548	-0-	-4957	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			-0-	
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985			
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	0	6040	-0-	6040	6040	6040 3			N	-0-			-0-	
12	10513 X	4473	-0-	-6040	-0-	4473 3			N	-0-			-0-	
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	-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
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-	
12	0	419	-0-	419	2068	419 2			N	-0-			-0-	
01	0	523	-0-	523	2591	523 2			N	-0-			-0-	
-----														
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797			
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-	
12	0	140	-0-	140	690	140 2			N	-0-			-0-	
01	0	174	-0-	174	864	174 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								
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE		WELL #: 308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672								
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	0	4140	-0-	4140	4140	4140	3			N	-0-					-0-
12	5512 X	1372	-0-	-4140	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832								
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	2210	-0-	2210	2210	2210	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	986	-0-	-2114	96	986	3			N	-0-					-0-
01	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223  
 MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	0	5635	-0-	5635	5635	5635	3			N	-0-					-0-
12	6034 X	399	-0-	-5635	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660				CNTY: VAL VERDE			
MILLS				218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINCAID				3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2					-0-
10	0	315	-0-	315	315	315 2					-0-
11	527 N	212	-0-	-315	-0-	212 2					-0-
12	0	732	-0-	732	732	732 2					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	701						-0-

COLE				1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-

KINCAID A				7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-

KINCAID A				2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2					-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2					-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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-
12	0	1050	-0-	1050	1050	1050 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	1019		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	0	49	-0-	49 B	130	49 1	N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38 B	168	38 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702		
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-
12	0	41	-0-	41 B	41	41 1	N	-0-		-0-
01	0	50	-0-	50 B	91	50 1	N	-0-		-0-



WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44 B	-44	44	1	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	45	-0-	-44 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43 B	43	43	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	39	-0-	39 B	82	39	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33 B	-33	33	1	N	-0-	-0-	-0-
11	73 N	40	-0-	-33 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45 B	45	45	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	42	-0-	42 B	87	42	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	38	-0-	38 B	38	38	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	70 N	32	-0-	-38 B	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	40	-0-	40 B	40	40	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	82 N	42	-0-	-40 B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
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-
12	0	40	-0-	40 B	40	40	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	79 N	39	-0-	-40 B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
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-
12	0	34	-0-	34 B	34	34	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	69 N	35	-0-	-34 B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
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
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596					
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-				-0-
12	0	41	-0-	41 B	41	41	1			N	-0-				-0-
*01	81 N	40	-0-	-41 B	-0-	40	1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952					
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
12	0	45	-0-	45 B	45	45	1			N	-0-				-0-
*01	89 N	44	-0-	-45 B	-0-	44	1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891					
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-				-0-
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-				-0-
12	0	44	-0-	44 B	44	44	1			N	-0-				-0-
*01	81 N	37	-0-	-44 B	-0-	37	1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625					
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-				-0-
10	0	43	-0-	43 B	43	43	1			N	-0-				-0-
11	73 N	30	-0-	-43 B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
12	0	35	-0-	35 B	35	35	1			N	-0-				-0-
01	0	45	-0-	45 B	80	45	1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1			N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41		75	41	1		N	-0-					-0-
12	0		41	-0-	41		116	41	1		N	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36		152	36	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0		39	-0-	39		39	1			N	-0-					-0-
*01	73	N	34	-0-	-39		-0-	34	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		36	1			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43		43	1			N	-0-					-0-
*01	85	N	42	-0-	-43		-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 #:		4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 - 2914
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
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
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-	
12	0	30	-0-	30	-0-	30	1	N	-0-	-0-	
*01	72 N	42	-0-	-30	-0-	42	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2790 - 2810
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-	
12	0	36	-0-	36	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
*01	75 N	39	-0-	-36	-0-	39	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2774 - 2792
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		63 C	RRCID ->	100548	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2834 - 2852
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
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-	
12	0	40	-0-	40	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
*01	74 N	34	-0-	-40	-0-	34	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		121 T	RRCID ->	104254	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2974 - 2982
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-	
12	0	35	-0-	35	-0-	35	1	N	-0-	-0-	
*01	65 N	30	-0-	-35	-0-	30	1	N	-0-	-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	0	31	-0-	31	31	31	1	N	-0-	-0-	
01	0	41	-0-	41	72	41	1	N	-0-	-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
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-	
12	0	32	-0-	32	32	32	1	N	-0-	-0-	
*01	64 N	32	-0-	-32	-0-	32	1	N	-0-	-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----														
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	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
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	-0-	38 1			N	-0-			-0-
11		81 N	43	-0-	-38	-0-	43 1			N	-0-			-0-
12		0	39	-0-	39	-0-	39 1			N	-0-			-0-
01		0	35	-0-	35	-0-	35 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
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	-0-	33 1			N	-0-			-0-
11	79	N	46	-0-	-33	-0-	46 1			N	-0-			-0-
12	0		46	-0-	46	-0-	46 1			N	-0-			-0-
01	0		39	-0-	39	-0-	85 39 1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.// 98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	0	33	-0-	33	-0-	33	1			N	-0-	-0-	
*01	71 N	38	-0-	-33	-0-	38	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559						
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524						
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 13 T		RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533						
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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 #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607		
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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LINDHOLM-HANSON GU		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM FEE

98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
412178

WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	622	180	1	442	2	N	-0-			-0-
11	0	394	-0-	394	1016	100	1	294	2	N	-0-			-0-
12	0	451	-0-	451	1467	107	1	344	2	N	-0-			-0-
01	0	423	-0-	423	1890	120	1	303	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT

98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
412178

WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	3	1	1	2	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	217	61	1	153	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GU

98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
412178

WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GU

98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
412178

WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-