
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2021								

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF. 14434 - 15148

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 11115 - 11228

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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 #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #:		136	RRCID ->	264238	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		143	RRCID ->	264245	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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 #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		157	RRCID ->	264582	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #:		171	RRCID ->	264617	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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 #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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 #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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 #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557
CROMWELL		WELL #:										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-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								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS							
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246												
WARDLAW "52"		WELL #: 1		RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. O. G. OPERATING, LLC		196844					CNTY: EDWARDS							
LOWE-DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF. 13652 - 13682							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC		250718					CNTY: EDWARDS							
COMANCHE RANCH		WELL #: 1666		RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC		273933					CNTY: EDWARDS							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8025		RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178					CNTY: EDWARDS							
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF. 12776 - 12788							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A		
STONE 'A'										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

RIO-TEX, INC.		WELL #:		1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
BUFFALO										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEA EAGLE FORD, LLC		WELL #:		02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A		
WASHBURN RANCH										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
SN EF MAVERICK, LLC				797102						
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 229750	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6220	- 6260	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 32H	RRCID -> 264125	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 8021	PERF.13857	- 13860	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 21H	RRCID -> 266690	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 8197	PERF.13758	- 13820	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DIAMOND H STATE				WELL #: 9H	RRCID -> 271554	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8131	- 8256	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SN OPERATING, LLC				797110						
PILONCILLO				WELL #: A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653						
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
J. HENDERSON ET AL GU #1				3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		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			
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	146	1	537	2	Y	22	16	1	26
							24	9							
04		810 N	705	-0-	-105	-0-	145	1	517	2	Y	39	19	1	46
							43	9							
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	258	1	507	2	Y	34	21	1	59
							37	9							
06		690 N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1	43
07		744 N	72	-0-	-672	-0-	16	1	49	2	Y	6	37	1	12
							7	9							
08		806 N	34	-0-	-772	-0-	9	1	25	2	Y	-0-			12

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465		
03		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	815	1	2988	2	Y	135	139	1	40
							149	9							
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	842	1	3008	2	Y	133	92	1	81
							146	9							
05		2170 X	721	-0-	-1449	-0-	196	1	386	2	Y	126	138	1	69
							139	9							
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	141	91	1	119
07		2325 X	851	-0-	-1474	-0-	171	1	525	2	Y	141	182	1	78
							155	9							
08		2325 X	1232	-0-	-1093	-0-	299	1	826	2	Y	97	122	1	53
							107	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			2
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290
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	
03	682 N	158	-0-	-524	-0-	34 1	123 2	Y	1	26 1		52	
04	870 N	565	-0-	-305	-0-	120 1	427 2	Y	16	35 1		33	
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	296 1	582 2	Y	34	43 1		24	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	169 1	567 2	Y	28	22 1		30	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	163 1	501 2	Y	12	17 1		25	
08	930 N	732	-0-	-198	-0-	183 1	504 2	Y	41	27 1		39	

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	112 2	Y	1	6 1		11	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	30 1	107 2	Y	5	8 1		8	
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	36 1	70 2	Y	3	7 1		4	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51 1	170 2	Y	10	6 1		8	
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	28 1	87 2	Y	4	5 1		7	
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34 1	94 2	Y	6	5 1		8	

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	213 1	781 2	Y	38	24 1		37	
04	1020 N	685	-0-	-335	-0-	143 1	511 2	Y	28	19 1		46	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	257 1	505 2	Y	35	21 1		60	
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	156 1	523 2	Y	22	22 1		60	
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	171 1	524 2	Y	48	81 1		27	
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	174 1	482 2	Y	20			47	

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	98 1	358 2	Y	14	16 1		32	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	122 1	435 2	Y	29	31 1		30	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	214 1	419 2	Y	18	31 1		17	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	106 1	354 2	Y	16	14 1		19	
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	120 1	368 2	Y	11	12 1		18	
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	61 1	169 2	Y	9	11 1		16	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.			WELL #: 2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582					
03		2697 X	2470	-0-	-227	-0-	289 1 17 9	2164 2	Y	15		27
04		2340 X	913	-0-	-1427	-0-	82 1 3 9	828 2	Y	3		30
05		2418 X	2114	-0-	-304	-0-	226 1 13 9	1875 2	Y	12		42
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	433 1 13 9	2548 2	Y	12	40 1	14
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	383 1 10 9	2330 2	Y	9		23
08		2108 N	1824	-0-	-284	-0-	352 1 10 9	1462 2	Y	9		32
F. T.			WELL #: 5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602 - 10632					
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	21 1 2 9	208 2	Y	2		4
04		450 N	147	-0-	-303	-0-	13 1	134 2	Y	-0-		4
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	65 1 3 9	432 2	Y	3	6 1	1
07		454 X	454	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	391 2	Y	2		3
*08		294 X	294	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	238 2	Y	3		6
F. T.			WELL #: 9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514 - 10572					
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
04		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
F. T.			WELL #: 6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522					
03		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	90 1 18 9	898 2	Y	16		29
04		1050 N	331	-0-	-719	-0-	28 1 3 9	300 2	Y	3		32
05		930 N	395	-0-	-535	-0-	39 1 8 9	348 2	Y	7		39
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	157 1 13 9	1037 2	Y	12	38 1	13
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	117 1 8 9	747 2	Y	7		20
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	107 1 10 9	481 2	Y	9		29

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F.T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679							
03	372 X	241	-0-	-131	-0-	22	1	215	2	Y	4				9
04	360 X	122	-0-	-238	-0-	10	1	111	2	Y	1				10
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				10
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1		1
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	4				5
08	248 X	245	-0-	-3	-0-	44	1	197	2	Y	4				9
WELL #: 4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617							
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	4				7
04	420 X	81	-0-	-339	-0-	7	1	73	2	Y	1				8
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				8
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2	7	1		3
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	Y	2				5
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	2				7
WELL #: 10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502							
03	4247 X	3459	-0-	-788	-0-	313	1	3117	2	Y	26				44
04	4110 X	1226	-0-	-2884	-0-	104	1	1115	2	Y	6				50
05	4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	244	1	2174	2	Y	23				73
06	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	453	1	2990	2	Y	23	71	1		25
07	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	411	1	2629	2	Y	15				40
08	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	381	1	1711	2	Y	18				58
WELL #: 7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	1				5
04	900 N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1				6
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-				6
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5	1		3
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	2	Y	-0-				3
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	111	1	500	2	Y	1				4
WELL #: 8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664							
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-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734					
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-
W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529 - 10816					
03	T. A.	61	-0-	61	197	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
04	197 X	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652 - 10676					
03	310 N	116	-0-	-194	-0-	10 1	81 2	Y	23			32
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	25 9	147 2	Y	27	40 1		19
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	19 1	66 2	Y	17	22 1		14
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	7			21
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 9	282 2	Y	19			40
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	153 2	Y	18	27 1		31
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666 - 10690					
03	310 X	128	-0-	-182	-0-	13 1	107 2	Y	7			9
04	300 X	86	-0-	-214	-0-	8 9	70 2	Y	6	11 1		4
05	310 X	80	-0-	-230	-0-	9 1	63 2	Y	7	6 1		5
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	7 9	144 2	Y	4			9
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	105 2	Y	4			13
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 9	117 2	Y	5	8 1		10
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558 - 10578					
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-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620							
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
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-

SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450	- 10485							
03	T. A.	975	-0-	975	3083	75	1	900	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-				-0-
05	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-

SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966							
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	277	2	Y	3				16
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	19	1	188	2	Y	2				18
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	4				22
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7				29
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	8	29	1		8
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	49	1	225	2	Y	5				13

SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796	- 10832							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516							
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	20				30
04	960 N	235	-0-	-725	-0-	19	1	201	2	Y	14	33	1		11
05	806 N	309	-0-	-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14	1		11
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	15	9			Y	-0-				11
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				11
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1		5

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10955			PERF.10778 - 10810	
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	9	1	86	2	Y	1					10
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	11	1	112	2	Y	1					11
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1					12
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11	1			5
*08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1					6
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 10777			PERF.10574 - 10587				
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	26	1	224	2	Y	20					36
04	510 N	158	-0-	-352	-0-	16	1	123	2	Y	17	40	1			13
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1			16
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24					40
07	310 X	309	-0-	-1	-0-	38	1	245	2	Y	24					64
08	310 X	279	-0-	-31	-0-	44	1	193	2	Y	38	47	1			55
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10710 - 10742				
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-
WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 10840			PERF.10622 - 10646				
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	1	2	1			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			1
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	148					149
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	119	102	1			166
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	63	1			103
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 10813			PERF.10593 - 10613				
03	372 X	213	-0-	-159	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815			PERF.10594 - 10622			
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	8	1	66	2	Y	6					9
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	11	1	82	2	Y	7	11	1			5
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1			3
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6					9
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	3					12
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	Y	7	9	1			10
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996				TOTAL DEPTH 11168			PERF.10814 - 10834			
03	465 N	136	-0-	-329	-0-	14	1	120	2	Y	2					3
04	480 N	88	-0-	-392	-0-	9	1	73	2	Y	5	5	1			3
05	527 N	103	-0-	-424	-0-	13	1	88	2	Y	2	3	1			2
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	90	2	Y	2					4
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2					6
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	3	4	1			5
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996				TOTAL DEPTH 11155			PERF.10960 - 10980			
03	310 N	69	-0-	-241	-0-	7	1	61	2	Y	1					1
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996				TOTAL DEPTH 10780			PERF.10568 - 10596			
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-
SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11100			PERF.10886 - 10912			
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	1					18
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					18
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					18
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	9	1			9
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					9

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543 - 10563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	346	-0-	-57	-0-	28 1 11 9	307 2 Y	10 12 1 7
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			2
05	403 X	216	-0-	-187	-0-	22 1 9 9	185 2 Y	-0- 5 1 4 8 6 1
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	4
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	1
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	1
SWR "H"								
		WELL #:	6	RRCID -> 161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10773 - 10793
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	266 2 Y	3 9
04	360 N	77	-0-	-283	-0-	7 1 1 9	69 2 Y	1 10
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	11 1	89 2 Y	-0- 10
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	40 1 3 9	256 2 Y	3 13
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	271 2 Y	3 12 1 4
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	149 2 Y	2 6
WR "K"								
		WELL #:	1	RRCID -> 161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10486 - 10502
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2 Y	-0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0- -0-
06	90 N	-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-
SWR								
		WELL #:	4	RRCID -> 161665	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10604 - 10634	
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-
SWR								
		WELL #:	2	RRCID -> 161675	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10738 - 10764	
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	12 1 11 9	103 2 Y	10 13
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	3 1 3 9	24 2 Y	3 13 1 3
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	5 1 7 9	37 2 Y	6 5 1 4
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	172 2 Y	3 7
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	67 2 Y	2 9
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	55 2 Y	1 5 1 5

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	744 N	606	-0-	-138	-0-	46	1	550	2	Y	9			14
04	780 N	160	-0-	-620	-0-	10	9	143	2	Y	4	14	1	4
05	744 N	219	-0-	-525	-0-	13	1	194	2	Y	3	4	1	3
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	4	9			Y	-0-			3
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	2	1			Y	-0-			3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	3	9			Y	1	2	1	2
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516		
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	16	1	162	2	Y	9			31
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	10	9	62	2	Y	9	22	1	18
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	13			31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	10	9			Y	-0-	26	1	5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	11	1			Y	-0-			5
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	14	9			Y	-0-			5
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540		
03	837 X	821	-0-	-16	-0-	60	1	713	2	Y	44			59
04	810 X	326	-0-	-484	-0-	48	9	260	2	Y	38	69	1	28
05	837 X	392	-0-	-445	-0-	24	1	323	2	Y	29	34	1	23
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	42	9			Y	-0-			23
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	37	1			Y	-0-			23
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	32	9			Y	1	12	1	12
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543		
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1			15
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	1	9	82	2	Y	3	10	1	8
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	10	1	94	2	Y	2			10
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	3	9			Y	-0-	9	1	1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	9			Y	-0-			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518					
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	73	1	872	2	Y	4			5
04	1080 N	339	-0-	-741	-0-	4	9	308	2	Y	2	5	1	2
05	1116 N	643	-0-	-473	-0-	29	1	574	2	Y	3	3	1	2
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	2	9			Y	-0-			2
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	66	1			Y	-0-			2
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	3	9			Y	-0-	1	1	1

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
SWR				WELL #: 6	RRCID -> 162065		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10900	PERF.10696	- 10720	
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	15 1 3 9	125 2	Y	3			4
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1 9 9	53 2	Y	8	8 1		-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	181 2	Y	2			6
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9	73 2	Y	3			9
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	106 2	Y	6	7 1		8
SWR "B"				WELL #: 7	RRCID -> 162259		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10730	PERF.10477	- 10504	
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-
SWR "B"				WELL #: 11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10504	- 10524	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	256	-0-	256	256	22 1	234 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	256			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	256			Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "D"				WELL #: 3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10875	PERF.10614	- 10640	
03		403 N	273	-0-	-130	-0-	28 1 8 9	237 2	Y	7			10
04		450 N	92	-0-	-358	-0-	10 1 4 9	78 2	Y	4	11 1		3
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	58 1 15 9	403 2	Y	14	8 1		9
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	53 1 8 9	415 2	Y	7			16
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	161 2	Y	4			20
08		465 N	272	-0-	-193	-0-	48 1 12 9	212 2	Y	11	14 1		17
WR "K"				WELL #: 8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10753	PERF.10482	- 10500	
03		279 N	141	-0-	-138	-0-	12 1 6 9	123 2	Y	5			21
04		270 N	60	-0-	-210	-0-	6 1 2 9	52 2	Y	2	13 1		10
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	14 1 6 9	131 2	Y	5			15
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	13 1		2
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			2
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1			7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-	4	1	3
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	1			4
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	9			Y	-0-	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
SWR "B"				WELL #: 14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488				
03	961 X	129	-0-	-832	-0-	10	1	117	2	Y	2			11
04	930 X	203	-0-	-727	-0-	16	1	177	2	Y	9	14	1	6
05	961 X	457	-0-	-504	-0-	10	9	400	2	Y	10	9	1	7
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	11	9			Y	-0-			7
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			7
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	4	1	4
SWR "H"				WELL #: 10	RRCID -> 162725	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594				
03	713 X	710	-0-	-3	-0-	62	1	620	2	Y	25			67
04	720 X	196	-0-	-524	-0-	28	9	171	2	Y	7			74
05	744 X	195	-0-	-549	-0-	8	9	164	2	Y	10			84
06	720 X	481	-0-	-239	-0-	20	1	398	2	Y	19			103
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	9	211	2	Y	12	74	1	41
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	8			49
WR "A"				WELL #: 15	RRCID -> 162928	COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624				
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	12	1	132	2	Y	8	7	1	5
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	7	1	70	2	Y	4	5	1	4
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4	1	2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	2	9			Y	-0-			2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1	1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
SWR "D"				WELL #: 4	RRCID -> 163382	COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592				
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	11	1	94	2	Y	4			8
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	4	9	54	2	Y	-0-	7	1	1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6	1	8
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14	9	338	2	Y	5			13
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	43	1	48	2	Y	3			16
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	9	196	2	Y	10	12	1	14
						7	1							
						3	9							
						45	1							
						11	9							

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "J"							2	RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11153 - 11178						
03		465 N	320	-0-	-145	-0-	81	1	239	2	Y	-0-					26
04		480 N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2					28
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1					29
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	267	2	Y	2					31
07		372 N	161	-0-	-211	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					31
08		403 N	154	-0-	-249	-0-	48	1	105	2	Y	1					32
SWR "H"							14	RRCID -> 164076	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 10901	PERF.10710 - 10720						
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	Y	1					2
04		300 N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1					3
05		372 N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1					4
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	41	1	263	2	Y	1					5
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	Y	-0-	4	1			1
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	27	1	124	2	Y	1					2
SWR "H"							7	RRCID -> 164080	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10730 - 10750						
03		434 N	305	-0-	-129	-0-	28	1	275	2	Y	2					25
04		450 N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1					26
05		434 N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2					28
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	3					31
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	1	18	1			14
08		310 N	237	-0-	-73	-0-	42	1	194	2	Y	1					15
SWR "H"							5	RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10937 - 10967						
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-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10858	-	10884							
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					5
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					5
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	1	3	1			3
*08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	1	9									
						42	1	192	2	Y	-0-					3
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10852	-	10878							
03	434 X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	390 X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	434 X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10616	-	10646							
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-
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 11085	PERF.10854	-	10882							
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10628	-	10658							
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	26	1	225	2	Y	3					5
04	480 N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1			3
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	4					9
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	5					14
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	34	1	149	2	Y	6	9	1			11
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10845	-	10871							
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "N"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11033			PERF.10756 - 10786				
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2		Y	-0-			12
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			12
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		10 1	64 2		Y	-0-	6 1		6
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		24 1	104 2		Y	-0-			6
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11190			PERF.10898 - 10928				
03	310 X	238	-0-	-72	-0-		22 1	216 2		Y	-0-			6
04	300 X	53	-0-	-247	-0-		5 1	47 2		Y	1			7
							1 9							
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			7
06	304 X	304	-0-	-0-	-0-		41 1	263 2		Y	-0-			7
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		17 1	107 2		Y	-0-	4 1		3
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		11 1	52 2		Y	1			4
							1 9							
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195			PERF.11010 - 11030				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242			PERF.10941 - 10971				
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170			PERF.10922 - 10945				
03	496 N	347	-0-	-149	-0-		88 1	259 2		Y	-0-			1
04	510 N	255	-0-	-255	-0-		62 1	193 2		Y	-0-			1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-		107 1	301 2		Y	-0-			1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-		118 1	322 2		Y	-0-			1
07	279 N	161	-0-	-118	-0-		44 1	117 2		Y	-0-			1
08	403 N	84	-0-	-319	-0-		27 1	57 2		Y	-0-			1
SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225			PERF.10921 - 10951				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	420 N	92	-0-	-328	-0-		8 1	84 2		Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-		63 1	365 2		Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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

SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 11225			PERF.10956 - 10984		
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-			2
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	403 X	183	-0-	-220	-0-	27	1	156	2	Y	-0-			2
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2

SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10782 - 10802		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	1			9
						1	9							
04	780 N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-			9
05	651 N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-			9
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1			10
						1	9							
07	651 X	304	-0-	-347	-0-	42	1	262	2	Y	-0-	6	1	4
08	558 X	124	-0-	-434	-0-	22	1	101	2	Y	1			5
						1	9							

SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125			PERF.10872 - 10896		
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	83	1	246	2	Y	-0-			15
04	510 N	163	-0-	-347	-0-	39	1	123	2	Y	1			16
						1	9							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1			17
						1	9							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	2			19
						2	9							
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	57	1	154	2	Y	1			20
						1	9							
08	496 N	211	-0-	-285	-0-	66	1	145	2	Y	-0-			20

SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10624 - 10650		
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1			10
						1	9							
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			10
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-			10
06	330 N	189	-0-	-141	-0-	25	1	164	2	Y	-0-			10
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	1	6	1	5
						1	9							
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-			5

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820			PERF.10606 - 10684		
03	527 X	239	-0-	-288	-0-	18	1	217	2	Y	4			6
						4	9							
04	480 X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
05	496 X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			2
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			2
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	1

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.11044 - 11060				
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					6
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	111	2			Y	-0-					6

SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.11044 - 11060				
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	70	1	212	2	Y	-0-					9
04	510 N	342	-0-	-168	-0-	83	1	257	2	Y	2					11
						2	9									
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	116	1	328	2	Y	2					13
						2	9									
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	311	2	Y	2					15
						2	9									
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					15
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	84	1	186	2	Y	1					16
						1	9									

SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10744 - 10744				
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
06	390 X	174	-0-	-216	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					5
07	T. A.	287	-0-	287	-0-	39	1	247	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
08	T. A.	178	-0-	178	-0-	465	32	145	2	Y	1					2
						1	9									

SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10900 - 10908				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10448 - 10506				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	7	1			64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 9251			PERF. 9095 - 9120				
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					88
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					88
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					88
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	416	102	2		Y	-0-					88

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973								
BRACKEN ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 106497	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9539	- 9578			
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
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3	Y	7	6 1		3
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 9	91 3	Y	6	6 1		3
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 9	192 3	Y	3	3 1		3
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	6 1	89 3	Y	2	3 1		2
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 9	109 3	Y	3	2 1		3
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	10 1	67 3	Y	4	4 1		3
						3 9						
						8 1						
						4 9						

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

BRACKEN ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 106932	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 10062	PERF. 9786	- 9822			
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	8 1	199 3	Y	2	2 1		1
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 9	328 3	Y	2	2 1		1
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	425 3	Y	1	1 1		1
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2 9	440 3	Y	1	1 1		1
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	372 3	Y	1	1 1		1
08	434 N	182	-0-	-252	-0-	1 9	161 3	Y	2	2 1		1
						30 1						
						1 9						
						33 1						
						1 9						
						19 1						
						2 9						

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

BRACKEN ET AL				WELL #: 17	RRCID -> 108219	COMPL. DATE 09/19/1983	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9467	- 9489			
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	1	2 1		1
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	39 3	Y	2	2 1		1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	76 3	Y	1	1 1		1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 9	13 3	Y	1	1 1		1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	1	1 1		1
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	1 9	74 3	Y	2	2 1		1
						7 1						
						1 9						
						8 1						
						2 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	5	5	1			3
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	5	5	1			3
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	9	96	3	Y	2	3	1			2
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	9	81	3	Y	2	2	1			2
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	4	3	1			3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	9	78	3	Y	5	5	1			3
						4	9									
						9	1									
						6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626						
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46	94	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512						
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-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	Y	6	7 1					4
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	7	7 1					4
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	413 3	Y	2	3 1					3
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	503 3	Y	2	3 1					2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	334 3	Y	4	3 1					3
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	28 1	241 3	Y	5	5 1					3

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150			
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-						8
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-						8
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	2						10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-						10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1						11
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 3	3 9	N	3						14

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

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 -	10046			
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9	Y	2	3 1					1
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	135 3	1 9	Y	1						2
05	434 N	64	-0-	-370	-0-	64 3		Y	-0-						2
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		Y	-0-						2
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-						2
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-						2

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962			
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	7	6	1		4
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	9	151	3	Y	12	10	1		6
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	9	74	3	Y	2	4	1		4
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	2	3	1		3
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	9	88	3	Y	4	3	1		4
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	6	1		4
						4	9								
						10	1								
						7	9								

BRACKEN "A"		WELL #:		1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025				
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	3	1		1
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1				2
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-				2
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-				2
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				2
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				2

BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1		1
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	49	3	Y	-0-				1
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-				1
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-				1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				1
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	1		2
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	9	31	3	Y	3	3	1		2
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	3	3	1		2
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	1	1		1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1		1
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	9	55	3	Y	4	3	1		2
						6	1								
						4	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1015		RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9873 - 9917							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1			4
04	600 N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2					6
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7

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

BRACKEN ET AL		WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915			PERF. 9674 - 9710				
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	12	16	1			9
						13	9									
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	14	15	1			8
						15	9									
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
						8	9									
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
						4	9									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
						8	9									
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
						11	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9778 - 9839				
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					16
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 9910 - 9950				
03	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
04	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890				
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
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	3	1	1
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1			2
05	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-			2
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-			2
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			2
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			2

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848				
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	6	1	2
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	142	3	3	9	Y	3			5
05	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	3			Y	-0-			5
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-			5
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			5
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			5

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951				
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	9	1	3
04	360 N	42	-0-	-318	-0-	39	3	3	9	Y	3			6
05	372 N	32	-0-	-340	-0-	32	3			Y	-0-			6
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			6

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

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855				
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	8	1	5
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	104	3	2	9	Y	2			7
05	403 N	50	-0-	-353	-0-	50	3			Y	-0-			7
06	270 N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-			7
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			7
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			7

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861				
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	8	1	5
04	480 N	292	-0-	-188	-0-	291	3	1	9	Y	1			6
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	150	3			Y	-0-			6
06	540 N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-			6
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			6
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1			7

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159				
03	T. A.	226	-0-	226	2549	226	3			Y	-0-	1	1	2
04	2602 X	53	-0-	-2549	-0-	53	3			Y	-0-			2
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			2
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-			2
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			2
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741	-		9790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10816	-		10912						
03	651 N	221	-0-	-430	-0-	55 1	165 2	Y	1							1
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	64 1	196 2	Y	1							2
05	651 N	416	-0-	-235	-0-	108 1	306 2	Y	2							4
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	153 1	419 2	Y	2							6
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100 1	270 2	Y	1							7
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	175 1	386 2	Y	3							10

HUFF		WELL #: 2A		RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11046	-		11116						
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	183 1	542 2	Y	-0-							1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	172 1	529 2	Y	-0-							1
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180 1	511 2	Y	-0-							1
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	102 1	279 2	Y	-0-							1
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	142 1	388 2	Y	-0-							1
08	682 N	450	-0-	-232	-0-	140 1	310 2	Y	-0-							1

BRACKEN "C"		WELL #: 1093		RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10310	-		10360					
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	2 1	21 3	Y	3	6	1					3
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	3 9		Y	-0-							3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-							3
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-							3
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-							3
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	Y	1							4

BRACKEN "A"		WELL #: 1052		RRCID -> 119023	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 9912	-		9976						
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-							-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85 3		Y	-0-							-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 3		Y	-0-							-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		Y	-0-							-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-							-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-							-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10406	-		10510						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL		WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611								
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530								
03	1178 N	790	-0-	-388	-0-	72	1	718	2	N	-0-					30
04	810 N	54	-0-	-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426 N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30
06	750 N	360	-0-	-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-					30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					30
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-					30

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525	-	10547	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	30	-0-	-373	-0-	29	3	1	9	Y	1	4	1		3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				3
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				3
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				3
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				3
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				3

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10432	-	10484	
03	434 N	41	-0-	-393	-0-	33	3	8	9	Y	7	10	1		5
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				5
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				5
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				5
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				5
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				5

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521	-	9556	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	7	8	1		5
						8	9								
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	16	13	1		8
						18	9								
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	4	6	1		6
						4	9								
06	450 N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	3	Y	2	4	1		4
						2	9								
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	806	3	Y	7	5	1		6
						8	9								
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	561	3	Y	6	7	1		5
						7	9								

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414	-	9530	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	10	10	1		6
						11	9								
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	14	13	1		7
						15	9								
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	6	7	1		6
						7	9								
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	5	1		4
						3	9								
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	4	1		5
						6	9								
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	12	10	1		7
						13	9								

BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454	-	10475	
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	13	3	19	9	Y	17	31	1		19
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				19
05	527 N	19	-0-	-508	-0-	19	3			Y	-0-				19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				19
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	7	1		19
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	3	12	9	Y	11	6	1		24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623		
M	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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	6	1	50	3	Y	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630		
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	7	1	191	3	Y	10
						22	9				
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	9	1	244	3	Y	12
						25	9				
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	11
						13	9				
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	8
						10	9				
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	12
						14	9				
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	14	1	125	3	Y	10
						14	9				

BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	9
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	9
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	9
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	9
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	Y	9

BRACKEN ET AL		WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	10
						13	9				
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	5	1	125	3	Y	11
						22	9				
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	82	3	Y	9
						10	9				
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	76	3	Y	6
						3	9				
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	9
						11	9				
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	10
						17	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	7	8	1		5
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	9	203	3	Y	11	10	1		6
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	9	231	3	Y	5	6	1		5
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	4	5	1		4
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1		4
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	3	9	147	3	Y	9	8	1		5
						17	1								
						10	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581						
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	2	1		1
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	9	122	3	Y	6	4	1		3
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	4	4	1		3
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	9	100	3	Y	2	3	1		2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	9	134	3	Y	4	3	1		3
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	7	1	155	3	Y	7	6	1		4
						12	1								
						4	9								
						18	1								
						8	9								
BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530						
03	217 N	47	-0-	-170	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1		2
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				2
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				2
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				2
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				2
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				2
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298						
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	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376						
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	388 3	14 9	Y	13	15 1		1
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	353 3	12 9	Y	11	9 1		3
05	651 N	141	-0-	-510	-0-	140 3	1 9	Y	1	2 1		2
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 3	7 9	Y	6	6 1		2
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4	5 1		1
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168 3	4 9	Y	4	3 1		2

SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534			
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-

BRACKEN ET AL		WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736			
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	92 3	Y	4	5 1		3
						4 9						
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	4 1	114 3	Y	6	6 1		3
						7 9						
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	Y	4	3 1		3
						4 9						
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	Y	5	5 1		3
						6 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564			
03	527 N	213	-0-	-314	-0-	8 1	198 3	Y	6	7 1		4
						7 9						
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	7 1	170 3	Y	5	6 1		3
						6 9						
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	4	4 1		3
						4 9						
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11 1	155 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	16 1	136 3	Y	7	6 1		4
						8 9						

SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138			
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	36 3	3 9	Y	3	4 1		1
04	600 N	19	-0-	-581	-0-	18 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	651 N	140	-0-	-511	-0-	138 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85 3	3 9	Y	3	3 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	80 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												
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	22	1	2
04	630 N	395	-0-	-235	-0-	380	3	15	9	Y	14	12	1	4
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1	3
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1	3
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1	2
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034					
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030					
03	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	255	-0-	-315	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
05	651 N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872					
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-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262					
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	313	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1	1

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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-

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100					
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1	1
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1	1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1	1
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1	3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN																
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																						
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE												
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	341	3	28	9	Y	25	27	1	3												
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	295	3	14	9	Y	13	12	1	4												
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1	3												
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1	3												
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1	2												
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1	4												
SBR "B"													WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-												
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-			-0-												
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1	-0-												
07	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-												
08	T. A.	39	-0-	39	51	37	3	2	9	Y	2	1	1	1												
SBR													WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996			
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2	3	1	-0-												
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	2	1	1												
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1	1												
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1	-0-												
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1	-0-												
08	1023 N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1	-0-												
SBR													WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044	
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-												
SBR													WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012			
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1	1												
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1	2												
05	620 N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1	2												
06	930 N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1	1												
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1	1												
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1	2												
SBR													WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930			
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	Y	10	12	1	1												
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	7	1	2												
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1	2												
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1	2												
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1	1												
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7	9	Y	6	4	1	3												
SBR													WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	235	3	13	9	Y	12	13	1	1												
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	Y	7	6	1	2												
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1	2												
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1	1												
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1	1												
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1	2												

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-		-0-
05	1116 N	316	-0-	-800	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	15	14	1	8
04	330 N	170	-0-	-160	-0-	6	1	156	3	Y	7	10	1	5
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	8	9	425	3	Y	7	7	1	5
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	9	720	3	Y	4	5	1	4
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1	5
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	9	403	3	Y	8	8	1	5
						9	9							

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

03	0 X	-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-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	26	29	1	3
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	9	664	3	Y	21	18	1	6
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	19	18	1	7
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	23	9	570	3	Y	25	25	1	7
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	Y	11	14	1	4
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	21	9	277	3	Y	12	9	1	7
						44	1							
						28	9							
						34	1							
						12	9							
						32	1							
						13	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324		
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1020	3	Y	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	3	Y	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244		
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	148	-0-	-472	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692		
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098		
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-			-0-
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
07	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
08	3007 X	589	-0-	-2418	-0-	589	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676								
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	30	27	1			16
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	33	9	232	3	Y	15	20	1			11
05	1550 N	412	-0-	-1138	-0-	17	9	386	3	Y	10	12	1			9
06	630 N	111	-0-	-519	-0-	15	1	98	3	Y	5	7	1			7
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	9	435	3	Y	6	5	1			8
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	7	1	335	3	Y	14	13	1			9
SBR		WELL #: 21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212						
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	750 N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	775 N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	690 N	458	-0-	-232	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	325	3	7	9	Y	6	4	1			3
BRACKEN ET AL		WELL #: 73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778						
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.	408	-0-	408	408	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	612 X	204	-0-	-408	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490						
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	Y	3	5	1			1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	9	97	3	Y	6	5	1			2
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	9	114	3	Y	10	9	1			3
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	22	21	1			4
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	9	195	3	Y	14	15	1			3
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	15	11	1			7
SBR		WELL #: 36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532						
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	11	13	1			1
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	9	204	3	Y	12	10	1			3
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	13	12	1			4
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	13	9	153	3	Y	15	15	1			4
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	14	15	1			3
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	9	191	3	Y	20	14	1			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376
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-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548
03	465 N	189	-0-	-276	-0-	13 1	157 3	Y	17	22 1	3
04	510 N	402	-0-	-108	-0-	19 9	26 1	Y	18	16 1	5
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	20 9	23 1	Y	17	16 1	6
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 9	28 1	Y	28	27 1	7
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 9	29 1	Y	21	23 1	5
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	23 9	30 1	Y	29	20 1	14
						32 9					

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419 - 10439
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	15 1	198 3	Y	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44 1	578 3	Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1	561 3	Y	-0-		-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 - 10040
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3			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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	5	1	57	3	Y	7	10	1	1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	9	61	3	Y	7	6	1	2
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1	2
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1	3
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	16	16	1	3
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	17	1	147	3	Y	16	11	1	8
						18	9							
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146			
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548			
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	16	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	26 X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484			
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	767	3	24	9	Y	22	24	1	2
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1	4
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1	2
06	780 N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1	1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1	1
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	Y	7	5	1	3
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984			
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-
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369			
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	285 3	18 9	Y	16	17 1	2
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	203 3	14 9	Y	13	12 1	3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	2
06	300 N	59	-0-	-241	-0-	53 3	6 9	Y	5	5 1	2
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2 9	Y	2	3 1	1
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442		
03	620 N	315	-0-	-305	-0-	24 1	287 3	Y	4	5 1	1
						4 9					
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	478 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35 1	453 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	408 3	Y	4	5 1	1
						4 9					
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39 1	541 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
08	496 N	208	-0-	-288	-0-	21 1	183 3	Y	4	3 1	2
						4 9					

SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378		
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	489 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	200	-0-	-310	-0-	14 1	186 3	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	25 1	218 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366		
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-

SBR		WELL #: 46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365		
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10450	- 10466					
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	423 3	Y	21	23 1		2
04	630 N	282	-0-	-348	-0-	18 19	1 9	245 3	Y	17	15 1		4
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	606 3	Y	16	14 1		6
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	539 3	Y	15	16 1		5
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	313 3	Y	6	8 1		3
08	527 N	349	-0-	-178	-0-	35 12	1 9	302 3	Y	11	8 1		6
SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9994	PERF. 9818	- 9844					
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-
SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 9966	- 9976					
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
05	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10194	- 10232					
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10186	- 10216					
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
06	720 N	196	-0-	-524	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 64		RRCID -> 159020	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10020	- 10040					
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1	1	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1	1	
05	403 N	145	-0-	-258	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1	1	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1	1	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	2	1	1	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1	1	1

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE		07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE		07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE		07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1	1	1
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1	1	1
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1	1	-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	1	1	1	1

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE		07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558	
03	3100 N	3540	-0-	440	788	3527	3	13	9	Y	12	13	1	1	1
04	3000 N	2607	-0-	-393	395	2598	3	9	9	Y	8	7	1	1	2
05	1260 X	865	-0-	-395	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1	1	2
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	3	4	1	1	1
07	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	Y	3	3	1	1	1
08	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	1193	3	4	9	Y	4	3	1	1	2

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE		07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004	
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	15	9	Y	14	15	1	1	1
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	7	1	1	2
05	496 N	55	-0-	-441	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1	1	2
06	660 N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1	1	1
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1	1	1
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	7	9	Y	6	4	1	1	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 75		RRCID -> 159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10386	- 10422							
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	6	8	1			1
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	8	7	1			2
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1			3
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			3
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	10	11	1			2
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	14	1	118	3	Y	11	8	1			5
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10149	- 10190							
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	7	9	1			1
04	510 N	191	-0-	-319	-0-	13	1	170	3	Y	7	6	1			2
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1			3
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1			4
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	11	12	1			3
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	12	9	1			6
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 10636	PERF.10385	- 10414								
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	53	1	649	3	Y	35	38	1			3
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	26	22	1			7
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	Y	25	23	1			9
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	28	1	463	3	Y	29	30	1			8
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	14	17	1			5
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	31	1	264	3	Y	17	13	1			9
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089	COMPL. DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10546	- 10570								
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	-	10400			
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	49	1	599	3	Y	11	13	1			1
04	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	86	1	1166	3	Y	13	11	1			3
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	698	3	Y	10	9	1			4
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	747	3	Y	13	14	1			3
08	775 N	293	-0-	-482	-0-	29	1	251	3	Y	12	9	1			6
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	-	10522			
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-
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	-	9988			
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	307	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	527 N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	2	1			2
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	-	10289			
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	Y	3	2	1			1
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	4	4	1			1
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	67	1	572	3	Y	3	2	1			2
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	-	10792			
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	11	12	1			1
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	13	1	181	3	Y	7	6	1			2
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	10	11	1			2
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	98	3	Y	9	6	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	20	23	1	2		
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	22	9	14	1	188	3	Y	20	17	1	5
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	9	15	1	198	3	Y	23	20	1	8
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	9	16	1	212	3	Y	26	27	1	7
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	19	1	263	3	Y	19	21	1	5
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	29	9	19	1	160	3	Y	27	19	1	13
						30	9									

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	7	8	1	1		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	9	8	1	111	3	Y	4	4	1	1
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	9	10	1	134	3	Y	7	6	1	2
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	9	13	1	170	3	Y	9	9	1	2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	9	11	1	146	3	Y	8	8	1	2
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	11	9	12	1	104	3	Y	9	7	1	4
						10	9									

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702				
03	713 N	345	-0-	-368	-0-	25	1	301	3	Y	17	21	1	3		
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	19	9	28	1	379	3	Y	12	11	1	4
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	13	9	28	1	364	3	Y	14	13	1	5
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	9	35	1	457	3	Y	23	23	1	5
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	9	25	1	350	3	Y	19	20	1	4
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	21	9	24	1	202	3	Y	15	11	1	8
						17	9									

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382				
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-		
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-		
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-		
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-		
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-		
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

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
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	Y	21	24 1		3
						23 9						
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	16 1	223 3	Y	18	16 1		5
						20 9						
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	181 3	Y	28	24 1		9
						31 9						
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	16 1	203 3	Y	35	35 1		9
						39 9						
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	Y	32	35 1		6
						35 9						
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	204 3	Y	35	24 1		17
						39 9						

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	485 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40 1	548 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	196 1	2571 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78 1	1023 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
08	1581 N	90	-0-	-1491	-0-	9 1	77 3	Y	4	3 1		2
						4 9						

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	119 1	1450 3	Y	38	44 1		5
						42 9						
04	960 X	950	-0-	-10	-0-	64 1	863 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
05	992 X	647	-0-	-345	-0-	44 1	581 3	Y	20	19 1		8
						22 9						
06	960 X	542	-0-	-418	-0-	37 1	480 3	Y	23	24 1		7
						25 9						
07	1798 X	411	-0-	-1387	-0-	26 1	365 3	Y	18	20 1		5
						20 9						
08	1612 X	202	-0-	-1410	-0-	19 1	162 3	Y	19	14 1		10
						21 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	298 1	887 2	Y	1	1				3
04	1080 X	764	-0-	-316	-0-	187 1	575 2	Y	2	2				5
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	381 1	1076 2	Y	1	1				6
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	436 1	1192 2	Y	3	3				9
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	226 1	614 2	Y	2	2				11
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	429 1	945 2	Y	2	2				13

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104			
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	134 3	2 9	Y	2	3 1				-0-
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	55 3	3 9	Y	3	2 1				1
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	108 3	1 9	Y	1	1 1				1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-	1 1				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	Y	2	1 1				1

SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902			
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5 1	64 3	Y	-0-					1
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	7 1	95 3	Y	-0-					1
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-					1
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 3	Y	-0-					1
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	Y	-0-					1
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 3	Y	-0-					1

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

SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720			
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 3	Y	-0-					17
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	8 1	112 3	Y	-0-					17
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	8 1	99 3	Y	-0-					17
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-					17
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	Y	-0-					17
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	Y	-0-					17

SBR		WELL #:		101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730			
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 3	Y	-0-					1
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-					1
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-					1
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y	-0-					1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	-0-					1
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24 1	205 3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694			
M	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
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	Y	15	17 1		2
							17 9							
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	11 1	155 3	Y	Y	16	14 1		4
							18 9							
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	85 3	Y	Y	14	13 1		5
							15 9							
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	Y	19	19 1		5
							21 9							
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	Y	Y	15	17 1		3
							17 9							
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	Y	Y	16	11 1		8
							18 9							

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

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808			
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114 3	1 9	Y	Y	1			7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	Y	Y	1			8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984			
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	103 1	307 2	Y	Y	1			2
							1 9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141 1	434 2	Y	Y	-0-			2
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	200 1	563 2	Y	Y	1			3
							1 9							
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	179 1	490 2	Y	Y	-0-			3
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	228 1	619 2	Y	Y	1			4
							1 9							
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	201 1	444 2	Y	Y	1			5
							1 9							

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	696	2	Y	1			1
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1	928	2	Y	1			2
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1	1070	2	Y	1			3
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	1			4
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	479	1	1299	2	Y	1			5
08	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	331	1	729	2	Y	-0-			5

SBR				WELL #: 103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			6
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			6
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			6

SBR				WELL #: 99	RRCID -> 161444	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	1	-0-
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525		
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	26	28	1	3
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	29	9	172	3	Y	20	18	1	5
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	77	3	Y	20	18	1	7
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	22	9	161	3	Y	30	30	1	7
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	35	36	1	6
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	9	136	3	Y	31	22	1	15

SBR				WELL #: 106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452		
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1	481	3	Y	15	18	1	2
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	17	9	675	3	Y	11	10	1	3
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	50	1	402	3	Y	10	9	1	4
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	12	9	571	3	Y	14	14	1	4
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	9	11	1	2
08	434 N	253	-0-	-181	-0-	11	9	216	3	Y	11	8	1	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921			
M	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	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	Y	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
03	14B2 EXT	816	-0-	816	931	62 1	754 3	Y	-0-					-0-
04	1247 X	316	-0-	-931	-0-	22 1	294 3	Y	-0-					-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	50 1	659 3	Y	-0-					-0-
06	390 N	105	-0-	-285	-0-	7 1	98 3	Y	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	-0-					-0-
08	713 N	197	-0-	-516	-0-	21 1	176 3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048			
03	1147 N	723	-0-	-424	-0-	723 3		Y	-0-					-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424 3		Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF				WELL #:	5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 - 11144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	226	1	670	2	Y	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1			1
								1							
05		713 N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-			1
06		870 N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-			1
07		651 N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-			1
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1			2
								1							

SBR				WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756		
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			13
04		210 N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			13
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			13
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			13
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			13
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			13

SBR				WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806 - 10832		
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-

SBR				WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 - 10564		
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	6 1		1
								7							
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4 1		1
								4							
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5 1		2
								7							
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6 1		2
								7							
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5 1		1
								4							
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3 1		2
								4							

SBR				WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423 - 10443		
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	117	3	Y	6	4	1	3
						7	9							

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824		
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			1
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			1
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-			1
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-			1
08	341 X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1			1
						1	9							
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-			1
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-			1
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-			1
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	20	1	42	2	Y	1			2
						1	9							

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960		
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			7
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			7
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-			7
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			7

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240		
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	137	1	409	2	Y	-0-			4
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-			4
05	589 N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-			4
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-			4
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-			4
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	10	12	1			2
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	70	1	Y	11	10	1			3
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	109	1	Y	14	12	1			5
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	124	1	Y	18	18	1			5
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	117	1	Y	12	14	1			3
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	98	1	Y	14	10	1			7
							15	9									
SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346							
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	-0-	1	9	3	1	Y	1	1	1			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	2	1			1
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	3	3	1			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032							
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22	15	1			15
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	15	1			6
08	434 N	134	-0-	-300	-0-	-0-	123	3	11	9	Y	10	11	1			5
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252					
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	183	-0-	-207	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144							
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	2	1	18	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 #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092 3	14 9	Y	13	15 1	2	
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	702 3	8 9	Y	7	7 1	2	
05	1271 N	871	-0-	-400	-0-	865 3	6 9	Y	5	5 1	2	
06	1080 N	824	-0-	-256	-0-	815 3	9 9	Y	8	8 1	2	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550 3	6 9	Y	5	6 1	1	
08	868 N	416	-0-	-452	-0-	409 3	7 9	Y	6	4 1	3	

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		N/A	TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-	
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3		Y	-0-		-0-	
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		Y	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-	
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-		-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	-0-		-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	-0-		-0-	
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273 3	13 9	Y	12	13 1	1	
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	77 3	8 9	Y	7	6 1	2	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1	1	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	4 1	1	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287 3	6 9	Y	5	5 1	1	
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136 3	8 9	Y	7	5 1	3	

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	141 3	13 9	Y	12	14 1	2	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115 3	10 9	Y	9	8 1	3	
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	63 3	2 9	Y	2	3 1	2	
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	42 3	2 9	Y	2	3 1	1	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238 3	11 9	Y	10	10 1	1	
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	68 3	9 9	Y	8	5 1	4	

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		N/A	TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278	
03	1054 N	164	-0-	-890	-0-	12 1	143 3	Y	8	10 1	1	
04	810 N	195	-0-	-615	-0-	13 1	173 3	Y	8	7 1	2	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	274 3	Y	10	9 1	3	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	367 3	Y	13	13 1	3	
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	709 3	Y	11	12 1	2	
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	21 1	178 3	Y	12	8 1	6	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	310 3	17 9	Y	15	15 1	1	1
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	143 3	9 9	Y	8	7 1	1	2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	1	1
06	330 N	56	-0-	-274	-0-	53 3	3 9	Y	3	3 1	1	1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39 3	3 9	Y	3	3 1	1	1
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	Y	1	1 1	1	1

SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350			
03	744 N	510	-0-	-234	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	247	-0-	-233	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260			
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
05	496 N	178	-0-	-318	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770 3	15 9	Y	14	16 1	2	2
04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	853 3	8 9	Y	7	7 1	1	2
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	883 3	4 9	Y	4	4 1	1	2
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	553 3	7 9	Y	6	6 1	1	2
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1060 3	4 9	Y	4	5 1	1	1
08	899 N	213	-0-	-686	-0-	210 3	3 9	Y	3	2 1	1	2

SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
 SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

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
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	123	-0-	-177	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
04	45 X	-0-	-0-	-45	-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.	87	-0-	87	87	87 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	91	4 3		Y	-0-			-0-

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

03	465 N	303	-0-	-162	-0-	22 1	270 3	Y	10	12 1		1
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	11 9	17 1	Y	9	8 1		2
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 9	13 1	Y	12	10 1		4
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	13 9	12 1	Y	15	15 1		4
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17 9	11 1	Y	8	10 1		2
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	9 9	13 1	Y	15	10 1		7
						17 9						

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

03	558 N	482	-0-	-76	-0-	35 1	430 3	Y	15	19 1		2
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	17 9	43 1	Y	10	9 1		3
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	11 9	53 1	Y	13	12 1		4
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	14 9	56 1	Y	21	20 1		5
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23 9	35 1	Y	8	10 1		3
08	744 N	670	-0-	-74	-0-	9 9	68 1	Y	17	12 1		8
						19 9						

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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	8	9 1		1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 9	8 1	Y	4	4 1		1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 9	3 1	Y	5	4 1		2
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 9	6 1	Y	8	8 1		2
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 9	18 1	Y	8	9 1		1
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 9	13 1	Y	11	7 1		5
						12 9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10967	PERF.10736	- 10762							
03	620 N	287	-0-	-333	-0-	21 8	1 9	258	3	Y	7	10	1			1
04	570 N	320	-0-	-250	-0-	21 9	1 9	290	3	Y	8	7	1			2
05	465 N	77	-0-	-388	-0-	5 8	1 9	64	3	Y	7	6	1			3
06	270 N	47	-0-	-223	-0-	3 7	1 9	37	3	Y	6	7	1			2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	25	3	Y	5	6	1			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 4	1 9	12	3	Y	4	3	1			2
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10464	- 10498							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	140	3	Y	8	10	1			1
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	8 7	1 9	114	3	Y	6	5	1			2
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	529	3	Y	10	9	1			3
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115 21	1 9	1508	3	Y	19	18	1			4
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	123 14	1 9	1691	3	Y	13	14	1			3
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	120 18	1 9	1025	3	Y	16	11	1			8
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10216	- 10266							
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10678	PERF.10428	- 10456							
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	29 18	1 9	354	3	Y	16	19	1			2
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	26 17	1 9	358	3	Y	15	13	1			4
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	272	3	Y	16	14	1			6
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	26 20	1 9	334	3	Y	18	19	1			5
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	323	3	Y	12	14	1			3
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	20 21	1 9	168	3	Y	19	13	1			9
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714	- 10736							
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	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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-				-0-
07	6616 X	1282	-0-	-5334		1282	3			Y	-0-				-0-
08	3100 X	891	-0-	-2209	-0-	891	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
04	600 N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084			
03	744 N	576	-0-	-168	-0-	570	3	6	9	Y	5	6	1		1
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	589 N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1		1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2	9	Y	2	1	1		1

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938			
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1		1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	1	1		-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1		1
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1		-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1		1
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1		1

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818			
03	806 N	301	-0-	-505	-0-	289	3	12	9	Y	11	13	1		1
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1		2
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1		2
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1		1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	129	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				
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	

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	223	3	Y	2	3 1	-0-
04	390 N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2 1	1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2 1	1
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	4	4 1	1
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	4	4 1	1
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	11	1	95	3	Y	4	3 1	2

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150				
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-

SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322	
03	713 N	511	-0-	-202	-0-	500	3	11	9	Y	10	11 1	1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7 1	2
05	589 N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2 1	2
06	480 N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6	9	Y	5	5 1	2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2 1	1
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896				
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		33
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-		33
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-		33
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-		33
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-		33
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	Y	-0-		33

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050				
03	837 N	630	-0-	-207	-0-	628	3	2	9	Y	2	3 1	-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006				
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	240	3	7	9	Y	6	7 1	1
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4 1	1
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2 1	1
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	2 1	1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	124	3	2	9	Y	2	1 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14	8	1	12							
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	433	3	10	9	Y	9	12	1	9							
05	806 N	310	-0-	-496	-0-	289	3	21	9	Y	19			28							
06	660 N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1	14							
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	467	3	25	9	Y	23	24	1	13							
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	211	3	19	9	Y	17	19	1	11							
SBR												WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002	
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-							
SBR												WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730			
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1	1							
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	1	1							
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1							
06	300 N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1	1							
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1	-0-							
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1	1							
SBR												WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070			
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-							
SBR												WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-							
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-							
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-							
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-							
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-							
SBR												WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
SBR												WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-			2							
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-			2							
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			2							
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-			2							
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			2							
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			2							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775							
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	3	2	1			1
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	3	3	1			1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	2	2	1			1
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	39	1	333	3	Y	2	2	1			1
SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850							
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					1
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					1
SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802							
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876							
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	388	2	Y	1					3
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-					3
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	180	1	509	2	Y	1					4
06	510 N	337	-0-	-173	-0-	90	1	246	2	Y	1					5
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	266	1	724	2	Y	-0-					5
08	682 N	426	-0-	-256	-0-	133	1	292	2	Y	1					6
SBR		WELL #: 166		RRCID -> 164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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											
SBR		WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	1	1	1		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	1	1	1		-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529				
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	14 1	168 3	Y	6	7	1		1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	10 1	131 3	Y	6	5	1		2
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	9	8	1		3
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	10 9	117 3	Y	10	10	1		3
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	6	7	1		2
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	9 1	77 3	Y	7	5	1		4

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766				
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	2 1	30 3	Y	-0-				-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	22 1	304 3	Y	-0-				-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	387 3	Y	-0-				-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	Y	-0-				-0-
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	15 1	130 3	Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910				
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	96 1	285 2	Y	-0-				-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	81 1	248 2	Y	-0-				-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	105 1	296 2	Y	-0-				-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	90 1	246 2	Y	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	131 1	355 2	Y	-0-				-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	124 1	273 2	Y	-0-				-0-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

ZR UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420				
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-				-0-
04	210 N	85	-0-	-125	-0-	85 3		Y	-0-				-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-				-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		Y	-0-				-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-				-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3		Y	-0-				-0-

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

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116	-	11136		
03	93 X	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					5
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	372 X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					5
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-					5
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					5

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210	-	11247		
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10378	-	10398		
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	310 N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12					15
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1			6
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	32	3	6	9	Y	5	6	1			3

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

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11116	-	11140		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					2
05	T. A.	393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					2
07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					2
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	2	Y	-0-					2

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	11160	-	11180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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		
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
08	124 X	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	184 3	6 9	Y	5	5 1		1
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	87 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	192 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	141 3	2 9	Y	2	1 1		1

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
03	310 X	143	-0-	-167	-0-	12 1	131 2	Y	-0-			2
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			2
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			2
07	155 X	89	-0-	-66	-0-	12 1	77 2	Y	-0-			2
08	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	17 1	208 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	235 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	299 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	12 1	100 3	Y	2	1 1		1
						2 9						

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

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880	- 9910
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	603 3	8 9	Y	7	8 1		1
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	584 3	8 9	Y	7	6 1		2
05	837 N	491	-0-	-346	-0-	490 3	1 9	Y	1	2 1		1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703 3	3 9	Y	3	3 1		1
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 3	3 9	Y	3	3 1		1
08	496 N	236	-0-	-260	-0-	233 3	3 9	Y	3	2 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2039		RRCID -> 167507	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9804 - 9836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	249 3	26 9 Y	24	28 1			3
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	223 3	23 9 Y	21	18 1			6
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	190 3	8 9 Y	7	8 1			5
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	162 3	8 9 Y	7	9 1			3
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 3	6 9 Y	5	6 1			2
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	137 3	9 9 Y	8	6 1			4

BRACKEN "A"				WELL #: 2027		RRCID -> 167576	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9976 - 10016			
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275 3	32 9 Y	29	34 1			4
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468 3	30 9 Y	27	24 1			7
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 3	8 9 Y	7	8 1			6
06	1260 N	812	-0-	-448	-0-	795 3	17 9 Y	15	16 1			5
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	903 3	9 9 Y	8	10 1			3
08	806 N	366	-0-	-440	-0-	355 3	11 9 Y	10	7 1			6

BRACKEN "A"				WELL #: 2040		RRCID -> 167606	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9954 - 9986			
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	207 3	8 9 Y	7	8 1			1
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	208 3	4 9 Y	4	4 1			1
05	434 N	78	-0-	-356	-0-	77 3	1 9 Y	1	1 1			1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9 Y	3	3 1			1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9 Y	3	3 1			1
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 3	4 9 Y	4	3 1			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2023		RRCID -> 167639	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9804 - 9844			
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	204 3	7 9 Y	6	7 1			1
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	160 3	7 9 Y	6	5 1			2
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	93 3	1 9 Y	1	2 1			1
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	145 3	4 9 Y	4	4 1			1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 3	3 9 Y	3	3 1			1
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9 Y	2	2 1			1

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

BRACKEN "A"				WELL #: 2024		RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9812 - 9852			
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	88 3	7 9 Y	6	6 1			1
04	180 N	45	-0-	-135	-0-	42 3	3 9 Y	3	3 1			1
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	66 3	1 9 Y	1	1 1			1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9 Y	2	2 1			1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	1 1			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9 Y	3	2 1			1

BRACKEN "E"				WELL #: 2075		RRCID -> 168200	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10448 - 10474			
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	223 3	18 9 Y	16	18 1			2
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	98 3	8 9 Y	7	7 1			2
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	1 1			1
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	59 3	3 9 Y	3	3 1			1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9 Y	1	1 1			1
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36 3	6 9 Y	5	4 1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-	1 1	1
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3	Y	-0-		1
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	Y	-0-		1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	Y	-0-		1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		1
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		1

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
03	403 N	226	-0-	-177	-0-	218	3	8 9 Y	7	8 1	1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8 9 Y	7	6 1	2
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1 9 Y	1	2 1	1
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3 9 Y	3	3 1	1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3 9 Y	3	3 1	1
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4 9 Y	4	3 1	2

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		18
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		18
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4 9 Y	4		22

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3 9 Y	3	4 1	-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	437	3	3 9 Y	3	2 1	1
05	806 N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1 9 Y	1	1 1	1
06	510 N	247	-0-	-263	-0-	247	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	169	3	2 9 Y	2	1 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
03	T. A.	24	-0-	24	549	24	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	549	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	792 X	243	-0-	-549	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2083		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282														
03	4185 X	1004	-0-	-3181	-0-	76	1	926	3	Y	2	3	1	-0-
04	4050 X	2784	-0-	-1266	-0-	191	1	2589	3	Y	4	3	1	1
05	4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1	1
06	1950 X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1	1
07	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	85	1	1173	3	Y	3	3	1	1
08	2883 X	464	-0-	-2419	-0-	48	1	415	3	Y	1	1	1	1

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700														
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			7
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			7
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			7
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582														
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792														
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1	1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1	2
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1	2
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1	2
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1	2
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	21	1	256	3	Y	2	3	1	1

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724														
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			1
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1	1
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742						
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	Y	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	1 1		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1			1
08	651 N	305	-0-	-346	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	1 1		-0-
SBR		WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394				
03	4898 X	1062	-0-	-3836	-0-	80	1	976	3	Y	5	6 1		1
04	4110 X	1476	-0-	-2634	-0-	101	1	1371	3	Y	4	4 1		1
05	3255 X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	4 1		2
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5 1		1
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	4 1		1
08	1953 X	702	-0-	-1251	-0-	73	1	625	3	Y	4	3 1		2
BRACKEN, R.		WELL #: 3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762				
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634				
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-
SBR		WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484				
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	2 1		-0-
04	450 N	243	-0-	-207	-0-	17	1	225	3	Y	1	1 1		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	1	1 1		-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	2 1		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	1	1 1		-0-
08	713 N	211	-0-	-502	-0-	22	1	187	3	Y	2	1 1		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 246973		00256 500 WELL #: 2087		ASSOCIATED RRCID -> 176800		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2000			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	1	9	97	3	Y	1	1	1	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	9	68	3	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10940			PERF.10602 - 10656		
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1	1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1	1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1	1
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1	1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			1
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	4	1	44	3	Y	1	1	1	1

BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10212 - 10232		
03	1736 X	455	-0-	-1281	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
04	1680 X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-			-0-
06	1260 X	611	-0-	-649	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
08	1178 N	353	-0-	-825	-0-	353	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10444 - 10464		
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1	-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	2	2	1	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1	-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	2	1	1	1

BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 10510			PERF.10224 - 10251		
03	1643 N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			Y	-0-			-0-
04	1590 N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
05	1643 N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-			-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670				
M	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	372 N	75	-0-	-297	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		3
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-		3
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-		3
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-		3
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-		3
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-		3

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550				
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	3	Y	14	13 1	8
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	15	9	544	3	Y	6	9 1	5
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	4	5 1	4
06	1050 N	394	-0-	-656	-0-	20	1	365	3	Y	4	5 1	3
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	9	236	3	Y	4	3 1	4
08	558 N	204	-0-	-354	-0-	25	1	177	3	Y	6	6 1	4
						4	9						
						21	1						
						20	1						
						7	9						

SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482				
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	17	1	146	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748				
03	14B2 EXT	162	-0-	162	162	11	1	151	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-		-0-
07	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720				
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		1
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-		1
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-		1
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 191		RRCID -> 179164	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10326	- 10342								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	94	3	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207	COMPL. DATE 02/04/2000	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10452	- 10472								
03	403 N	193	-0-	-210	-0-	15	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1			1
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1			1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	1	2	1			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	25	1	210	3	Y	2	1	1			1

SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10444	- 10504								
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 10965	PERF.10696	- 10724								
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10738	- 10810								
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	8	1	106	3	Y	3	3	1			2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	9	5	1			6
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1			7
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1			7
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	10	8	1			9
08	651 N	284	-0-	-367	-0-	21	1	257	3	Y	5	10	1			4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	10	1	130	3	Y	2	2	1	2
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3	2	1	3
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1	3
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1	4
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1	4
08	527 N	374	-0-	-153	-0-	28	1	343	3	Y	3	6	1	1

SBR				WELL #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681		
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	2	3	1	-0-
04	360 N	167	-0-	-193	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1	-0-
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2	1	1	1
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	13	1	171	3	Y	2	2	1	1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	1	2	1	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	124	3	Y	2	1	1	1

BRACKEN ET AL				WELL #: 85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	16	16	1	9
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	18	1	140	3	Y	11	13	1	7
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	6	7	1	6
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	2	4	1	4
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	7	5	1	6
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	10	10	1	6

BRACKEN, R.				WELL #: 9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642		
03	527 N	305	-0-	-222	-0-	21	1	283	3	Y	1	1	1	2
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	3	Y	3	2	1	3
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3	3	1	3
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	2	2	1	3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	2	2	1	3
08	899 N	540	-0-	-359	-0-	40	1	499	3	Y	1	3	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		217 N	164	-0-	-53	-0-	12 1	151 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	16 1	138 3	Y	2	1 1			1
							2 9							

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827			
03		186 N	67	-0-	-119	-0-	5 1	62 3	Y	-0-				-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	14 1	195 3	Y	-0-				-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-				-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-				-0-
08		341 N	308	-0-	-33	-0-	32 1	276 3	Y	-0-				-0-

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

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716			
03		961 N	649	-0-	-312	-0-	46 1	603 3	Y	-0-				-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	125 1	2369 3	Y	-0-				-0-
05		2108 N	1627	-0-	-481	-0-	79 1	1548 3	Y	-0-				-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	66 1	1064 3	Y	-0-				-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	116 1	1732 3	Y	-0-				-0-
08		1612 N	1004	-0-	-608	-0-	75 1	929 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458			
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	7 1	96 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	10 1	125 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	Y	2	1 1			1
							2 9							

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

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
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-

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

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 - 10500	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	214 3	Y	8	9 1	1
						9	9					
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	13	1	175 3	Y	8	7 1	2
						9	9					
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	186 3	Y	10	9 1	3
						11	9					
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	252 3	Y	13	13 1	3
						14	9					
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	249 3	Y	8	9 1	2
						9	9					
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	190 3	Y	12	8 1	6
						13	9					

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201					
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
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	3	2	1	1
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	98	3	Y	3	3	1	1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	4	4	1	1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	3	3	1	1
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	67	3	Y	4	3	1	2
SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			1
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-			1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			1
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484					
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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	261	-0-	261	418	27	1	234	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366					
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	71	-0-	-439	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	69	-0-	-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3104	-0-	4	4	210	1	2894	3	Y	-0-			-0-
*08	643 N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541					
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	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 #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465	
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
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	229 3	11 9	Y	10	11 1		1
04		210 N	115	-0-	-95	-0-	108 3	7 9	Y	6	5 1		2
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1		1
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	227 3	6 9	Y	5	5 1		1
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	297 3	7 9	Y	6	6 1		1
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	455 3	11 9	Y	10	7 1		4

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730	
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	11 1	139 3	Y	3	3 1		3
04		360 N	247	-0-	-113	-0-	12 1	229 3	Y	5	3 1		5
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	6 9	625 3	Y	11	10 1		6
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 9	243 3	Y	6	5 1		7
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y	2	3 1		6
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	43 1	533 3	Y	6	10 1		2

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

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	3 1	34 3	Y	1	2 1		3
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 9	368 3	Y	2	2 1		3
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	2 9	599 3	Y	4	4 1		3
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	4 9	513 3	Y	6	4 1		5
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	32 1	195 3	Y	1	2 1		4
08		620 X	240	-0-	-380	-0-	7 9	218 3	Y	4	6 1		2

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775	
03		341 N	70	-0-	-271	-0-	5 1	64 3	Y	1	1 1		1
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 9	510 3	Y	2	1 1		2
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	27 1	854 3	Y	2	2 1		2
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	2 9	580 3	Y	1	1 1		2
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	43 1	173 3	Y	1	1 1		2
08		899 N	400	-0-	-499	-0-	36 1	369 3	Y	1	2 1		1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-

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

03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	361	1	1069	2	Y	-0-			6
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1			7
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-			7
06	1380 X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1			8
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	317	1	862	2	Y	-0-			8
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	218	1	481	2	Y	1			9

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

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-

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

03	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			1
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			1
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			1
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			1

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

03	372 N	145	-0-	-227	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			1
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	558 N	318	-0-	-240	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1	2
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1	4
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1	4
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3	1	5
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	3	3	1	5
08	1085 N	768	-0-	-317	-0-	57	1	708	3	Y	3	6	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE	
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-	
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-	
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3		Y	-0-			-0-	
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			-0-	
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-	
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3		Y	-0-			-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041					
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-	
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-	
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-	
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-	
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-	

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

SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558					
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	26	1	3
04	570	N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1	5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1	3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1	1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	Y	5	5	1	1
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9	6	1	4

SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386					
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886					
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532					
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "F"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	845	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	3	12	9	Y	11	11	1			1
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	Y	9	6	1			4

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773						
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005				TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2518	-0-	2518	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	639	-0-	639	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	776	-0-	776	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
07	4908 X	975	-0-	-3933	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	2604 X	1151	-0-	-1453	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278						
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	248 N	71	-0-	-177	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	5	3	1			2
						6	9									

SBR		WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880						
03	155 X	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	307	-0-	-344	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST		WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005				TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414						
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	292	3	39	9	Y	35	16	1			20
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1			10
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1			7
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	Y	24	24	1			11
08	310 N	90	-0-	-220	-0-	78	3	12	9	Y	11	16	1			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958					
03	1643 N	932	-0-	-711	-0-	931	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-			1
05	1023 N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-			1
06	900 N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-			1
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			1
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683					
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			9
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			9
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1			10
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			10

SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845					
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	43	1	527	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286					
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	158	3	17	9	Y	15	8	1	9
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1	6
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1	4
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1	9
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	17	1	7
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1	7	1	1

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384	- 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1054 N	797	-0-	-257	-0-	797	3		Y	-0-		-0-
04		660 N	124	-0-	-536	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
05		868 N	117	-0-	-751	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046	
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	186	1	552	2	Y	1	6
							1	9					
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2	8
							2	9					
05		837 X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-	8
06		810 X	519	-0-	-291	-0-	139	1	379	2	Y	1	9
							1	9					
07		1085 N	834	-0-	-251	-0-	224	1	609	2	Y	1	10
							1	9					
08		713 N	668	-0-	-45	-0-	208	1	459	2	Y	1	11
							1	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828	
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	12	1	160	3	Y	3	3
							3	9					
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4
							8	9					
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8
							9	9					
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	4	4
							4	9					
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	1	2
							1	9					
08		403 N	303	-0-	-100	-0-	22	1	278	3	Y	3	6
							3	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702	- 10794	
03		713 N	229	-0-	-484	-0-	16	1	212	3	Y	1	1
							1	9					
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	1	1
							1	9					
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1
							1	9					
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1
							1	9					
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	1
							1	9					
08		279 N	130	-0-	-149	-0-	10	1	119	3	Y	1	1
							1	9					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530			
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	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	4	3 1	2
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	4	9	204	3	Y	3	2 1	3
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	3	9	639	3	Y	15	12 1	6
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	6	5 1	7
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	7	6 1	8
08	682 N	312	-0-	-370	-0-	8	9	282	3	Y	6	11 1	3
						7	9						
BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034			
03	682 N	362	-0-	-320	-0-	350	3	12	9	Y	11	12 1	1
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6 1	2
05	527 N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2 1	1
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5 1	1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5 1	1
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4 1	3
BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902			
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
04	300 N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2 1	1
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4 1	1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1 1	-0-
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	3	2	9	Y	2	1 1	1
BRACKEN, R.		WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	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-
BRACKEN, R.		WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840			
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208	3	Y	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 27		RRCID -> 232728	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10850	- 10930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3100 N	4215	-0-	1115	1115	297 1	3917 3	Y	1	1 1	1
04	2038 N	923	-0-	-1115	-0-	46 1	877 3	Y	-0-		1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	2370 X	612	-0-	-1758	-0-	36 1	576 3	Y	-0-		-0-
07	2201 X	433	-0-	-1768	-0-	27 1	406 3	Y	-0-		-0-
08	2201 X	479	-0-	-1722	-0-	36 1	442 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

SBR		WELL #: 240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
03	775 N	253	-0-	-522	-0-	19 1	234 3	Y	-0-		-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44 1	599 3	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 3	Y	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47 1	609 3	Y	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59 1	817 3	Y	-0-		-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66 1	564 3	Y	-0-		-0-

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

BRACKEN "C"		WELL #: 2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826	
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	5 1	71 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	438 3	Y	4	3 1	3
						4 9					
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	6	5 1	4
						7 9					
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	33 1	408 3	Y	2	5 1	1
						2 9					

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400	- 10458
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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	5	1
04	210 N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	2	1

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	- 10700
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	3	Y	1	2	1
						1	9						
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1
						3	9						
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1
						2	9						
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1
						1	9						
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1
						1	9						
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	2	4	1
						2	9						-0-

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942	- 10962
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	2	Y	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726	- 9760
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	6	1	166	3	Y	5	6	1
						6	9						
04	360 N	186	-0-	-174	-0-	7	1	172	3	Y	6	6	1
						7	9						
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1
						4	9						
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1
						1	9						
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	3	2	1
						3	9						
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	34	1	293	3	Y	4	4	1
						4	9						

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944	- 9992
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	Y	12	14	1
04	270 N	118	-0-	-152	-0-	109	3	9	9	Y	8	7	1
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			15
04	330 X	151	-0-	-179	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			15
05	341 X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			15
06	330 X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			15
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-			15
*08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

03	155 N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			17
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			17
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-			17
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			17
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-			17
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			17

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

03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	2	3	1	3
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4	1	6
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7	1	5
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3	1	5
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2	1	4
08	961 N	641	-0-	-320	-0-	48	1	590	3	Y	3	6	1	1

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

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-

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

03	589 N	299	-0-	-290	-0-	21	1	276	3	Y	2	3	1	3
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4	1	5
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6	1	5
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3	1	5
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2	1	4
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	61	1	756	3	Y	3	6	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952	- 10016
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	953 3	19 9	Y	17	17	18 1		2
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006 3	11 9	Y	10	10	9 1		3
05	1612 N	854	-0-	-758	-0-	852 3	2 9	Y	2	2	3 1		2
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	838 3	8 9	Y	7	7	7 1		2
07	1612 X	387	-0-	-1225	-0-	384 3	3 9	Y	3	3	4 1		1
08	1054 X	560	-0-	-494	-0-	553 3	7 9	Y	6	6	4 1		3

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070	- 10142
03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1024 3	20 9	Y	18	18	21 1		2
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	869 3	14 9	Y	13	13	11 1		4
05	1240 N	490	-0-	-750	-0-	486 3	4 9	Y	4	4	5 1		3
06	1020 N	543	-0-	-477	-0-	536 3	7 9	Y	6	6	7 1		2
07	1240 X	1083	-0-	-157	-0-	1076 3	7 9	Y	6	6	7 1		1
08	1054 X	475	-0-	-579	-0-	467 3	8 9	Y	7	7	5 1		3

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388	- 10400
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047 3	21 9	Y	19	19	13 1		13
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1021 3	19 9	Y	17	17	22 1		8
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	745 3	18 9	Y	16	16	20 1		4
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1084 3	19 9	Y	17	17	10 1		11
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1033 3	24 9	Y	22	22	23 1		10
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	274 3	7 9	Y	6	6	12 1		4

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492	- 10562
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644	- 10738
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	- 13711
03	5549 X	1502	-0-	-4047	-0-	105 1	1391 3	Y	5	5	8 1		11
04	5370 X	3162	-0-	-2208	-0-	158 1	2992 3	Y	11	11	8 1		14
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	312 1	6129 3	Y	22	22	21 1		15
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	273 1	4377 3	Y	10	10	9 1		16
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	325 1	4851 3	Y	4	4	6 1		14
*08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	373 1	4604 3	Y	7	7	16 1		5

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

WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084								
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	7	1	170	3	Y	6	9	1			5
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	10	1	260	3	Y	6	7	1			4
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	5	1	135	3	Y	2	3	1			3
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1			2
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1			3
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	7	6	1			4

WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186								
03	1054 X	343	-0-	-711	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					3
04	1020 X	943	-0-	-77	-0-	232	1	711	2	Y	-0-					3
05	1519 X	142	-0-	-1377	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					3
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	214	1	586	2	Y	-0-					3
07	961 N	275	-0-	-686	-0-	74	1	201	2	Y	-0-					3
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	47	1	104	2	Y	-0-					3

WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918								
03	930 N	89	-0-	-841	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	55	-0-	-162	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084								
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	214	1	636	2	Y	-0-					7
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	452	2	Y	-0-					7
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	137	1	389	2	Y	-0-					7
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	131	1	359	2	Y	-0-					7
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	2	Y	-0-					7
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	216	1	474	2	Y	-0-					7

WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980								
03	1364 N	908	-0-	-456	-0-	905	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	870 N	617	-0-	-253	-0-	611	3	6	9	Y	5					9
05	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					9
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					9
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					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 #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646	- 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	287	-0-	-457	-0-	20	1	265	3	Y	2	3	1		4
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	4	3	1		5
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1		4
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1		5
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	1	2	1		4
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	44	1	549	3	Y	3	6	1		1

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	- 14735			
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1		4
04	1440 N	825	-0-	-615	-0-	41	1	782	3	Y	2	2	1		4
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1		5
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1		5
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1		4
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1		2

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	- 9356			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	81	1		71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106				183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	84	1		149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				160

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	- 15046			
03	7192 X	6933	-0-	-259	-0-	648	1	6189	3	Y	87	82	1		33
04	6600 X	3865	-0-	-2735	-0-	527	1	3290	3	Y	44	40	1		37
05	6820 X	688	-0-	-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1		27
06	6720 X	776	-0-	-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1		20
07	6944 X	3039	-0-	-3905	-0-	343	1	2655	3	Y	37	33	1		24
08	6944 X	2306	-0-	-4638	-0-	365	1	1910	3	Y	28	23	1		29

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				246973		WELL #:	35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2883 X	2363	-0-	-520	-0-	164	1	2169	3	Y	27	28	1		26
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	153	1	2881	3	Y	33	23	1		36
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1		37
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1		42
07	3100 N	4843	-0-	1743	1743	302	1	4505	3	Y	33	31	1		44
*08	4120 X	2377	-0-	-1743	-0-	176	1	2170	3	Y	28	56	1		16

BRACKEN, R.				WELL #:	36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574		
03	4526 X	3892	-0-	-634	-0-	270	1	3561	3	Y	55	52	1		42
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	293	1	5541	3	Y	88	54	1		76
05	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7810	3	Y	97	100	1		73
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	59	51	1		81
07	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	446	1	6662	3	Y	56	54	1		83
*08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	425	1	5247	3	Y	46	98	1		31

HUFF				WELL #:	1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176		
03	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	77	1	230	2	Y	-0-				8
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	Y	2				10
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	Y	1				11
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				11
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				11
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				11

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192		
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	406	1	3877	3	Y	66	62	1		25
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	561	1	3505	3	Y	63	41	1		47
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1		23
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	328	1	2502	3	Y	41	27	1		37
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5225	3	Y	67	60	1		44
08	4371 X	3444	-0-	-927	-0-	547	1	2862	3	Y	32	35	1		41

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

WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722																
03		2598 X	2598	-0-	-0-		24 34	1 9	2540	3	Y	31				100
04		3300 X	1689	-0-	-1611		1644	3	45	9	Y	41	41	1		100
05		3410 X	1040	-0-	-2370		1008	3	32	9	Y	29	69	1		60
06		3300 X	-0-	-0-	-3300						Y	-0-				60
07		2604 X	-0-	-0-	-2604						Y	-0-				60
08		2604 X	-0-	-0-	-2604						Y	-0-				60

WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962																
03		4902 X	4902	-0-	-0-		4902	3			N	-0-				61
04		4350 X	3904	-0-	-446		3904	3			N	-0-				61
05		4495 X	4405	-0-	-90		4405	3			N	-0-				61
06		4740 X	4432	-0-	-308		4432	3			N	-0-				61
07		4898 X	3802	-0-	-1096		3802	3			N	-0-				61
08		4898 X	2662	-0-	-2236		2662	3			N	-0-				61

WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144																
03		543 N	543	-0-	-0-		50 13	1 9	480	3	Y	12	14	1		4
04		466 N	466	-0-	-0-		63 12	1 9	391	3	Y	11	7	1		8
05		527 N	316	-0-	-211		43 7	1 9	266	3	Y	6	5	1		9
06		540 N	283	-0-	-257		32 7	1 9	244	3	Y	6	8	1		7
07		475 N	475	-0-	-0-		53 12	1 9	410	3	Y	11	11	1		7
08		310 N	192	-0-	-118		30 7	1 9	155	3	Y	6	6	1		7

WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228																
03		1116 N	227	-0-	-889		15 8	1 9	204	3	Y	7	8	1		8
04		1611 N	1611	-0-	-0-		81 3	1 9	1527	3	Y	3	4	1		7
05		1116 N	270	-0-	-846		13 8	1 9	249	3	Y	7	8	1		6
06		320 N	320	-0-	-0-		19 4	1 9	297	3	Y	4	4	1		6
07		126 N	126	-0-	-0-		8 1	1 9	117	3	Y	1	2	1		5
08		279 N	29	-0-	-250		2 1	1 9	26	3	Y	1	3	1		3

WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630																
03		4676 X	4676	-0-	-0-		427 166	1 9	4083	3	Y	151	143	1		57
04		3317 X	3317	-0-	-0-		437 154	1 9	2726	3	Y	140	93	1		104
05		3410 X	1409	-0-	-2001		184 80	1 9	1145	3	Y	73	65	1		112
06		3300 X	1284	-0-	-2016		138 92	1 9	1054	3	Y	84	103	1		93
07		3565 X	2912	-0-	-653		314 169	1 9	2429	3	Y	154	146	1		101
08		3565 X	1537	-0-	-2028		234 77	1 9	1226	3	Y	70	80	1		91

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	10261 X	6036	-0-	-4225	-0-	423	1	5578	3	Y	32	31	1		25
04	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	837	1	15812	3	Y	44	28	1		41
05	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	731	1	14372	3	Y	48	51	1		38
06	9930 X	9768	-0-	-162	-0-	572	1	9156	3	Y	36	29	1		45
07	11346 X	10962	-0-	-384	-0-	686	1	10245	3	Y	28	28	1		45
08	11439 X	9357	-0-	-2082	-0-	699	1	8633	3	Y	23	50	1		18

R. BRACKEN		WELL #:		40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730				
03	8711 X	2285	-0-	-6426	-0-	160	1	2110	3	Y	14	14	1		13
04	5130 X	4831	-0-	-299	-0-	242	1	4564	3	Y	23	15	1		21
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	266	1	5229	3	Y	26	27	1		20
06	4950 X	4099	-0-	-851	-0-	240	1	3842	3	Y	15	13	1		22
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	362	1	5405	3	Y	14	14	1		22
*08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	392	1	4847	3	Y	12	26	1		8

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711				
03	3441 X	1178	-0-	-2263	-0-	95	1	904	3	Y	163	170	1		59
04	1740 X	1202	-0-	-538	-0-	144	1	896	3	Y	147	97	1		109
05	1581 X	1012	-0-	-569	-0-	129	1	804	3	Y	72	67	1		114
06	1530 X	1186	-0-	-344	-0-	126	1	958	3	Y	93	107	1		100
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	805	3	Y	121	139	1		82
08	1023 N	251	-0-	-772	-0-	133	1	176	3	Y	37	58	1		61

SIDDONS OL		WELL #:		3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011			TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483				
03	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13659	3	17	9	N	15				47
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1		35
05	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1		20
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32				52
07	7812 X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6				58
08	7812 X	4107	-0-	-3705	-0-	4107	3			N	-0-				58

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	471	1	4505	3	Y	104	101 1	39
						114	9						
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	619	1	3863	3	Y	98	65 1	72
						108	9						
05	4464 X	1701	-0-	-2763	-0-	229	1	1425	3	Y	43	44 1	71
						47	9						
06	4380 X	1452	-0-	-2928	-0-	162	1	1236	3	Y	49	64 1	56
						54	9						
07	4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	325	1	2518	3	Y	90	87 1	59
						99	9						
08	4123 X	1867	-0-	-2256	-0-	291	1	1524	3	Y	47	49 1	57
						52	9						

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

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	1940	3	Y	92	104 1	32
						101	9						
04	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60 1	70
						108	9						
05	2108 X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42 1	65
						41	9						
06	2160 X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57 1	45
						41	9						
07	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70 1	47
						79	9						
08	2232 X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30 1	29
						13	9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

03	7130 X	4835	-0-	-2295	-0-	437	1	4177	3	Y	201	186 1	77
						221	9						
04	4620 X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114 1	121
						174	9						
05	4774 X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74 1	120
						80	9						
06	4680 X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111 1	102
						102	9						
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141 1	82
						133	9						
08	4464 X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65 1	74
						63	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 10H		RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521							
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				
03	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	145	1	1387	3	Y	53	53	1	20			
04	1650 X	1466	-0-	-184	-0-	58	9	196	1	Y	43	30	1	33			
05	1705 X	747	-0-	-958	-0-	47	9	101	1	Y	19	20	1	32			
06	1650 X	632	-0-	-1018	-0-	21	9	70	1	Y	26	30	1	28			
07	1581 X	1032	-0-	-549	-0-	29	9	114	1	Y	33	39	1	22			
08	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	36	9	56	1	Y	7	15	1	14			
						8	9										
SIDDONS OL													WELL #: 4H	RRCID -> 270305	COMPL. DATE 11/10/2013	TOTAL DEPTH 10960	PERF.11210 - 15305
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6597	3	87	9	N	79			270			
04	6330 X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1	204			
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1	124			
06	6330 X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63			187			
07	6541 X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22			209			
08	6541 X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-			209			
WHITEHURST													WELL #: 5H	RRCID -> 271047	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 10075	PERF.10673 - 16233
03	4619 X	2681	-0-	-1938	-0-	24	1	2609	3	Y	44			129			
04	4470 X	2978	-0-	-1492	-0-	48	9	2846	3	Y	120	74	1	175			
05	4619 X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1	130			
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			130			
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			130			
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			130			
BRACKEN ET AL													WELL #: 78	RRCID -> 277775	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10047 - 10076
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-			
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-			
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-			-0-			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-			
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-			-0-			
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-			-0-			
BRACKEN ET AL													WELL #: 91	RRCID -> 277776	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10060 - 10100
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-			-0-			
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-			
05	279 N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-			-0-			
06	270 N	77	-0-	-193	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-			
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	-0-			-0-			
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-			
SBR													WELL #: 22	RRCID -> 277777	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 9948 - 9954
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-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	161	-0-	161	161	160	3	1	9	N	1	1	1	-0-			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-

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

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	1 1	-0-
04	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	3	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
 STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

03	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	205	1	7633 3	Y	313	344 1	1
						6	4	344 9				
04	8340 X	7801	-0-	-539	-0-	222	1	7313 3	Y	236	217 1	20
						6	4	260 9				
05	8618 X	8044	-0-	-574	-0-	137	1	7650 3	Y	228	240 1	8
						6	4	251 9				
06	7920 X	6729	-0-	-1191	-0-	107	1	6424 3	Y	175	181 1	2
						5	4	193 9				
07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	154	1	8310 3	Y	169	163 1	8
						8	4	186 9				
08	8122 X	7201	-0-	-921	-0-	134	1	6910 3	Y	133	126 1	15
						11	4	146 9				

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	117	1	4355 3	Y	296	316 1	14
						4	4	326 9				
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	127	1	4209 3	Y	238	219 1	33
						4	4	262 9				
05	4712 X	4262	-0-	-450	-0-	72	1	3997 3	Y	173	182 1	24
						3	4	190 9				
06	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	59	1	3532 3	Y	145	150 1	19
						3	4	160 9				
07	4805 X	3955	-0-	-850	-0-	68	1	3652 3	Y	211	204 1	26
						3	4	232 9				
08	4805 X	4144	-0-	-661	-0-	73	1	3794 3	Y	246	233 1	39
						6	4	271 9				

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	277	1	10308 3	Y	122	130 1	99
						8	4	134 9				
04	8580 X	7884	-0-	-696	-0-	225	1	7434 3	Y	199	183 1	115
						6	4	219 9				
05	8866 X	8625	-0-	-241	-0-	148	1	8268 3	Y	184	193 1	106
						7	4	202 9				
06	10380 X	8439	-0-	-1941	-0-	135	1	8130 3	Y	152	158 1	100
						7	4	167 9				
07	9300 X	6871	-0-	-2429	-0-	121	1	6531 3	Y	194	187 1	107
						6	4	213 9				
08	9300 X	5857	-0-	-3443	-0-	108	1	5573 3	Y	152	144 1	115
						9	4	167 9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977											
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700	- 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		6510 X	4474	-0-	-2036	-0-	112 1	4173 3	Y	169	180 1	23	
							3 4	186 9					
04		6300 X	4789	-0-	-1511	-0-	134 1	4411 3	Y	218	201 1	40	
							4 4	240 9					
05		5549 X	4238	-0-	-1311	-0-	72 1	3986 3	Y	161	172 1	29	
							3 4	177 9					
06		4890 X	3619	-0-	-1271	-0-	57 1	3412 3	Y	134	139 1	24	
							3 4	147 9					
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	96 1	5206 3	Y	178	172 1	30	
							5 4	196 9					
08		4960 X	3910	-0-	-1050	-0-	72 1	3703 3	Y	117	118 1	29	
							6 4	129 9					
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID -> 279806	COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690	- 15531	
03		7068 X	6056	-0-	-1012	-0-	153 1	5695 3	Y	185	197 1	4	
							4 4	204 9					
04		5760 X	4361	-0-	-1399	-0-	123 1	4099 3	Y	123	113 1	14	
							4 4	135 9					
05		4960 X	4410	-0-	-550	-0-	4195 1	76 3	Y	124	131 1	7	
							3 4	136 9					
06		5850 X	3995	-0-	-1855	-0-	63 1	3787 3	Y	129	134 1	2	
							3 4	142 9					
07		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	118 1	6390 3	Y	179	173 1	8	
							7 4	197 9					
*08		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	97 1	5008 3	Y	131	124 1	15	
							8 4	144 9					
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600	- 16261	
03		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	368 1	13709 3	Y	114	122 1	115	
							10 4	125 9					
04		14310 X	14158	-0-	-152	-0-	410 1	13578 3	Y	144	132 1	127	
							12 4	158 9					
05		14787 X	14680	-0-	-107	-0-	255 1	14245 3	Y	153	161 1	119	
							12 4	168 9					
06		13740 X	12533	-0-	-1207	-0-	202 1	12178 3	Y	129	134 1	114	
							11 4	142 9					
07		14632 X	12175	-0-	-2457	-0-	218 1	11797 3	Y	135	130 1	119	
							11 4	149 9					
08		14694 X	11802	-0-	-2892	-0-	221 1	11428 3	Y	123	117 1	125	
							18 4	135 9					
STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470	- 16561	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		237	
04		3000 N	3587	-0-	587	587	268 1	2521 3	N	355		592	
							407 4	391 9					
05		3100 N	6266	-0-	3166	3753	708 1	5279 3	N	226	375 1	443	
							30 4	249 9					
06		3000 N	3238	-0-	238	3991	785 1	1902 3	N	314	365 1	392	
							206 4	345 9					
07		5360 X	1369	-0-	-3991	-0-	741 1	70 4	N	507	354 1	545	
							558 9						
*08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	930 1	2441 3	N	283	329 1	499	
							93 4	311 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977											
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		42253 X	29543	-0-	-12710	-0-	755 1	28129 3	Y	579	618 1		143
							22 4	637 9					
04		35610 X	31772	-0-	-3838	-0-	913 1	30238 3	Y	541	498 1		186
							26 4	595 9					
05		36797 X	32603	-0-	-4194	-0-	31553 1	566 3	Y	416	437 1		165
							26 4	458 9					
06		34020 X	28505	-0-	-5515	-0-	457 1	27561 3	Y	420	576 1		9
							25 4	462 9					
07		32085 X	25743	-0-	-6342	-0-	460 1	24851 3	Y	371	359 1		21
							24 4	408 9					
08		32085 X	28323	-0-	-3762	-0-	531 1	27401 3	Y	315	298 1		38
							44 4	347 9					
STS 'A'		WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651			
03		56451 X	37235	-0-	-19216	-0-	950 1	35380 3	Y	798	874 1		27
							27 4	878 9					
04		45360 X	26345	-0-	-19015	-0-	752 1	24904 3	Y	607	559 1		75
							21 4	668 9					
05		46872 X	36268	-0-	-10604	-0-	35074 1	628 3	Y	488	495 1		68
							29 4	537 9					
06		44430 X	28779	-0-	-15651	-0-	27875 1	462 3	Y	379	405 1		42
							25 4	417 9					
07		37231 X	28405	-0-	-8826	-0-	507 1	27399 3	Y	430	415 1		57
							26 4	473 9					
08		37231 X	26056	-0-	-11175	-0-	487 1	25070 3	Y	417	395 1		79
							40 4	459 9					
STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969			
03		55738 X	43403	-0-	-12335	-0-	1121 1	41738 3	Y	465	509 1		93
							32 4	512 9					
04		47970 X	32099	-0-	-15871	-0-	930 1	30788 3	Y	322	297 1		118
							27 4	354 9					
05		49228 X	42862	-0-	-6366	-0-	41672 1	748 3	Y	371	404 1		85
							34 4	408 9					
06		47040 X	34502	-0-	-12538	-0-	33542 1	556 3	Y	339	362 1		62
							31 4	373 9					
07		42408 X	34310	-0-	-8098	-0-	617 1	33349 3	Y	284	274 1		72
							32 4	312 9					
*08		43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	823 1	42466 3	Y	213	202 1		83
							68 4	234 9					
SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456			
03		18290 X	13725	-0-	-4565	-0-	804 1	11238 3	Y	1470	1269 1		501
							66 4	1617 9					
04		15300 X	12116	-0-	-3184	-0-	809 1	10141 3	Y	999	1125 1		375
							67 4	1099 9					
05		15810 X	12278	-0-	-3532	-0-	777 1	10171 3	Y	1147	986 1		536
							68 4	1262 9					
06		15300 X	11068	-0-	-4232	-0-	800 1	9243 3	Y	873	1129 1		280
							65 4	960 9					
07		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	477 1	9915 3	Y	1090	991 1		379
							23 4	1199 9					
08		11222 X	10534	-0-	-688	-0-	889 1	8746 3	Y	805	801 1		383
							13 4	886 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977		WELL #: 2H		RRCID -> 287448	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 9474 - 18593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	24769 X	16652	-0-	-8117	-0-	1056 1	14760 3	14760 3	14760 3	Y	679	587 1	587 1	186
04	23190 X	14014	-0-	-9176	-0-	89 4	747 9	747 9	747 9	Y	477	537 1	537 1	126
05	20739 X	14564	-0-	-6175	-0-	991 1	12415 3	12415 3	12415 3	Y	569	489 1	489 1	206
06	16560 X	13720	-0-	-2840	-0-	83 4	525 9	525 9	525 9	Y	628	812 1	812 1	22
07	14880 X	11556	-0-	-3324	-0-	983 1	12868 3	12868 3	12868 3	Y	440	400 1	400 1	62
08	14880 X	12709	-0-	-2171	-0-	87 4	626 9	626 9	626 9	Y	495	493 1	493 1	64
						1030 1	11914 3	11914 3	11914 3	Y				
						85 4	691 9	691 9	691 9	Y				
						508 1	10540 3	10540 3	10540 3	Y				
						24 4	484 9	484 9	484 9	Y				
						1121 1	11027 3	11027 3	11027 3	Y				
						16 4	545 9	545 9	545 9	Y				

STS 'A' STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 290365		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984				
03	97613 X	97613	-0-	-0-	-0-	2452 1	91341 3	91341 3	91341 3	Y	3408	3591 1	3591 1	8
04	87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	71 4	3749 9	3749 9	3749 9	Y	2787	2568 1	2568 1	227
05	88226 X	82014	-0-	-6212	-0-	2464 1	81567 3	81567 3	81567 3	Y	2190	2305 1	2305 1	112
06	85380 X	75478	-0-	-9902	-0-	70 4	3066 9	3066 9	3066 9	Y	1830	1920 1	1920 1	22
07	88226 X	68545	-0-	-19681	-0-	78139 1	1402 3	1402 3	1402 3	Y	1709	1650 1	1650 1	81
08	88226 X	63041	-0-	-25185	-0-	64 4	2409 9	2409 9	2409 9	Y	1571	1488 1	1488 1	164
						72202 1	1198 3	1198 3	1198 3	Y				
						65 4	2013 9	2013 9	2013 9	Y				
						1210 1	65392 3	65392 3	65392 3	Y				
						63 4	1880 9	1880 9	1880 9	Y				
						1164 1	60052 3	60052 3	60052 3	Y				
						97 4	1728 9	1728 9	1728 9	Y				

STS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 291182		COMPL. DATE 05/05/2021				TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817				
05	0	149343	-0-	149343	149343	2405 1	140097 3	140097 3	140097 3	N	6219	6132 1	6132 1	87
06	0	168922	-0-	168922	318265	6841 9					6452	6505 1	6505 1	34
*07	469399 X	151134	-0-	-318265	-0-	2675 1	159150 3	159150 3	159150 3	N	5263	5081 1	5081 1	216
08	132432 X	123219	-0-	-9213	-0-	7097 9					4496	4251 1	4251 1	461
						2662 1	142683 3	142683 3	142683 3	N				
						5789 9								
						2280 1	115993 3	115993 3	115993 3	N				
						4946 9								

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

SPARKMAN ENERGY, LLC		807295		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A				
EDWARDS SWD		WELL #: 1H												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561										
TYLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846	-	8876		
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
03	279 N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	3	N	-0-			31
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			31
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	7			38
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	9							
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1			39
08	930 N	141	-0-	-789	-0-	1	9							
						50	1	113	3	N	-0-			39
						43	1	98	3	N	-0-			39

PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778	-	8796		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801	-	8825		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8840	-	8864		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8786	-	8808		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470	-	9524		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9702 - 9756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			1
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			1
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			1
08	620 N	258	-0-	-362	-0-	258 2		Y	-0-			1

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

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

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

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

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

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610		
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		Y	-0-			14
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			14
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-			14
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		Y	-0-			14
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		Y	-0-			14
08	558 N	175	-0-	-383	-0-	175 2		Y	-0-			14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-

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

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

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084						
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1175	2	51	9	Y	46	70	1			27
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44	9	Y	40					67
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1			47
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1			51
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43	9	Y	39	34	1			56
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44	9	Y	40	35	1			61

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

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726						
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					10
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					10
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					10
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					10
08	961 N	299	-0-	-662	-0-	299	2			Y	-0-					10

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3		30
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3		33
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3		36
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3		39
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2		41
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1	9	Y	1		42

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638	
03	1023 N	947	-0-	-76	-0-	943	2	4	9	Y	4		22
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	928	2	8	9	Y	7		29
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3		32
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	898	2	3	9	Y	3		35
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	946	2	3	9	Y	3		38
08	992 N	300	-0-	-692	-0-	299	2	1	9	Y	1		39

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686	
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	975	2	4	9	Y	4		16
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6		22
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	Y	4		26
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	929	2	2	9	Y	2		28
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	979	2	4	9	Y	4		32
08	992 N	310	-0-	-682	-0-	309	2	1	9	Y	1		33

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	
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	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	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	1			N	-0-			-0-

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

FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 -		936		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 -		976		
03	388 R	123	-0-	-265	-0-	123	1			N	-0-			-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			-0-
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 -		971		
03	394 R	135	-0-	-259	-0-	135	1			N	-0-			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	1			N	-0-			-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	1			N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 -		997		
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664										
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	360 R	105	-0-	-255	-0-	105 1		N	-0-			-0-
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 1		N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 1		N	-0-			-0-
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	319 1		N	-0-			-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931		
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-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722		
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 1		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 1		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 1		N	-0-			-0-

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

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 1		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 1		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 1		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 1		N	-0-			-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 1		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 247409	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH	873	PERF. 400 - 415				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 269446	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF. 900 - 910				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE		WELL #:		3	RRCID -> 121674	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF. 919 - 950				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		1	RRCID -> 239460	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.13436 - 13566				
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 239460	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.13436 - 13566				
ALTIZER "56"		WELL #:		1	RRCID -> 239460	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.13436 - 13566				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID -> 241706	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13362 - 13484				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825				
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	10226 - 21368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835 - 14771	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10762 - 15195	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA							
HAILEY, E. M.		342800													
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933													
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4820 - 4828					

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868					

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386330								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	909 2	N	-0-		-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39 1	796 2	N	-0-		-0-	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49 1	890 2	N	-0-		-0-	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58 1	1005 2	N	-0-		-0-	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	58 1	1169 2	N	-0-		-0-	
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1032 2	N	-0-		-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267								
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
M	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	254	1	883	3	N	-0-		100
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-		100
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-		100
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-		100
07	1085 N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522	3	N	-0-		100
08	1054 N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429	3	N	-0-		100

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	140	22	28	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	269	4	125	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	-0-	345	8	68	3	Y	-0-		-0-
*08	351 X	6	-0-	-345	-0-		1	5	3	Y	-0-		-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			3
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	306 3	23 9		Y	21			24
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	4 1	137 3		Y	-0-	7 1		17
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	4 1	103 3		Y	-0-			17
07		341 N	96	-0-	-245	-0-	11 1	85 3		Y	-0-			17
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	14 1	74 3		Y	-0-			17

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1669 3	15 9		Y	14			17
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361 3			Y	-0-			17
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1888 3		Y	-0-	5 1		12
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2068 3		Y	2			14
							2 9							
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	1610 3		Y	-0-			14
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	1721 3		Y	-0-			14

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-		2
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			Y	-0-		2
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 3		Y	-0-	1 1	1
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3		Y	-0-		1
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3		Y	-0-		1
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	12 1	62 3		Y	-0-		1

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	123 1	517 3		Y	-0-	24 1	10
04		750 N	677	-0-	-73	-0-	130 1	547 3		Y	-0-		10
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	145 1	589 3		Y	-0-		10
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	145 1	599 3		Y	-0-		10
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	143 1	560 3		Y	-0-		10
08		744 N	599	-0-	-145	-0-	126 1	473 3		Y	-0-		10

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	82 1	346 3		Y	-0-	17 1	3
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	98 1	413 3		Y	-0-		3
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	101 1	410 3		Y	-0-	3	6
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	3 9						
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	102 1	419 3		Y	-0-		6
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	97 1	381 3		Y	-0-		6
							120 1	449 3		Y	-0-		6

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	88 1	418 3		Y	-0-	24 1	6
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	84 1	399 3		Y	-0-		6
05		465 N	452	-0-	-13	-0-	81 1	371 3		Y	-0-		6
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	78 1	361 3		Y	-0-		6
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	69 1	303 3		Y	-0-		6
08		465 N	355	-0-	-110	-0-	69 1	286 3		Y	-0-		6

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	143 1	601 3		Y	-0-	26 1	5
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	135 1	569 3		Y	-0-		5
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	153 1	624 3		Y	-0-	3	8
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	3 9						
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	166 1	686 3		Y	-0-		8
*08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	161 1	631 3		Y	-0-		8
							188 1	703 3		Y	-0-		8

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-		-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3		Y	-0-		-0-
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	4 1	101 3		Y	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 3		Y	-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	18 1	92 3		Y	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	7 1	209 3		N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 3		N	-0-		-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	24 1	192 3		N	-0-		-0-
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	37 1	188 3		N	-0-		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3		Y	-0-	19 1	5
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	86 1	361 3		Y	-0-		5
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	101 1	410 3		Y	-0-	1	6
							1 9						
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	93 1	382 3		Y	-0-		6
07		465 N	355	-0-	-110	-0-	72 1	283 3		Y	-0-		6
08		527 N	412	-0-	-115	-0-	87 1	325 3		Y	-0-		6

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	135 1	565 3		Y	-0-	25 1	5
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	142 1	597 3		Y	-0-		5
05		713 N	672	-0-	-41	-0-	132 1	537 3		Y	-0-	3	8
							3 9						
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	134 1	552 3		Y	-0-		8
07		775 N	612	-0-	-163	-0-	124 1	488 3		Y	-0-		8
*08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	149 1	559 3		Y	-0-		8

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7094 - 7114	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	884	2	13	9	Y	12		43
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		43
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-		43
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-		43
07	1054 N	359	-0-	-695	-0-	350	2	9	9	Y	8		51
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-		51

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241	
03	434 N	309	-0-	-125	-0-	306	2	3	9	Y	3		88
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	2			Y	-0-		88
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		88
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-		88
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3		91
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-		91

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374	
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	137	1	388	2	Y	-0-		32
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	Y	-0-		32
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-		32
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-		32
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-		32
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	84	1	296	2	Y	-0-		32

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-		32
04	570 N	328	-0-	-242	-0-	87	1	241	2	Y	-0-		32
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	152	1	374	2	Y	-0-		32
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-		32
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-		32
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	87	1	306	2	Y	-0-		32

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206 - 7223	
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-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10		59
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-		59
05	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	2			Y	-0-		59
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1		60
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9		69
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-		69

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169 3	Y	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181 3	Y	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138 3	Y	-0-	
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140 3	Y	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068			
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	Y	-0-	-0-	
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	-0-	-0-	
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318 3	Y	-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107 3	Y	-0-	
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087 3	Y	-0-	
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	199	1	1015 3	Y	-0-	

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	138	1	579 3	Y	-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581 3	Y	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420 3	Y	-0-	
						2	9			2	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470 3	Y	-0-	
07	620 N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189 3	Y	-0-	
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289 3	Y	-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624			
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	127	1	404 3	N	-0-	
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	127	1	388 3	N	-0-	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476 3	N	-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453 3	N	-0-	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451 3	N	-0-	
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	126	1	545 3	N	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7569 -	7828			
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
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	163	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	160	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	111	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 -	7252			
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7572 -	7821			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 -	7100			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 -	7074			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 -	7212			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 -	7672			
03	527 N	369	-0-	-158	-0-	88	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	284	-0-	-466	-0-	70	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 -	7651										
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							
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	135	1	425	3	Y	-0-				-0-							
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	3	Y	-0-				-0-							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-				-0-							
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-				-0-							
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-				-0-							
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	3	Y	-0-				-0-							
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU													WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 -	7660
03	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				-0-							
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	312	1	951	3	Y	-0-				-0-							
05	1271 N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-				-0-							
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-				-0-							
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-				-0-							
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	211	1	917	3	Y	-0-				-0-							
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU													WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 -	7696
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	96	1	295	3	Y	-0-				-0-							
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	80	1	238	3	Y	-0-				-0-							
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-				-0-							
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-				-0-							
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-				-0-							
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	-0-				-0-							
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU													WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 -	7637
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	3	Y	-0-				-0-							
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-				-0-							
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-				-0-							
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-				-0-							
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-				-0-							
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	33	1	138	3	Y	-0-				-0-							
VT KRAUSE, A. L. ESTATE													WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 -	7583
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-				-0-							
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-				-0-							
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-				-0-							
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-				-0-							
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-				-0-							
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-				-0-							
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7603 -	7660
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	136	1	431	3	N	-0-				28							
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-				28							
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4				32							
						4	9															
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10				42							
						11	9															
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6				48							
						7	9															
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-				48							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706			
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		
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45 1	141 3	N	-0-			145
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46 1	140 3	N	-0-			145
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	41 1	148 3	N	-0-	127 1		18
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36 1	144 3	N	-0-			18
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	N	2			20
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	29 1	125 3	N	-0-			20

VT COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669			
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	90 1	282 3	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	85 1	259 3	N	41			41
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45 9	89 1	N	38	54 1		25
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	42 9	96 1	N	22			47
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 9	81 1	N	5			52
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	6 9	68 1	N	-0-			52

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562			
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	152 1	504 3	N	-0-			-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	145 1	464 3	N	-0-			-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	126 1	485 3	N	-0-			-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	111 1	477 3	N	-0-			-0-
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	94 1	481 3	N	-0-			-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	120 1	566 3	N	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528			
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	220 1	783 3	N	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	194 1	665 3	N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	199 1	814 3	N	-0-			-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	162 1	742 3	N	-0-			-0-
07	899 N	135	-0-	-764	-0-	135 1		N	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	168 1	852 3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664			
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	55 1	176 3	Y	-0-			4
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	54 1	166 3	Y	-0-			4
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50 1	183 3	Y	-0-			4
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	31 1	123 3	Y	-0-			4
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	33 1	161 3	Y	-0-			4
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	12 1	54 3	Y	-0-			4

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609			
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	110 1	348 3	Y	-0-			9
04	480 N	399	-0-	-81	-0-	99 1	300 3	Y	-0-			9
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	103 1	369 3	Y	-0-			9
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	75 1	297 3	Y	-0-			9
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			9
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	106 1	460 3	Y	-0-			9

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	3	Y	-0-			3
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	89	1	271	3	Y	-0-			3
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-			3
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-			3
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	190	1	903	3	Y	-0-			3
08	558 N	452	-0-	-106	-0-	85	1	367	3	Y	-0-			3

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662		
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	74	1	235	3	Y	-0-			4
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	3	Y	-0-			4
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	Y	-0-			4
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-			4
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	-0-			4
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	Y	-0-			4

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658		
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	47	1	149	3	Y	-0-			3
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-			3
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-			3
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-			3
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-			3
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-			3

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR OPERATING COMPANY		815840			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

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

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
 PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979		
M	O	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

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06		570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3	N	-0-		-0-
*08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 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		
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
*08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "121"			WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "120"			WELL #: 1		RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839		
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "122"			WELL #: 1		RRCID -> 118020		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186		
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
06		42 N		42	-0-	-0-		42	2			-0-
07		126 N		126	-0-	-0-		126	2			-0-
*08		122 N		122	-0-	-0-		122	2			-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
03		83 N		83	-0-	-0-		83	2		Y	-0-
04		100 N		100	-0-	-0-		100	2		Y	-0-
05		36 N		36	-0-	-0-		36	2		Y	-0-
06		169 N		169	-0-	-0-		169	2		Y	-0-
07		93 N		72	-0-	-21		72	2		Y	-0-
*08		98 N		98	-0-	-0-		98	2		Y	-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
03		153 N		153	-0-	-0-		153	2		Y	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		203 N		203	-0-	-0-		203	2		Y	-0-
06		587 N		587	-0-	-0-		587	2		Y	-0-
07		234 N		234	-0-	-0-		234	2		Y	-0-
*08		217 N		217	-0-	-0-		217	2		Y	-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
03		403 N		403	-0-	-0-		403	2		Y	-0-
04		268 N		268	-0-	-0-		268	2		Y	-0-
05		332 N		332	-0-	-0-		332	2		Y	-0-
06		393 N		393	-0-	-0-		393	2		Y	-0-
07		573 N		573	-0-	-0-		573	2		Y	-0-
*08		418 N		418	-0-	-0-		418	2		Y	-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
03		155 N		78	-0-	-77		78	2		Y	-0-
04		150 N		19	-0-	-131		19	2		Y	-0-
05		155 N		45	-0-	-110		45	2		Y	-0-
06		90 N		21	-0-	-69		21	2		Y	-0-
07		31 N		12	-0-	-19		12	2		Y	-0-
08		31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345												
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		6 N		6	-0-	-0-		6	2		Y	-0-
07		5 N		5	-0-	-0-		5	2		Y	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072												
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14 N		14	-0-	-0-		14	2		Y	-0-
06		1 N		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-
07		1 N		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-
08		14 N		-0-	-0-	-14					Y	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																		
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																		
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																		
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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																		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850																		
03	2570	N		2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2218	N		2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2100	N		2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1844	N		1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1921	N		1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
*08	2342	N		2342	-0-	-0-	-0-	99	1	2243	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988	
03	1938	N	1677	-0-	-261	-0-	75 1	1602 2	N	-0-	-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9 1	192 2	N	-0-	-0-
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	27 1	489 2	N	-0-	-0-
06	780	X	621	-0-	-159	-0-	34 1	587 2	N	-0-	-0-
07	806	X	520	-0-	-286	-0-	25 1	495 2	N	-0-	-0-
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	21 1	485 2	N	-0-	-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
ALRICH OIL & GAS, INC. MURAIRA, GARCIA		015630							
WELL #:		RRCID -> 132129	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810	
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	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007									

KRUEGER, M. A., OPERATOR DAVENPORT, FRED		478407	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1843 - 1853	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001									

REGENCY ENERGY, INC. NAEGELIN, JOHN E. ET UX		698761	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		RRCID -> 229954	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF.	1822 - 1840	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

BENTON CITY (OLMOS) REGENCY ENERGY, INC. MEUTH, WILLIAM		07210 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		RRCID -> 132128	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1580 - 1624	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) REGENCY ENERGY, INC. NAEGLIN, MIKE		07220 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		RRCID -> 227894	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	1810 - 1828	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021									

COLLINS, JOE		WELL #:	1	RRCID -> 229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1816 - 1832
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5/20/2021										

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY		348557										
HAMILTON		WELL #: 1101		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290		
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977										
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STS 'A'		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		PERF. N/A		
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-

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					
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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		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	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953			TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

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-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957			TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020					
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

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	N	-0-		-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-		-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-		-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-		-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-		-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	64	1	204	3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975					
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

03	217	N	115	-0-	-102	-0-	29	1	86	3	N	-0-		-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	N	-0-		-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-		-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-		-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-		-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914					
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

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	74	1	219	3	N	-0-		-0-
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	22	1	79	3	N	-0-		-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-		-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-		-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-		-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962			TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	3	N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-				-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-				-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-				-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971						
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-				-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	3	N	-0-				-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-				-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	14	1	45	3	N	-0-				-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042						
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	53	1	158	3	N	-0-				-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	N	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	N	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-				-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	3	N	-0-				-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	3	N	-0-				-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	N	-0-				-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	90	1	301	3	N	-0-				-0-
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-				-0-
07	403 N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	N	-0-				-0-
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	57	1	180	3	N	-0-				-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938						
03	217 X	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	3	N	-0-				-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	N	-0-				-0-
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	N	-0-				-0-
06	210 X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	3	N	-0-				-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	44	1	122	3	N	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	N	-0-				-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980						
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-				-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	35	1	117	3	N	-0-				-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-				-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	25	1	70	3	N	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	34	1	106	3	N	-0-				-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78 1	233 3	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	57 1	204 3	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 3	N	-0-	-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	58 1	168 3	N	-0-	-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	41 1	118 3	N	-0-	-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	53 1	167 3	N	-0-	-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	114 1	340 3	N	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	91 1	327 3	N	-0-	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97 1	326 3	N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103 1	296 3	N	-0-	-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	74 1	213 3	N	-0-	-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92 1	289 3	N	-0-	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	143 1	426 3	N	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94 1	336 3	N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	117 1	392 3	N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	59 1	169 3	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116 1	332 3	N	-0-	-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	123 1	390 3	N	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73 1	216 3	N	-0-	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	71 1	249 3	N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	75 1	249 3	N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77 1	219 3	N	-0-	-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	58 1	163 3	N	-0-	-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	71 1	223 3	N	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
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-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 3	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WALDEN, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2866 - 2883
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-

WALDEN, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2864 - 2884
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	16	1	49	3	N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	3	N	-0-	-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	86	1	274	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3007 - 3042
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	41	1	123	3	N	-0-	-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	39	1	123	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	3	N	-0-	-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	77	1	218	3	N	-0-	-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	56	1	159	3	N	-0-	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	70	1	219	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074
03	837 N	458	-0-	-379	-0-	116	1	342	3	N	-0-	-0-
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	169	1	598	3	N	-0-	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	214	1	709	3	N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	253	1	717	3	N	-0-	-0-
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	175	1	490	3	N	-0-	-0-
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	227	1	710	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
TATE, GORDON E.		WELL #:		7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2998 - 3016
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	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	86 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	86 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	95 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 3	N	-0-	-0-	-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	77 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	96 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2764 - 2784
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2928 - 2946
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	59 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	49 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	48 1	136 3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	31 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	42 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2814 - 2834
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	52 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	60 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-
05		279 N	2	-0-	-277	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	18	-0-	-192	-0-	5 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-
07		279 N	36	-0-	-243	-0-	9 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	46 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3030 - 3054
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	17 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	77	-0-	-78	-0-	18 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	19 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	14 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	18 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2857 - 2877
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	21 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	14 1	49 3	N	-0-	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	15 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	15 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	11 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	14 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-

GOERING, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2674 - 2690
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862							
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-

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

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	117	1	349	3	N	-0-					-0-
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-					-0-
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	101	1	320	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-

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

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	3033 - 3053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	126 1	385 3	N	-0-			-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	105 1	384 3	N	-0-			-0-
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	91 1	313 3	N	-0-			-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	99 1	290 3	N	-0-			-0-
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	75 1	216 3	N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	91 1	293 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2894 - 2914
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	102 1	304 3	N	-0-			-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	80 1	284 3	N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	81 1	268 3	N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	82 1	232 3	N	-0-			-0-
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	58 1	164 3	N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	72 1	223 3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2728 - 2738
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	32 1	96 3	N	-0-			-0-
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	11 1	39 3	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86 1	289 3	N	-0-			-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	5 1	13 3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66 1	189 3	N	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	75 1	238 3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3028 - 3068
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	217 1	647 3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	200 1	713 3	N	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	325 1	1089 3	N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	360 1	1037 3	N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	271 1	776 3	N	-0-			-0-
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	338 1	1067 3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: MCMULLEN				
CXL ENERGY LLC		195770										
S.T.S. -E-		WELL #:		53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5496 - 5503
03	14B DENY	988	-0-	988	988	988 1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	996	-0-	996	1984	996 1		N	-0-			-0-
*05	14B DENY	993	-0-	993	2977	993 1		N	-0-			-0-
06	14B DENY	927	-0-	927	3904	875 1	52 9	N	47			47
07	14B DENY	976	-0-	976	4880	910 1	66 9	N	60			107
08	14B DENY	1010	-0-	1010	5890	1010 1		N	-0-			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED				11/03/2014								

OIL AND GAS DIVISION

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN					
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035								
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014												

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	824	254	3	Y	-0-	-0-
04	941 R	117	-0-	-824	-0-		117	3	Y	-0-	-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-		907	3	Y	-0-	-0-
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3	Y	-0-	-0-
07	310 #	9	-0-	-301	-0-		9	3	Y	-0-	-0-
08	899 #	289	-0-	-610	-0-		289	3	Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	268			Y	-0-	-0-
04	325 R	57	-0-	-268	-0-		57	3	Y	-0-	-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3	Y	-0-	-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262	3	Y	-0-	-0-
07	124 #	40	-0-	-84	-0-		40	3	Y	-0-	-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226	3	Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	420	-0-	420	599	420	3				-0-
04		1324 R	725	-0-	-599	-0-	725	3				-0-
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
06		420 #	68	-0-	-352	-0-	68	3				-0-
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
08		434 #	55	-0-	-379	-0-	55	3				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325
03	DLQ	G-10	545	-0-	545	707	545	3				-0-
04		1626 R	919	-0-	-707	-0-	919	3				-0-
05		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3				-0-
06		540 #	67	-0-	-473	-0-	67	3				-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
08		558 #	55	-0-	-503	-0-	55	3				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5352
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021												

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	188						-0-
04		282 R	94	-0-	-188	-0-	94	3				-0-
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3				-0-
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3				-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
*08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3				-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	183						-0-
04		268 R	85	-0-	-183	-0-	85	3				-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3				-0-
06		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3				-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
*08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)			//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//	870209											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:	6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)				08713 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC				850822											
BARANOWSKI UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497 - 4517			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021															

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)				08713 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC				850822											
TUMLINSON UNIT			WELL #:	5 C	RRCID ->	098857	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4598 - 4606			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021															

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			
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	82	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	77	1	1209	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)				10440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)		10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	129281	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9750 - 9770			
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	143064	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	11370 PERF. 9870 - 9910		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144058	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10470 - 10494			
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-	147
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	-0-	147
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	2	N	-0-	147
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	-0-	147
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	-0-	147
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	147

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370 PERF.10436 - 10446			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	48
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	2	N	-0-	48
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-	48
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1148	2	N	10	58
						11	9					
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	446	2	N	-0-	58
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	58

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:	160	RRCID ->	127409	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11006 PERF.10538 - 10554		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10506 - 10557		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (10600)			//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 - 10479					
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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770)					10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967												
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046					
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

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746					
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755					
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 - 10736					
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780					
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONNE TERRE (10970)				10440	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967												
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730	- 11046		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750)				10440	900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967												
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746	- 11766		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175				ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BAKER EST.				1												
				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155	- 9168		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
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	

03		7099 X	1241	-0-	-5858	-0-	19 1	1150 2	Y	65	95 1	1 8	7	
							72 9							
04		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	121 1	7393 2	Y	904	832 1		79	
							994 9							
05		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	125 1	6953 2	Y	703	710 1	1 8	71	
							773 9							
06		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	123 1	6637 2	Y	594	601 1	1 8	63	
							653 9							
07		8742 X	7458	-0-	-1284	-0-	127 1	6726 2	Y	550	558 1	2 8	53	
							605 9							
08		8742 X	7397	-0-	-1345	-0-	117 1	6702 2	Y	525	533 1	1 8	44	
							578 9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
03		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	11987 2	352 9	N	320	375 1	3 8	176	
04		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9772 2	295 9	N	268	184 1		260	
05		9796 X	9441	-0-	-355	-0-	9167 2	274 9	N	249	372 1		137	
06		10830 X	9212	-0-	-1618	-0-	8949 2	263 9	N	239	183 1	1 8	192	
07		11191 X	8990	-0-	-2201	-0-	8738 2	252 9	N	229	185 1		236	
08		11191 X	9078	-0-	-2113	-0-	8752 2	326 9	N	296	368 1		164	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
03		4433 X	3683	-0-	-750	-0-	48 1	3254 2	Y	346	415 1		41	
							381 9							
04		4290 X	3849	-0-	-441	-0-	54 1	3503 2	Y	265	246 1		60	
							292 9							
05		4650 X	4629	-0-	-21	-0-	67 1	4230 2	Y	302	299 1		63	
							332 9							
06		4500 X	3666	-0-	-834	-0-	54 1	3280 2	Y	302	290 1		75	
							332 9							
07		4650 X	4040	-0-	-610	-0-	59 1	3634 2	Y	315	279 1	1 8	110	
							347 9							
08		4619 X	4173	-0-	-446	-0-	61 1	3716 2	Y	360	423 1		47	
							396 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
03		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	39 1	2685 2	Y	273	282 1		29	
							300 9							
04		2670 X	2595	-0-	-75	-0-	36 1	2282 2	Y	252	224 1		57	
							277 9							
05		2728 X	2638	-0-	-90	-0-	37 1	2309 2	Y	265	264 1		58	
							292 9							
06		2940 X	2644	-0-	-296	-0-	39 1	2375 2	Y	209	210 1		57	
							230 9							
07		3038 X	2648	-0-	-390	-0-	39 1	2375 2	Y	213	191 1		79	
							234 9							
08		3038 X	2605	-0-	-433	-0-	39 1	2335 2	Y	210	257 1		32	
							231 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	382	1	4244	2	N	323	368	1	1 8 112
							355	9							
04		4110 X	3545	-0-	-565	-0-	305	1	3009	2	N	210	188	1	1 8 133
							231	9							
05		4061 X	3936	-0-	-125	-0-	320	1	3326	2	N	264	187	1	4 8 206
							290	9							
06		4200 X	2824	-0-	-1376	-0-	236	1	2338	2	N	227	186	1	2 8 245
							250	9							
07		4340 X	3599	-0-	-741	-0-	283	1	3027	2	N	263	368	1	1 8 139
							289	9							
08		4340 X	3554	-0-	-786	-0-	294	1	2953	2	N	279	354	1	2 8 62
							307	9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
03		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	849	1	9444	2	N	500	553	1	4 8 120
							550	9							
04		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	886	1	8748	2	N	435	367	1	188
							479	9							
05		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	911	1	9456	2	N	489	546	1	3 8 128
							538	9							
06		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	955	1	9459	2	N	412	368	1	2 8 170
							453	9							
07		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	948	1	10130	2	N	484	539	1	3 8 112
							532	9							
*08		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	937	1	9406	2	N	443	354	1	1 8 200
							487	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	95	1	5690	2	Y	897	915	1	3 8 58
							987	9							
04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	89	1	5461	2	Y	791	803	1	1 8 45
							870	9							
05		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	93	1	5768	2	Y	779	757	1	1 8 66
							857	9							
06		6540 X	6206	-0-	-334	-0-	94	1	5299	2	Y	739	755	1	1 8 49
							813	9							
07		6758 X	6235	-0-	-523	-0-	104	1	5176	2	Y	868	885	1	32
							955	9							
08		6758 X	62	-0-	-6696	-0-	11	2	51	9	Y	46	75	1	3 8 -0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
03		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	274	1	14974	2	N	1151	1266	1	65
							1266	9							
04		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	253	1	11386	2	N	887	714	1	238
							976	9							
05		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	269	1	12563	2	N	1058	1112	1	184
							1164	9							
06		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	258	1	11948	2	N	962	916	1	230
							1058	9							
07		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	267	1	12181	2	N	966	1093	1	103
							1063	9							
*08		13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	280	1	11856	2	N	874	908	1	69
							961	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)	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	

03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1295	2	108	9	N	98			133
04		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9606	2	442	9	N	402	351	1	184
05		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7649	2	305	9	N	277	370	1	91
06		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6856	2	278	9	N	253	177	1	167
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6859	2	272	9	N	247	355	1	59
*08		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7422	2	293	9	N	266	187	1	138

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
03		11780 X	9623	-0-	-2157	-0-	132	1	8134	2	Y	1234	1261	1	73
							1357	9							
04		10920 X	9979	-0-	-941	-0-	140	1	8449	2	Y	1264	1272	1	61
							1390	9							
05		10912 X	10681	-0-	-231	-0-	151	1	9102	2	Y	1298	1259	1	97
							1428	9							
06		10170 X	9911	-0-	-259	-0-	148	1	8514	2	Y	1135	1167	1	61
							1249	9							
07		10323 X	9996	-0-	-327	-0-	149	1	8636	2	Y	1101	1134	1	25
							1211	9							
08		10695 X	35	-0-	-10660	-0-	10	2	25	9	Y	23	47	1	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605															
03		10726 X	9461	-0-	-1265	-0-	722	1	7380	2	N	1235	1374	1	147
							1359	9							
04		10380 X	8662	-0-	-1718	-0-	779	1	6576	2	N	1188	1099	1	232
							1307	9							
05		10726 X	9128	-0-	-1598	-0-	1063	1	6969	2	N	996	1105	1	117
							1096	9							
06		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1103	1	8279	2	N	1345	1275	1	183
							1480	9							
07		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1154	1	8452	2	N	1094	1112	1	161
							1203	9							
*08		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	993	1	7297	2	N	1132	1072	1	219
							1245	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
03		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	24	1	887	2	Y	156	201	1	29
							172	9							
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	152	132	1	49
							167	9							
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	133	139	1	43
							146	9							
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1	28
							116	9							
07		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	26	1	921	2	Y	135	143	1	20
							149	9							
08		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	27	1	904	2	Y	117	117	1	20
							129	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 #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	2	Y	403	434	1		64	
							443	9									
04		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	Y	369	315	1		118	
							406	9									
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	70	1	2446	2	Y	303	320	1		101	
							333	9									
06		3270 X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1		70	
							290	9									
07		3472 X	2894	-0-	-578	-0-	70	1	2433	2	Y	355	372	1		53	
							391	9									
08		3472 X	2799	-0-	-673	-0-	72	1	2413	2	Y	285	288	1		50	
							314	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674																	
03		17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	213	1	16366	2	N	794	753	1		170	
							873	9									
04		14970 X	14942	-0-	-28	-0-	213	1	13915	2	N	740	735	1		175	
							814	9									
05		15376 X	14735	-0-	-641	-0-	322	1	13555	2	N	780	707	1		248	
							858	9									
06		16890 X	13199	-0-	-3691	-0-	377	1	12071	2	N	683	701	1		230	
							751	9									
07		17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	230	188	1		42	
08		17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-				42	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394																	
03		5642 X	5147	-0-	-495	-0-	4879	2	268	9	N	244	183	1		187	
04		5250 X	4517	-0-	-733	-0-	4277	2	240	9	N	218	187	1		218	
05		4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4377	2	260	9	N	236	356	1		98	
06		4980 X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1		132	
07		5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4380	2	230	9	N	209	188	1		153	
08		5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4287	2	237	9	N	215	185	1		183	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402																	
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8292	2	411	9	N	374	357	1	3	8	110
04		7380 X	6922	-0-	-458	-0-	6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05		7626 X	7202	-0-	-424	-0-	6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
06		7800 X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	2	8	100
07		8060 X	6767	-0-	-1293	-0-	6458	2	309	9	N	281	188	1	1	8	192
08		8060 X	6875	-0-	-1185	-0-	6561	2	314	9	N	285	357	1			120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	429	1	3243	2	N	346	367	1			82
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	381	9	2105	2	N	289	179	1	1	8	191
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	318	9	1745	2	N	283	351	1			123
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	327	1	1575	2	N	247	181	1			189
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	311	9	1966	2	N	215	182	1			222
*08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	350	1	1778	2	N	268	372	1			118
						272	9									
						336	1									
						237	9									
						312	1									
						295	9									
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250																
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	861	2	204	9	N	185	349	1			87
04	810 N	510	-0-	-300	-0-	352	2	158	9	N	144	1	8			230
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1133	2	207	9	N	188	351	1			67
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1318	2	151	9	N	137					204
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1908	2	235	9	N	214	188	1	1	8	229
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1270	2	154	9	N	140	186	1			183
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914																
03	4309 X	3062	-0-	-1247	-0-	2811	2	251	9	N	228	184	1			123
04	4170 X	805	-0-	-3365	-0-	724	2	81	9	N	74					197
05	1674 X	1396	-0-	-278	-0-	1208	2	188	9	N	171	184	1			184
06	2970 X	610	-0-	-2360	-0-	557	2	53	9	N	48					232
07	3069 X	733	-0-	-2336	-0-	652	2	81	9	N	74	177	1			129
08	3069 X	1096	-0-	-1973	-0-	965	2	131	9	N	119	182	1			66
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090																
03	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1789	2	110	9	N	100	179	1			69
04	2190 N	15	-0-	-2175	-0-	13	2	2	9	N	2					71
05	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					71
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1837	2	98	9	N	89					160
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2079	2	154	9	N	140	179	1			121
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220																
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1369	2	143	9	N	130	180	1			146
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					207
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1221	2	122	9	N	111	183	1			135
06	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1027	2	122	9	N	111					246
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	580	2	102	9	N	93	176	1			163
08	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1000	2	146	9	N	133	183	1			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	190	1	14590	2	N	761	746	1	138
						837	9							
04	12690 X	12553	-0-	-137	-0-	177	1	11597	2	N	708	744	1	102
						779	9							
05	13113 X	3699	-0-	-9414	-0-	81	1	3419	2	N	181	221	1	61
						199	9						1	8
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	4	12	1	49
07	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	49		4	49
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-			49

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	377	1	2553	2	N	322	188	1	214
						354	9							
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	452	1	2147	2	N	281	358	1	137
						309	9							
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	268	186	1	219
						295	9							
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	430	1	2415	2	N	225	356	1	88
						248	9							
07	3286 X	2190	-0-	-1096	-0-	470	1	1457	2	N	239	178	1	149
						263	9							
08	3286 X	1687	-0-	-1599	-0-	494	1	927	2	N	242	183	1	208
						266	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	257	1	3360	2	Y	345	345	0	-0-
						8	4	380	9				1	8
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
06	3870 X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
07	3999 X	82	-0-	-3917	-0-	42	1	5	2	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
08	3999 X	262	-0-	-3737	-0-	140	1	10	2	Y	102	102	0	-0-
						112	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1541	2	105	9	N	95			211
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1169	2	121	9	N	110	185	1	136
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1	60
06	1590 N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84			144
07	1333 N	739	-0-	-594	-0-	673	2	66	9	N	60			204
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			204

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
03	3503 X	406	-0-	-3097	-0-	252	1	71	2	N	75	1	8	175
						83	9							
04	3390 X	2523	-0-	-867	-0-	199	1	1965	2	N	326	367	1	134
						359	9							
05	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	214
						487	9						2	8
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	204
						394	9						2	8
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	345	352	1	194
						380	9						3	8
08	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	2333	2	359	9	N	326	346	1	174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067													COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8251 - 14130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	3286 X	174	-0-	-3112	-0-	120	1	34	2	N	18	5	8			242		
04	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	161	1	1590	2	N	281	363	1			160		
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	184	1	2512	2	N	426	367	1	3	8	216		
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	N	280	362	1	4	8	130		
07	2139 X	1341	-0-	-798	-0-	102	1	943	2	N	269	187	1	1	8	211		
08	3162 X	1067	-0-	-2095	-0-	840	2	227	9	N	206	188	1			229		
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886													COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7644 - 13843
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	Y	355	357	0	1	8	1		
04	1200 N	931	-0-	-269	-0-	20	1	533	2	Y	340	338	0	1	8	2		
05	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	37	1	763	2	Y	540	538	0	1	8	3		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	408	410	0	1	8	-0-		
07	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	33	1	966	2	Y	333	332	0	1	8	-0-		
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	366	9	878	2	Y	257	257	0			-0-		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056													COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8445 - 16312
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	513	1	6175	2	Y	632	628	1			31		
04	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	481	1	4204	2	Y	519	515	1	1	8	34		
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	436	1	4090	2	Y	575	566	1	1	8	42		
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	354	1	3277	2	Y	424	413	1	1	8	52		
07	7378 X	4179	-0-	-3199	-0-	287	1	3372	2	Y	473	467	1	1	8	57		
08	7378 X	4003	-0-	-3375	-0-	304	1	3107	2	Y	538	549	1	1	8	45		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132													COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8324 - 12765
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	499	1	4392	2	Y	564	583	1			30		
04	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	467	1	2584	2	Y	344	348	1	1	8	25		
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	551	1	3865	2	Y	375	370	1	1	8	29		
06	5340 X	4011	-0-	-1329	-0-	525	1	2985	2	Y	455	428	1	1	8	55		
07	5518 X	4389	-0-	-1129	-0-	614	1	3365	2	Y	373	379	1	1	8	48		
08	5518 X	4103	-0-	-1415	-0-	609	1	3029	2	Y	423	433	1			38		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
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

03		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	1441	1	9939	2	N	1117	1112	1 5 8 291
							1229	9						
04		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	1066	1	6654	2	N	868	917	1 242
							955	9						
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1037	1	7215	2	N	874	730	1 386
							961	9						
06		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1038	1	6333	2	N	763	915	1 3 8 231
							839	9						
07		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1072	1	7902	2	N	835	706	1 7 8 353
							919	9						
*08		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	1030	1	7296	2	N	780	738	1 1 8 394
							858	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														

03		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	616	1	2394	2	N	376	365	1 6 8 194
							414	9						
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	924	1	2216	2	N	360	373	1 3 8 178
							396	9						
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	1020	1	2331	2	N	359	361	1 5 8 171
							395	9						
06		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1 3 8 278
							316	9						
07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	985	1	2821	2	N	372	366	1 7 8 277
							409	9						
*08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1027	1	2796	2	N	356	368	1 2 8 263
							392	9						

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														

03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	217	219	0 2
							5	4	239	9				
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	201	199	0 4
							2	4	221	9				
05		620 N	318	-0-	-302	-0-	8	1	103	2	Y	188	189	0 3
							207	9						
06		390 N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0 3
							202	9						
07		620 X	345	-0-	-275	-0-	7	1	152	2	Y	169	169	0 3
							186	9						
*08		450 X	450	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	259	258	0 4
							285	9						

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0		-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695 2	Y	483	479 0	1 8	3
							531	9						
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568 2	Y	785	784 0	1 8	3
							1	4	864 9					
07		T. A.	1789	-0-	1789	1789	375	1	1088 2	Y	296	298 0	1 8	-0-
							326	9						
08		T. A.	1494	-0-	1494	3283	334	1	980 2	Y	164	164 0		-0-
							180	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
03		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	444	1	6483 2	Y	284	284 0		-0-
							6	4	312 9					
04		5940 X	4871	-0-	-1069	-0-	395	1	4188 2	Y	259	257 0	1 8	1
							3	4	285 9					
05		6138 X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619 2	Y	218	219 0		-0-
							240	9						
06		6510 X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798 2	Y	243	243 0		-0-
							267	9						
07		7254 X	5844	-0-	-1410	-0-	429	1	5165 2	Y	227	226 0	1 8	-0-
							250	9						
08		7254 X	3800	-0-	-3454	-0-	377	1	3254 2	Y	154	154 0		-0-
							169	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	392	1	3545 2	Y	579	579 0	1 8	4
							14	4	637 9					
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	3569 2	Y	536	531 0	1 8	8
							6	4	590 9					
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817 2	Y	424	425 0	1 8	6
							466	9						
06		4440 X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112 2	Y	389	390 0	1 8	4
							428	9						
07		4743 X	4294	-0-	-449	-0-	402	1	3542 2	Y	318	317 0	1 8	4
							350	9						
08		4743 X	4426	-0-	-317	-0-	450	1	3431 2	Y	495	492 0	1 8	6
							545	9						
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
03		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	328	1	1785 2	Y	270	342 1		185
							297	9						
04		1770 X	1645	-0-	-125	-0-	235	1	1062 2	Y	316	351 1		150
							348	9						
05		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496 2	Y	386	351 1		185
							425	9						
06		2340 X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443 2	Y	358	369 1		174
							394	9						
07		2418 X	1521	-0-	-897	-0-	123	1	1015 2	Y	348	345 1		177
							383	9						
08		2418 X	1418	-0-	-1000	-0-	125	1	927 2	Y	333	359 1		151
							366	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7509 - 14729	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4929 X	823	-0-	-4106	-0-	206 1	346 2	Y	241	242 0	-0-
04	4770 X	2389	-0-	-2381	-0-	168 1	1965 2	Y	231	229 0	2
05	3906 X	1717	-0-	-2189	-0-	151 1	1252 2	Y	285	285 0	2
06	3780 X	2744	-0-	-1036	-0-	178 1	1934 2	Y	574	573 0	1 8 2
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	186 1	2281 2	Y	481	478 0	1 8 4
*08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	179 1	2188 2	Y	1567	1557 0	2 8 12

FAITH BONITA L UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 268751		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7023 - 14319	
03	2945 X	722	-0-	-2223	-0-	92 1	510 2	Y	103	270 0	1
04	3390 X	2881	-0-	-509	-0-	199 1	2088 2	Y	535	528 0	1 8 7
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	252 1	3266 2	Y	660	658 0	1 8 8
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	219 1	2437 2	Y	495	497 0	1 8 5
07	2976 X	1878	-0-	-1098	-0-	162 1	1296 2	Y	382	382 0	1 8 4
08	4247 X	2466	-0-	-1781	-0-	170 1	1812 2	Y	440	439 0	5

FAITH-YANA		WELL #: A 2H		RRCID -> 268752		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7596 - 14518	
03	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	293 1	2295 2	Y	354	353 0	1 8 1
04	3900 X	2588	-0-	-1312	-0-	161 1	2141 2	Y	257	255 0	1 8 2
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	217 1	3663 2	Y	446	444 0	1 8 3
06	3300 X	1989	-0-	-1311	-0-	155 1	1647 2	Y	170	172 0	1
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	219 1	3106 2	Y	382	379 0	1 8 3
08	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	247 1	3200 2	Y	21	23 0	1

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: A 8H		RRCID -> 269321		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8247 - 12858	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8653 - 13374	
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5628 2	306 9	N	278	554 1	123
04	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	3764 2	336 9	N	305	183 1	245
05	5239 X	4581	-0-	-658	-0-	4198 2	383 9	N	348	362 1	231
06	5730 X	4178	-0-	-1552	-0-	3897 2	281 9	N	255	178 1	308
07	5921 X	4764	-0-	-1157	-0-	4427 2	337 9	N	306	367 1	247
08	5921 X	4766	-0-	-1155	-0-	4424 2	342 9	N	311	370 1	188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	196	1	5641	2	N	274	368 1 77
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	301	9	4443	2	N	275	189 1 163
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4523	2	N	267	189 1 241
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	303	9	4455	2	N	342	370 1 213
07	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	172	1	3878	2	N	220	177 1 256
*08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	376	9	4649	2	N	264	357 1 163
						159	1					
						242	9					
						178	1					
						290	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053												
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	438	1	4597	2	N	230	178 1 211
04	4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	253	9	2927	2	N	196	181 1 226
05	4681 X	3824	-0-	-857	-0-	448	1	3170	2	N	217	362 1 81
06	5130 X	3287	-0-	-1843	-0-	216	9	2668	2	N	185	178 1 88
07	5301 X	3378	-0-	-1923	-0-	415	1	2757	2	N	202	169 1 121
08	5301 X	3357	-0-	-1944	-0-	239	9	2752	2	N	189	181 1 129
						399	1					
						222	9					
						397	1					
						208	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354												
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	381	1	4047	2	N	296	361 1 111
04	3930 X	3452	-0-	-478	-0-	326	9	2784	2	N	257	179 1 189
05	4030 X	3741	-0-	-289	-0-	385	1	3073	2	N	260	365 1 84
06	4200 X	3754	-0-	-446	-0-	283	9	3058	2	N	257	183 1 158
07	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	382	1	3262	2	N	271	172 1 257
08	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	286	9	3153	2	N	277	360 1 174
						413	1					
						456	1					
						298	9					
						466	1					
						305	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869												
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	63
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-	63
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	63
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		7440 X	39	-0-	-7401	-0-	25	2	14	9	N	13	193
04		7200 X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2	195
05		7440 X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101	296
							111	9					
06		6510 X	2	-0-	-6508	-0-	1	2	1	9	N	1	296
07		3689 X	58	-0-	-3631	-0-	58	2			N	-0-	296
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	296

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985													
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	79	1	4266	2	N	379	134
							417	9					
04		4230 X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	124
							395	9					
05		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	312
							416	9					
06		4620 X	413	-0-	-4207	-0-	11	1	360	2	N	38	160
							42	9					
07		4774 X	39	-0-	-4735	-0-	39	2			N	-0-	160
08		4774 X	7	-0-	-4767	-0-	7	2			N	-0-	160

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040													
03		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	101	1	5401	2	N	428	132
							471	9					
04		5250 X	4875	-0-	-375	-0-	100	1	4329	2	N	405	170
							446	9					
05		5425 X	3795	-0-	-1630	-0-	80	1	3414	2	N	274	265
							301	9					
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	265
07		5952 X	27	-0-	-5925	-0-	27	2			N	-0-	265
08		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	97

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131													
03		14136 X	13049	-0-	-1087	-0-	223	1	11872	2	N	867	187
							954	9					
04		13680 X	9924	-0-	-3756	-0-	203	1	8774	2	N	861	129
							947	9					
05		13919 X	9627	-0-	-4292	-0-	206	1	8708	2	N	648	417
							713	9					
06		12630 X	975	-0-	-11655	-0-	28	1	877	2	N	64	481
							70	9					
07		13051 X	9	-0-	-13042	-0-	9	2			N	-0-	481
08		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-	296

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178													
03		6262 X	5639	-0-	-623	-0-	94	1	5294	2	N	228	158
							251	9					
04		5610 X	3928	-0-	-1682	-0-	82	1	3574	2	N	247	217
							272	9					
05		4650 X	4575	-0-	-75	-0-	88	1	4166	2	N	292	145
							321	9					
06		5460 X	4152	-0-	-1308	-0-	84	1	3758	2	N	282	240
							310	9					
07		5642 X	5583	-0-	-59	-0-	111	1	5061	2	N	374	108
							411	9					
08		5642 X	4028	-0-	-1614	-0-	83	1	3699	2	N	224	145
							246	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	65	1	3692	2	N	304	184 1	204
						334	9						
04	4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	59	1	2597	2	N	250	259 1	195
						275	9						
05	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	76	1	3567	2	N	266	365 1	96
						293	9						
06	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	73	1	3303	2	N	264	178 1	180
						290	9					2 8	
07	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	67	1	3023	2	N	239	188 1	231
						263	9						
08	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	73	1	3261	2	N	295	355 1	171
						325	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	116	1	6516	2	N	314	374 1	130
						345	9						
04	5850 X	5773	-0-	-77	-0-	118	1	5176	2	N	435	470 1	95
						479	9						
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374 1	115
						433	9						
06	6750 X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182 1	265
						365	9						
07	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	115	1	5246	2	N	375	371 1	269
						413	9						
08	6975 X	5475	-0-	-1500	-0-	112	1	4983	2	N	345	373 1	241
						380	9						

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

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

03	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	372	1	26719	2	N	772	738 1	155
						849	9						
04	22950 X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735 1	181
						837	9						
05	23653 X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187 1	186
						211	9						
06	27030 X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187 1	242
						267	9						
07	27931 X	21362	-0-	-6569	-0-	360	1	20489	2	N	466	365 1	343
						513	9						
08	27931 X	22092	-0-	-5839	-0-	372	1	20618	2	N	1002	1095 1	250
						1102	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	2	N	227
							327	9				
04		4260 X	3886	-0-	-374	-0-	230	1	3314	2	N	201
							342	9				
05		4154 X	4092	-0-	-62	-0-	245	1	3499	2	N	334
							348	9				
06		4620 X	3880	-0-	-740	-0-	281	1	3269	2	N	270
							330	9				
07		4774 X	4194	-0-	-580	-0-	223	1	3613	2	N	236
							358	9				
08		4774 X	3916	-0-	-858	-0-	230	1	3333	2	N	209
							353	9				

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093												
03		5828 X	3896	-0-	-1932	-0-	70	1	3558	2	N	112
							268	9				
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	112
05		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	251
							559	9				
06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	226
							376	9			2 8	
07		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4378	2	N	207
							385	9				
08		5828 X	4948	-0-	-880	-0-	91	1	4504	2	N	159
							353	9				

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170												
03		4774 X	4370	-0-	-404	-0-	76	1	3933	2	N	154
							361	9				
04		4620 X	4484	-0-	-136	-0-	110	1	3979	2	N	140
							395	9			1 8	
05		4774 X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	110
							373	9				
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	77
							364	9				
07		4619 X	3987	-0-	-632	-0-	79	1	3560	2	N	205
							348	9			1 8	
08		4619 X	4068	-0-	-551	-0-	74	1	3657	2	N	147
							337	9				

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162												
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	104	1	5408	2	N	185
							501	9				
04		5460 X	5453	-0-	-7	-0-	135	1	4922	2	N	200
							396	9				
05		4960 X	4376	-0-	-584	-0-	79	1	3992	2	N	111
							305	9				
06		5820 X	2478	-0-	-3342	-0-	56	1	2250	2	N	267
							172	9				
07		6014 X	3842	-0-	-2172	-0-	77	1	3484	2	N	176
							281	9				
08		6014 X	3910	-0-	-2104	-0-	70	1	3508	2	N	113
							332	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	5084 X	2006	-0-	-3078	-0-	26	1	1980	2	N	-0-	184	1	41
04	4920 X	1730	-0-	-3190	-0-	27	1	1611	2	N	84			125
05	5084 X	3710	-0-	-1374	-0-	92	9							
06	4500 X	4100	-0-	-400	-0-	53	1	3395	2	N	238	184	1	179
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	262	9							
08	3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	61	1	3753	2	N	260	182	1	257
						286	9							
						41	1	2393	2	N	159	365	1	51
						175	9							
						17	1	2496	2	N	162			213
						178	9							

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

03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	62	1	4641	2	N	323	367	1	142
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	355	9							
05	2170 X	1271	-0-	-899	-0-	36	1	2224	2	N	202	182	1	162
06	4890 X	301	-0-	-4589	-0-	222	9							
07	5053 X	1648	-0-	-3405	-0-	18	1	1112	2	N	128	185	1	105
08	5053 X	14	-0-	-5039	-0-	141	9							
						4	1	224	2	N	66			171
						73	9							
						25	1	1456	2	N	152	178	1	145
						167	9							
						14	2			N	-0-			145

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

03	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	79	1	5907	2	N	519	549	1	185
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	571	9							
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	78	1	4734	2	N	585	543	1	227
06	6360 X	5717	-0-	-643	-0-	644	9							
07	6572 X	5472	-0-	-1100	-0-	85	1	5425	2	N	538	547	1	218
08	6572 X	5514	-0-	-1058	-0-	592	9							
						83	1	5044	2	N	536	546	1	208
						590	9							
						83	1	4819	2	N	518	556	1	170
						570	9							
						34	1	4972	2	N	462	533	1	99
						508	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														

03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	932	2	183	9	N	166	186	1	96
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	663	2	127	9	N	115			211
05	403 N	38	-0-	-365	-0-	32	2	6	9	N	5			216
06	1080 N	28	-0-	-1052	-0-	10	2	18	9	N	16			232
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	11			243
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	234	2	46	9	N	42	179	1	106

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														

03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3980	2	235	9	N	214	183	1	210
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2712	2	169	9	N	154	177	1	187
05	2852 X	1079	-0-	-1773	-0-	1031	2	48	9	N	44			231
06	2760 X	1565	-0-	-1195	-0-	1474	2	91	9	N	83	177	1	137
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3176	2	204	9	N	185	182	1	140
08	2852 X	1637	-0-	-1215	-0-	1565	2	72	9	N	65			205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2468	2	218	9	N	198	184	138
04	2220 X	758	-0-	-1462	-0-	710	2	48	9	N	44		182
05	2232 X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93		275
06	2610 X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	185
07	2697 X	16	-0-	-2681	-0-	4	2	12	9	N	11		196
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	12		208

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419													
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	157	1	11725	2	N	480	360	234
						528	9					1	8
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	135	1	8165	2	N	485	542	177
						534	9						
05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	158	1	10019	2	N	584	542	218
						642	9					1	8
06	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	161	1	9839	2	N	614	745	87
						675	9						
07	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	165	1	9526	2	N	537	372	252
						591	9						
*08	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	70	1	10176	2	N	503	561	194
						553	9						

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448													
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	84	1	6307	2	N	438	551	205
						482	9						
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	51	1	3135	2	N	304	180	329
						334	9						
05	2697 X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	267
						127	9						
06	6660 X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52		319
						57	9						
07	6882 X	783	-0-	-6099	-0-	10	1	590	2	N	166	373	112
						183	9						
08	6882 X	15	-0-	-6867	-0-	1	2	14	9	N	13		125

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485													
03	5549 X	33	-0-	-5516	-0-	30	2	3	9	N	3		247
04	5370 X	4722	-0-	-648	-0-	68	1	4156	2	N	453	375	325
						498	9						
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	322
						586	9						
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	425
						513	9					1	8
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	N	417	369	473
						459	9						
08	5828 X	4142	-0-	-1686	-0-	26	1	3711	2	N	368	499	342
						405	9						

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34		114
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14		128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52		197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	6417 X	5089	-0-	-1328	-0-	274	1	4087	2	Y	647	646	0	1 8	4
						16	4	712	9						
04	6210 X	3921	-0-	-2289	-0-	248	1	3465	2	Y	187	187	0		4
						2	4	206	9						
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3418	2	Y	459	456	0	1 8	6
						1	4	505	9						
06	4920 X	4556	-0-	-364	-0-	255	1	3810	2	Y	445	446	0	1 8	4
						1	4	490	9						
07	5084 X	3116	-0-	-1968	-0-	202	1	2408	2	Y	460	459	0	1 8	4
						506	9								
08	5084 X	308	-0-	-4776	-0-	79	1	18	2	Y	192	193	0		3
						211	9								

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	515	1	1352	2	Y	648	645	0	1 8	5
						16	4	713	9						
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	194	1	36	2	Y	387	385	0	1 8	6
						4	4	426	9						
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	443	1	756	2	Y	648	645	0	1 8	8
						1	4	713	9						
06	2520 X	790	-0-	-1730	-0-	207	1	62	2	Y	473	476	0	1 8	4
						1	4	520	9						
07	2604 X	1018	-0-	-1586	-0-	329	1	81	2	Y	552	550	0	2 8	4
						1	4	607	9						
08	2604 X	780	-0-	-1824	-0-	171	1	49	2	Y	509	508	0	1 8	4
						560	9								

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	128	1	1	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	309	1	557	2	Y	521	514	0	1 8	6
						6	4	573	9						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	234	1	51	2	Y	503	503	0	1 8	5
						553	9								
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	761	2	Y	405	406	0	1 8	3
						446	9								
07	992 N	389	-0-	-603	-0-	136	1	30	2	Y	203	203	0	1 8	2
						223	9								
08	837 N	452	-0-	-385	-0-	204	1	20	2	Y	207	206	0		3
						228	9								

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	474	2	Y	409	409	0	1 8	2
						9	4	450	9						
04	6060 X	1281	-0-	-4779	-0-	198	1	899	2	Y	166	166	0		2
						1	4	183	9						
05	6262 X	1575	-0-	-4687	-0-	207	1	992	2	Y	342	340	0	1 8	3
						376	9								
06	6060 X	2218	-0-	-3842	-0-	218	1	1576	2	Y	385	385	0	1 8	2
						424	9								
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	200	1	1711	2	Y	368	367	0	1 8	2
						405	9								
*08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	302	1	5599	2	Y	492	490	0	1 8	3
						1	4	541	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FAITH-YANA		WELL #:		G 3H	RRCID ->	273132	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7365 -	15498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	411	1	2180	2	Y	412	413	0	1 8	1
						10	4	453	9						
04	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	339	1	1954	2	Y	457	453	0	1 8	4
						4	4	503	9						
05	3875 X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0		2
						285	9								
06	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0		2
						299	9								
07	3069 X	1340	-0-	-1729	-0-	373	1	531	2	Y	396	394	0	1 8	3
						436	9								
08	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	270	1	569	2	Y	423	422	0		4
						465	9								

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		C 4H	RRCID ->	273168	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8144 -	13482		
*09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	619	1	4990	2	Y	625	615	1		69
						688	9								
10	9207 X	6052	-0-	-3155	-0-	575	1	4938	2	Y	490	507	1		52
						539	9								
11	8880 X	6814	-0-	-2066	-0-	555	1	5750	2	Y	463	463	1		52
						509	9								
12	9176 X	6441	-0-	-2735	-0-	549	1	5346	2	Y	496	484	1		64
						546	9								
01	6572 X	6537	-0-	-35	-0-	566	1	5422	2	Y	499	501	1		62
						549	9								
02	6356 X	4387	-0-	-1969	-0-	504	1	3693	2	Y	173	199	1	1 8	35
						190	9								
03	7037 X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	1 8	72
						614	9								
04	6810 X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1		44
						442	9								
05	6541 X	3469	-0-	-3072	-0-	496	1	2477	2	Y	451	398	1		97
						496	9								
06	6330 X	3955	-0-	-2375	-0-	462	1	3100	2	Y	357	369	1		85
						393	9								
07	5611 X	3726	-0-	-1885	-0-	430	1	2913	2	Y	348	428	1		5
						383	9								
*08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	400	1	4198	2	Y	681	691 1	78
						749	9						
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	457	1	5343	2	Y	610	624 1	64
						671	9						
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	434	1	5344	2	Y	632	625 1	71
						695	9						
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	462	1	5205	2	Y	648	634 1	84
						713	9					1 8	
01	6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	401	1	4283	2	Y	612	618 1	77
						673	9					1 8	
02	6048 X	3080	-0-	-2968	-0-	332	1	1998	2	Y	682	643 1	114
						750	9					2 8	
03	6696 X	5290	-0-	-1406	-0-	457	1	4101	2	Y	665	683 1	95
						732	9					1 8	
04	6480 X	3961	-0-	-2519	-0-	384	1	2914	2	Y	603	633 1	65
						663	9						
05	6386 X	5109	-0-	-1277	-0-	436	1	4007	2	Y	605	537 1	133
						666	9						
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	479	1	4257	2	Y	576	575 1	134
						634	9						
07	5301 X	4716	-0-	-585	-0-	397	1	3772	2	Y	497	622 1	9
						547	9						
*08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-		9

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

03	6231 X	5683	-0-	-548	-0-	733	1	4807	2	N	130		282
						143	9						
04	6030 X	4669	-0-	-1361	-0-	645	1	3514	2	N	464	539 1	207
						510	9						
05	5611 X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550 1	264
						668	9						
06	5490 X	5077	-0-	-413	-0-	743	1	3687	2	N	588	544 1	307
						647	9					1 8	
07	5673 X	5140	-0-	-533	-0-	747	1	3748	2	N	586	675 1	218
						645	9						
08	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	744	1	3750	2	N	572	683 1	107
						629	9						

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

03	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	130	1	850	2	N	991	1078 1	154
						1090	9						
04	2250 X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548 1	165
						615	9						
05	2325 X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364 1	203
						442	9						
06	2010 X	831	-0-	-1179	-0-	92	1	456	2	N	257	356 1	104
						283	9						
07	2077 X	980	-0-	-1097	-0-	116	1	581	2	N	257	186 1	175
						283	9						
08	2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	119	1	602	2	N	320	335 1	160
						352	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	433	1	4766	2	Y	911	918	1		106
						1002	9								
10	6262 X	5893	-0-	-369	-0-	430	1	4742	2	Y	655	689	1		72
						721	9								
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	443	1	5196	2	Y	663	659	1		76
						729	9								
12	6541 X	5677	-0-	-864	-0-	401	1	4550	2	Y	660	648	1	1 8	87
						726	9								
01	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	480	1	4849	2	Y	681	682	1	1 8	85
						749	9								
02	5936 X	2388	-0-	-3548	-0-	299	1	1991	2	Y	89	147	1	1 8	26
						98	9								
03	6572 X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1 8	104
						917	9								
04	6360 X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1		70
						723	9								
05	6076 X	5986	-0-	-90	-0-	367	1	4928	2	Y	628	562	1		136
						691	9								
06	6240 X	4272	-0-	-1968	-0-	294	1	3568	2	Y	373	415	1		94
						410	9								
07	6448 X	5183	-0-	-1265	-0-	370	1	4198	2	Y	559	646	1		7
						615	9								
*08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-				7
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700															
*09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	625	1	4509	2	Y	291	299	1		32
						320	9								
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	718	1	5849	2	Y	553	533	1		52
						608	9								
11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	729	1	6618	2	Y	501	499	1		54
						551	9								
12	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	692	1	6412	2	Y	475	469	1		60
						523	9								
01	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	716	1	5018	2	Y	510	509	1	1 8	60
						561	9								
02	7364 X	3833	-0-	-3531	-0-	542	1	3192	2	Y	90	129	1		21
						99	9								
03	8153 X	5617	-0-	-2536	-0-	380	1	4700	2	Y	488	449	1		60
						537	9								
04	7890 X	5863	-0-	-2027	-0-	360	1	5013	2	Y	445	460	1		45
						490	9								
05	7626 X	5766	-0-	-1860	-0-	484	1	4730	2	Y	502	442	1		105
						552	9								
06	6090 X	5779	-0-	-311	-0-	678	1	4581	2	Y	473	472	1		106
						520	9								
07	6045 X	5566	-0-	-479	-0-	671	1	4438	2	Y	415	518	1		3
						457	9								
*08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-				3
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	2563	2	1560	9	Y	1418	1729	0	3 8	444
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7 8	555
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3 8	429
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	5 8	602
07	4929 X	1018	-0-	-3911	-0-	666	2	352	9	Y	320	235	0	1 8	686
08	4929 X	1047	-0-	-3882	-0-	466	2	581	9	Y	528	668	0	1 8	545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	6 1	3103 2	2	Y	382	381 0	1 8	1
							9 4	420 9						
04		2880 X	2829	-0-	-51	-0-	7 1	2359 2	2	Y	417	413 0	1 8	4
							4 4	459 9						
05		3193 X	2434	-0-	-759	-0-	9 1	2083 2	2	Y	311	312 0		3
							342 9							
06		3420 X	2202	-0-	-1218	-0-	9 1	1819 2	2	Y	340	341 0	1 8	1
							374 9							
07		3534 X	1265	-0-	-2269	-0-	3 1	1007 2	2	Y	232	231 0	1 8	1
							255 9							
08		3534 X	921	-0-	-2613	-0-	1 1	752 2	2	Y	153	154 0		-0-
							168 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
03		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	515 1	6148 2	2	Y	672	673 1	1 8	42
							739 9							
04		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	435 1	5991 2	2	Y	645	651 1	1 8	35
							710 9							
05		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	444 1	6061 2	2	Y	609	594 1	1 8	49
							670 9							
06		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	497 1	6101 2	2	Y	555	570 1	1 8	33
							611 9							
07		7409 X	6693	-0-	-716	-0-	484 1	5708 2	2	Y	455	473 1		15
							501 9							
08		7409 X	24	-0-	-7385	-0-	11 2	13 9	9	Y	12	26 1	1 8	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
03		8308 X	7388	-0-	-920	-0-	513 1	6417 2	2	Y	416	418 1	1 8	26
							458 9							
04		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	482 1	6863 2	2	Y	347	354 1	1 8	18
							382 9							
05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	481 1	6810 2	2	Y	294	288 1	1 8	23
							323 9							
06		7140 X	6735	-0-	-405	-0-	470 1	5964 2	2	Y	274	280 1		17
							301 9							
07		7998 X	7752	-0-	-246	-0-	564 1	6745 2	2	Y	403	407 1		13
							443 9							
08		7998 X	29	-0-	-7969	-0-	20 2	9 9	9	Y	8	21 1		-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
03		7874 X	7326	-0-	-548	-0-	618 1	5786 2	2	Y	838	844 1	2 8	51
							922 9							
04		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	639 1	6279 2	2	Y	862	868 1	1 8	44
							948 9							
05		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	598 1	6764 2	2	Y	857	831 1	2 8	68
							943 9							
06		7080 X	6356	-0-	-724	-0-	439 1	5279 2	2	Y	580	610 1	1 8	37
							638 9							
07		8122 X	5072	-0-	-3050	-0-	499 1	4080 2	2	Y	448	471 1		14
							493 9							
08		8308 X	42	-0-	-8266	-0-	10 2	32 9	9	Y	29	42 1	1 8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	389 4	1 4	925 188	2 9	Y	171	172	0		2
04	1170 X	519	-0-	-651	-0-	343 2	1 4	14 160	2 9	Y	145	144	0		3
05	1612 X	554	-0-	-1058	-0-	394 146	1 9	14	2	Y	133	133	0		3
06	1560 X	568	-0-	-992	-0-	404 146	1 9	18	2	Y	133	133	0		3
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	582 201	1 9	979	2	Y	183	182	0	1 8	3
08	1519 X	788	-0-	-731	-0-	446 162	1 9	180	2	Y	147	146	0		4
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874															
03	4805 X	3496	-0-	-1309	-0-	4 6	1 4	3218 268	2 9	Y	244	244	0		4
04	5520 X	3243	-0-	-2277	-0-	4 4	1 4	2907 328	2 9	Y	298	295	0	1 8	6
05	5704 X	3207	-0-	-2497	-0-	11 409	1 9	2787	2	Y	372	371	0	1 8	6
06	5520 X	3693	-0-	-1827	-0-	10 406	1 9	3277	2	Y	369	370	0	1 8	4
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	9 620	1 9	4741	2	Y	564	561	0	2 8	5
*08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	6 727	1 9	4523	2	Y	661	658	0	1 8	7
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523															
03	3162 X	2274	-0-	-888	-0-	340 290	1 9	1644	2	Y	264	266	1		18
04	3060 X	2151	-0-	-909	-0-	464 283	1 9	1404	2	Y	257	259	1	1 8	15
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	553 277	1 9	2701	2	Y	252	246	1	1 8	20
06	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	394 201	1 9	2105	2	Y	183	192	1		11
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	417 200	1 9	1788	2	Y	182	187	1		6
08	3534 X	16	-0-	-3518	-0-	15 2		1	9	Y	1	7	1		-0-
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511															
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	270 24	1 4	5640 1096	2 9	N	996	996	0	2 8	4
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	265 10	1 4	5870 1062	2 9	N	965	957	0	2 8	10
05	6572 X	6555	-0-	-17	-0-	241 2	1 4	5168 1144	2 9	N	1040	1040	0	2 8	8
06	6810 X	6018	-0-	-792	-0-	231 2	1 4	4821 964	2 9	N	876	879	0	1 8	4
07	7440 X	6003	-0-	-1437	-0-	241 1	1 4	4809 952	2 9	N	865	860	0	3 8	6
08	7440 X	5162	-0-	-2278	-0-	228 1	1 4	3992 941	2 9	N	855	853	0	1 8	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 4H		RRCID -> 274079		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10292 X	6923	-0-	-3369	-0-	108 1 342 9	6473 2	Y	311	355 1	2 8	30
04	9570 X	9155	-0-	-415	-0-	136 1 513 9	8506 2	Y	466	441 1	1 8	54
05	9548 X	9303	-0-	-245	-0-	138 1 484 9	8681 2	Y	440	364 1	1 8	129
06	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	109 1 328 9	7430 2	Y	298	389 1	1 8	37
07	9455 X	8671	-0-	-784	-0-	131 1 484 9	8056 2	Y	440	410 1	1 8	66
08	9455 X	9217	-0-	-238	-0-	147 1 458 9	8612 2	Y	416	451 1	1 8	30
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647				
03	14694 X	11340	-0-	-3354	-0-	176 1 674 9	10490 2	Y	613	669 1	4 8	78
04	12690 X	9709	-0-	-2981	-0-	145 1 505 9	9059 2	Y	459	466 1	3 8	68
05	12462 X	10723	-0-	-1739	-0-	158 1 560 9	10005 2	Y	509	417 1	2 8	158
06	11190 X	9513	-0-	-1677	-0-	132 1 426 9	8955 2	Y	387	486 1	2 8	57
07	11563 X	8716	-0-	-2847	-0-	131 1 484 9	8101 2	Y	440	420 1	1 8	76
08	11346 X	10739	-0-	-607	-0-	171 1 573 9	9995 2	Y	521	548 1	1 8	48
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID -> 274087		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID -> 274094		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973				
03	9486 X	8018	-0-	-1468	-0-	124 1 458 9	7436 2	Y	416	447 1	3 8	58
04	8670 X	7643	-0-	-1027	-0-	114 1 438 9	7091 2	Y	398	392 1	1 8	63
05	8959 X	7573	-0-	-1386	-0-	112 1 407 9	7054 2	Y	370	309 1	1 8	123
06	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	114 1 359 9	7705 2	Y	326	395 1	1 8	53
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	133 1 513 9	8173 2	Y	466	434 1	2 8	83
08	8029 X	5620	-0-	-2409	-0-	90 1 253 9	5277 2	Y	230	282 1		31
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID -> 274325		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	126 2	322 9	N	293	76 0		217
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 2	39 9	N	35	84 0		168
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	76 2	186 9	N	169	116 0		221
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	96	190 0		127
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	N	1	52 0		76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	358 1	2494 2	15 4	678 9	Y	616	614 0	1 8	4	
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	295 1	2244 2	4 4	407 9	Y	370	369 0	1 8	4	
05	2976 X	1596	-0-	-1380	-0-	256 1	1028 2	312 9		Y	284	285 0		3	
06	3420 X	2569	-0-	-851	-0-	295 1	1822 2	452 9		Y	411	410 0	1 8	3	
07	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	272 1	2231 2	420 9		Y	382	380 0	1 8	4	
08	3534 X	2580	-0-	-954	-0-	270 1	1943 2	367 9		Y	334	334 0		4	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
03	2418 X	1530	-0-	-888	-0-	280 1	867 2	8 4	375 9	Y	341	342 0	1 8	9	
04	2310 X	1176	-0-	-1134	-0-	237 1	707 2	2 4	230 9	Y	209	208 0		10	
05	2201 X	1564	-0-	-637	-0-	300 1	985 2	279 9		Y	254	253 0		11	
06	1470 X	1187	-0-	-283	-0-	246 1	702 2	239 9		Y	217	217 0		11	
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	351 1	881 2	249 9		Y	226	224 0	1 8	12	
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	338 1	1063 2	226 9		Y	205	204 0		13	

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975															
03	2821 X	82	-0-	-2739	-0-	6 1	33 2	4 4	39 9	Y	35	166 0		1	
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	188 1	2105 2	7 4	754 9	Y	685	677 0	1 8	8	
05	2914 X	2351	-0-	-563	-0-	135 1	1590 2	626 9		Y	569	571 0	1 8	5	
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	181 1	2157 2	1 4	526 9	Y	478	479 0	1 8	3	
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	246 1	2963 2	559 9		Y	508	506 0	2 8	3	
*08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	222 1	2668 2	595 9		Y	541	540 0	1 8	3	

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554															
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
04	6060 X	2704	-0-	-3356	-0-	10 1	1977 2	7 4	710 9	Y	645	637 0	1 8	7	
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	43 1	6105 2	1 4	1631 9	Y	1483	1474 0	2 8	14	
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	22 1	4945 2	1 4	942 9	Y	856	862 0	1 8	7	
07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	13 1	4836 2	1 4	961 9	Y	874	870 0	3 8	8	
08	7781 X	5316	-0-	-2465	-0-	7 1	4379 2	930 9		Y	845	843 0	1 8	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209				
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
03	4402 X	4041	-0-	-361	-0-	305	1 3399 2	Y	300	299	0 1 8	-0-
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1 3772 2	Y	259	256	0 1 8	2
05	4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1 2308 2	Y	260	260	0	2
06	3900 X	102	-0-	-3798	-0-	49	1 6 2	Y	43	45	0	-0-
07	4495 X	433	-0-	-4062	-0-	198	1 28 2	Y	188	187	0 1 8	-0-
08	4495 X	2933	-0-	-1562	-0-	338	1 2333 2	Y	238	237	0	1
FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573				
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-
FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647				
03	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	237	1 4744 2	Y	-0-			1
04	5820 X	5519	-0-	-301	-0-	225	1 4473 2	Y	740	733	0 2 8	6
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	238	1 4792 2	Y	794	793	0 1 8	6
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	237	1 5049 2	Y	754	755	0 1 8	4
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	230	1 4731 2	Y	772	769	0 2 8	5
*08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	278	1 5505 2	Y	798	796	0 1 8	6
FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554				
03	7936 X	6573	-0-	-1363	-0-	620	1 4957 2	Y	885	886	0 2 8	4
04	7440 X	5959	-0-	-1481	-0-	580	1 4485 2	Y	805	798	0 2 8	9
05	7347 X	6953	-0-	-394	-0-	560	1 5332 2	Y	964	963	0 1 8	9
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	646	1 6349 2	Y	1639	1636	0 3 8	9
07	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	636	1 6227 2	Y	1110	1109	0 3 8	7
*08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	566	1 5945 2	Y	973	971	0 1 8	8
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288				
03	28737 X	28357	-0-	-380	-0-	26830	2 1527 9	Y	1388	1438	1 2 8	63
04	27450 X	22789	-0-	-4661	-0-	21650	2 1139 9	Y	1035	1038	1 2 8	58
05	28365 X	24959	-0-	-3406	-0-	23593	2 1366 9	Y	1242	1261	1 1 8	38
06	27450 X	22773	-0-	-4677	-0-	21521	2 1252 9	Y	1138	1109	1 1 8	66
07	28365 X	23975	-0-	-4390	-0-	22696	2 1279 9	Y	1163	1165	1 2 8	62
08	28365 X	24196	-0-	-4169	-0-	22884	2 1312 9	Y	1193	1220	1 1 8	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	152	1	15585	2	Y	1238	1165 1	3 8 321
							1362	9						
04		15030 X	14348	-0-	-682	-0-	127	1	13005	2	Y	1105	1298 1	1 8 127
							1216	9						
05		17546 X	13640	-0-	-3906	-0-	127	1	12435	2	Y	980	928 1	2 8 177
							1078	9						
06		16980 X	13355	-0-	-3625	-0-	118	1	12122	2	Y	1014	997 1	1 8 193
							1115	9						
07		17546 X	14223	-0-	-3323	-0-	139	1	12976	2	Y	1007	976 1	224
							1108	9						
08		17112 X	13561	-0-	-3551	-0-	133	1	12364	2	Y	967	1047 1	1 8 143
							1064	9						

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
03		16306 X	4676	-0-	-11630	-0-	41	1	4233	2	Y	365	353 1	1 8 87
							402	9						
04		15780 X	12869	-0-	-2911	-0-	114	1	11735	2	Y	927	936 1	78
							1020	9						
05		15190 X	12203	-0-	-2987	-0-	115	1	11205	2	Y	803	750 1	1 8 130
							883	9						
06		12930 X	11651	-0-	-1279	-0-	104	1	10703	2	Y	767	761 1	136
							844	9						
07		13299 X	7526	-0-	-5773	-0-	74	1	6881	2	Y	519	541 1	114
							571	9						
*08		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	135	1	12570	2	Y	979	973 1	120
							1077	9						

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
03		19158 X	11696	-0-	-7462	-0-	171	1	10650	2	Y	795	759 1	2 8 89
							875	9						
04		15840 X	13045	-0-	-2795	-0-	194	1	11737	2	Y	1013	1000 1	102
							1114	9						
05		15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094 1	1 8 119
							1223	9						
06		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067 1	1 8 124
							1180	9						
07		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	268	1	14063	2	Y	1025	1035 1	3 8 111
							1128	9						
*08		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	259	1	14798	2	Y	1040	1048 1	1 8 102
							1144	9						

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	2621	2	Y	524	524 0	1 8 2
							13	4	576	9				
04		2670 X	577	-0-	-2093	-0-	3	1	385	2	Y	170	170 0	2
							2	4	187	9				
05		2728 X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571 0	1 8 5
							633	9						
06		3120 X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442 0	1 8 2
							484	9						
07		3224 X	2823	-0-	-401	-0-	7	1	2333	2	Y	439	438 0	1 8 2
							483	9						
*08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	2	Y	524	523 0	1 8 2
							576	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FAITH-SANDY		WELL #: A 1H		RRCID -> 275857		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183			
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2	Y	-0-		183			

FAITH-SANDY		WELL #: A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			

FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438						
03	9455 X	7304	-0-	-2151	-0-	6850	2	454	9	Y	413	554	1	103
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1	168
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1	269
06	9150 X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1	298
07	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	8267	2	1078	9	Y	980	1089	1	189
08	9734 X	9025	-0-	-709	-0-	8013	2	1012	9	Y	920	897	1	212

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299						
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	699	2	205	9	N	186			390
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1	227
05	1674 N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100			327
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-			327
07	2821 N	1223	-0-	-1598	-0-	950	2	273	9	N	248	181	1	394
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1781	2	381	9	N	346	359	1	381

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092						
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3725	2	288	9	N	262	342	1	129
04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1	177
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1	252
06	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1	136
07	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	2569	2	167	9	N	152			288
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	2854	2	158	9	N	144	178	1	254

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671						
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2577	2	414	9	N	376	355	1	196
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			196
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1	324
06	2880 X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1	279
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			279
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255						
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			
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	249	2	241	9	N	219	178	1	111
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1	113
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			113
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1	220
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	450	2	217	9	N	197	178	1	239
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	9	N	156	182	1	213

FAITH-YANA B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194						
03	4960 X	1520	-0-	-3440	-0-	149	1	1084	2	Y	255	254	0	1
						6	4	281	9					
04	5700 X	279	-0-	-5421	-0-	120	1	13	2	Y	132	132	0	1
						1	4	145	9					
05	5890 X	530	-0-	-5360	-0-	311	1	19	2	Y	182	182	0	1
						200	9							
06	5700 X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0	1
						237	9							
07	2542 X	623	-0-	-1919	-0-	350	1	32	2	Y	219	218	0	1
						241	9						1	8
08	1519 X	1271	-0-	-248	-0-	291	1	676	2	Y	276	276	0	1
						304	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275948		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272						
03	8060 X	7367	-0-	-693	-0-	595	1	5091	2	Y	1495	1495	0	7
						36	4	1645	9				3	8
04	7650 X	5136	-0-	-2514	-0-	511	1	3437	2	Y	1070	1062	0	13
						11	4	1177	9				2	8
05	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	602	1	5510	2	Y	1428	1425	0	14
						1	4	1571	9				2	8
06	7140 X	5688	-0-	-1452	-0-	366	1	4224	2	Y	997	1002	0	7
						1	4	1097	9				2	8
07	7378 X	7243	-0-	-135	-0-	534	1	5324	2	Y	1258	1252	0	9
						1	4	1384	9				4	8
08	7688 X	7091	-0-	-597	-0-	482	1	5197	2	Y	1283	1279	0	12
						1	4	1411	9				1	8

FAITH-YANA		WELL #: N 1H		RRCID -> 276045		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896						
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	532	1	4503	2	Y	821	821	0	4
						20	4	903	9				1	8
04	2310 X	1756	-0-	-554	-0-	273	1	1008	2	Y	428	425	0	6
						4	4	471	9				1	8
05	2387 X	378	-0-	-2009	-0-	172	1	17	2	Y	172	175	0	3
						189	9							
06	5760 X	2144	-0-	-3616	-0-	295	1	1486	2	Y	330	329	0	3
						363	9						1	8
07	5952 X	753	-0-	-5199	-0-	282	1	55	2	Y	378	375	0	5
						416	9						1	8
08	5952 X	3285	-0-	-2667	-0-	470	1	2402	2	Y	375	374	0	6
						413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		9765 X	2303	-0-	-7462	-0-	334 1	946 2	22 4	1001 9	Y	910	910 0	2 8	4	
04		9450 X	7374	-0-	-2076	-0-	554 1	5595 2	11 4	1214 9	Y	1104	1094 0	2 8	12	
05		9765 X	6465	-0-	-3300	-0-	524 1	4635 2	1 4	1305 9	Y	1186	1185 0	2 8	11	
06		9000 X	3699	-0-	-5301	-0-	365 1	2186 2	1 4	1147 9	Y	1043	1046 0	2 8	6	
07		7626 X	7597	-0-	-29	-0-	695 1	5607 2	1 4	1294 9	Y	1176	1171 0	4 8	7	
08		7626 X	5868	-0-	-1758	-0-	512 1	4358 2	1 4	997 9	Y	906	906 0	1 8	6	

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929																
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	426 1	82 2	17 4	794 9	Y	722	718 0	1 8	3	
04		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	781 1	6286 2	13 4	1354 9	Y	1231	1218 0	3 8	13	
05		3100 N	7428	-0-	4328	4328	735 1	5223 2	1 4	1469 9	Y	1335	1334 0	2 8	12	
06		3000 N	5784	-0-	2784	7112	587 1	4023 2	1 4	1173 9	Y	1066	1069 0	2 8	7	
07		12131 X	5019	-0-	-7112	-0-	610 1	3489 2	1 4	919 9	Y	835	834 0	3 8	5	
08		8711 X	3948	-0-	-4763	-0-	528 1	2704 2	716 9		Y	651	651 0	1 8	4	

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518																
03		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2266 2	267 9			N	243	364 1		85	
04		2610 X	2513	-0-	-97	-0-	2272 2	241 9			N	219	184 1	3 8	117	
05		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2479 2	245 9			N	223	183 1		157	
06		2610 X	2357	-0-	-253	-0-	2126 2	231 9			N	210	182 1	1 8	184	
07		2604 X	2017	-0-	-587	-0-	1806 2	211 9			N	192	178 1		198	
08		2728 X	2233	-0-	-495	-0-	2043 2	190 9			N	173	177 1		194	

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328																
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2177 2	231 9			N	210	181 1		210	
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2116 2	172 9			N	156	186 1		180	
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1814 2	153 9			N	139	179 1		140	
06		1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1513 2	128 9			N	116			256	
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1704 2	179 9			N	163	353 1		66	
*08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1834 2	189 9			N	172			238	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013													TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6756 - 13782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	12586 2 40 9	Y	36	39 0	-0-					
04	11700 X	9558	-0-	-2142	-0-	17 1 11 4	8374 2 1156 9	Y	1051	1039 0	2 8	10				
05	11625 X	7119	-0-	-4506	-0-	19 1 706 9	6394 2	Y	642	645 0	1 8	6				
06	12210 X	3536	-0-	-8674	-0-	10 1 1 4	3065 2 460 9	Y	418	420 0	1 8	3				
07	12617 X	5803	-0-	-6814	-0-	9 1 649 9	5145 2	Y	590	587 0	2 8	4				
08	12617 X	7319	-0-	-5298	-0-	7 1 1 4	6286 2 1025 9	Y	932	928 0	1 8	7				
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012													TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6665 - 12321
03	2077 X	986	-0-	-1091	-0-	542 1 204 9	240 2	Y	185	223 0		190				
04	2010 X	1725	-0-	-285	-0-	666 1 289 9	770 2	Y	263	299 0	1 8	153				
05	1550 X	809	-0-	-741	-0-	516 1	293 9	Y	266	283 0		136				
06	1200 X	520	-0-	-680	-0-	302 1	218 9	Y	198	200 0		134				
07	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	564 1 265 9	904 2	Y	241	173 0	1 8	201				
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	486 1 297 9	1298 2	Y	270	329 0		142				
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012													TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7643 - 14275
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	210 1 4 4	18 2 177 9	Y	161	159 0		2				
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	326 1 2 4	15 2 177 9	Y	161	160 0		3				
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	425 1 220 9	188 2	Y	200	199 0		4				
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	394 1 186 9	246 2	Y	169	169 0		4				
07	527 X	369	-0-	-158	-0-	321 1 42 9	6 2	Y	38	39 0		3				
08	837 X	395	-0-	-442	-0-	368 1 25 9	2 2	Y	23	23 0		3				
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013													TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6760 - 14871
03	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	444 1 128 4	4342 2 5819 9	Y	5290	5277 0	10 8	16				
04	10440 X	5333	-0-	-5107	-0-	360 1 10 4	3943 2 1020 9	Y	927	933 0	2 8	8				
05	10788 X	4942	-0-	-5846	-0-	363 1 704 9	3875 2	Y	640	643 0	1 8	4				
06	10440 X	4320	-0-	-6120	-0-	326 1 1 4	3301 2 692 9	Y	629	631 0	1 8	1				
07	10230 X	4552	-0-	-5678	-0-	344 1 648 9	3560 2	Y	589	586 0	2 8	2				
08	10230 X	5059	-0-	-5171	-0-	384 1 755 9	3920 2	Y	686	684 0	1 8	3				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	85	1	15224	2	Y	864	869	1 8 118
							950	9						
04		14700 X	13657	-0-	-1043	-0-	84	1	12683	2	Y	809	883	1 8 43
							890	9						
05		15190 X	13903	-0-	-1287	-0-	87	1	12896	2	Y	836	827	1 8 51
							920	9						
06		15720 X	14071	-0-	-1649	-0-	95	1	13033	2	Y	857	854	1 8 53
							943	9						
07		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	131	1	17359	2	Y	872	826	1 8 97
							959	9						
*08		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	134	1	17480	2	Y	965	944	1 8 116
							1062	9						

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
03		15810 X	14780	-0-	-1030	-0-	77	1	13857	2	Y	769	790	1 113
							846	9						
04		15300 X	11283	-0-	-4017	-0-	70	1	10477	2	Y	669	740	1 42
							736	9						
05		15810 X	12282	-0-	-3528	-0-	76	1	11364	2	Y	765	754	1 8 52
							842	9						
06		14310 X	9070	-0-	-5240	-0-	61	1	8404	2	Y	550	560	1 42
							605	9						
07		14787 X	11169	-0-	-3618	-0-	78	1	10363	2	Y	662	623	1 8 80
							728	9						
08		14787 X	10932	-0-	-3855	-0-	78	1	10175	2	Y	617	614	1 83
							679	9						

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
03		16306 X	14770	-0-	-1536	-0-	77	1	13807	2	Y	805	818	1 107
							886	9						
04		14940 X	11958	-0-	-2982	-0-	74	1	11094	2	Y	718	789	1 8 35
							790	9						
05		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	88	1	13012	2	Y	827	815	1 8 46
							910	9						
06		14280 X	11491	-0-	-2789	-0-	77	1	10605	2	Y	735	738	1 43
							809	9						
07		14756 X	133	-0-	-14623	-0-	1	1	132	2	Y	-0-	43	1 -0-
08		14756 X	180	-0-	-14576	-0-	2	1	178	2	Y	-0-		-0-

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
03		12834 X	12563	-0-	-271	-0-	64	1	11587	2	Y	829	840	1 8 117
							912	9						
04		11670 X	10105	-0-	-1565	-0-	61	1	9219	2	Y	750	823	1 8 43
							825	9						
05		12059 X	8788	-0-	-3271	-0-	53	1	8023	2	Y	647	647	1 43
							712	9						
06		12150 X	10569	-0-	-1581	-0-	69	1	9581	2	Y	835	823	1 8 54
							919	9						
07		12555 X	11367	-0-	-1188	-0-	77	1	10377	2	Y	830	787	1 8 95
							913	9						
08		12555 X	12269	-0-	-286	-0-	85	1	11241	2	Y	857	844	1 108
							943	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

03	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	299	1 18357	2 Y	796	755 1	2 8	92	
						876	9						
04	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	165	1 9891	2 Y	657	675 1		74	
						723	9						
05	9951 X	9172	-0-	-779	-0-	151	1 8308	2 Y	648	646 1	1 8	75	
						713	9						
06	9630 X	9172	-0-	-458	-0-	154	1 8288	2 Y	664	658 1	1 8	80	
						730	9						
07	19530 X	8881	-0-	-10649	-0-	154	1 8071	2 Y	596	606 1	2 8	68	
						656	9						
08	19530 X	7031	-0-	-12499	-0-	111	1 6355	2 Y	514	527 1		55	
						565	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407													

03	4526 X	11	-0-	-4515	-0-	1	2 10	9 Y	9	11 0		4	
						9	1 3316	2 Y	536	529 0	1 8	10	
						5	4 590	9					
05	4433 X	3792	-0-	-641	-0-	19	1 3044	2 Y	662	660 0	1 8	11	
						1	4 728	9					
06	4290 X	3179	-0-	-1111	-0-	7	1 2882	2 Y	264	268 0		7	
						290	9						
07	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	8	1 2707	2 Y	498	495 0	1 8	9	
						548	9						
*08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4	1 3778	2 Y	448	447 0		10	
						493	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241													

03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	464	1 4591	2 Y	382	383 0	1 8	3	
						9	4 420	9					
04	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	444	1 5766	2 Y	450	445 0	1 8	7	
						5	4 495	9					
05	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1 5772	2 Y	498	497 0	1 8	7	
						548	9						
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1 4948	2 Y	355	356 0	1 8	5	
						391	9						
07	6944 X	5606	-0-	-1338	-0-	421	1 4799	2 Y	351	350 0	1 8	5	
						386	9						
08	6944 X	5007	-0-	-1937	-0-	396	1 4303	2 Y	280	280 0		5	
						308	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439													

03	8339 X	5307	-0-	-3032	-0-	284	1 3952	2 Y	953	956 0	2 8	-0-	
						23	4 1048	9					
04	7260 X	5343	-0-	-1917	-0-	333	1 3847	2 Y	1047	1038 0	2 8	7	
						11	4 1152	9					
05	7502 X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1 4179	2 Y	1094	1094 0	2 8	5	
						1	4 1203	9					
06	7170 X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1 4412	2 Y	1063	1065 0	2 8	1	
						1	4 1169	9					
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	365	1 3997	2 Y	1104	1100 0	3 8	2	
						1	4 1214	9					
08	5766 X	5431	-0-	-335	-0-	306	1 3848	2 Y	1160	1156 0	1 8	5	
						1	4 1276	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-TORO DIM		WELL #: A 4H		RRCID -> 276624		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398			
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
03	4929 X	1504	-0-	-3425	-0-	214 1	740 2	Y	489	489 0	1 8
						12 4	538 9				1
04	3330 X	1645	-0-	-1685	-0-	215 1	961 2	Y	423	419 0	1 8
						4 4	465 9				4
05	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	233 1	1008 2	Y	308	309 0	3
						339 9					
06	3270 X	2269	-0-	-1001	-0-	265 1	1722 2	Y	256	256 0	3
						282 9					
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	275 1	1707 2	Y	307	305 0	1 8
						338 9					4
*08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	267 1	1568 2	Y	362	360 0	6
						398 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 1H		RRCID -> 276722		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694			
03	4247 X	10	-0-	-4237	-0-	1 2	9 9	Y	8	9 0	4
04	2040 X	1648	-0-	-392	-0-	4 1	1297 2	Y	312	309 0	1 8
						4 4	343 9				6
05	2108 X	1353	-0-	-755	-0-	7 1	1090 2	Y	233	234 0	5
						256 9					
06	2040 X	323	-0-	-1717	-0-	4 1	134 2	Y	168	169 0	4
						185 9					
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	244	243 0	1 8
						268 9					4
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	3 1	1679 2	Y	350	348 0	6
						385 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 2H		RRCID -> 276723		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877			
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10362 2	1 4	Y	29	31 0	3
						32 9					
04	4800 X	4571	-0-	-229	-0-	10 1	3965 2	Y	537	531 0	1 8
						5 4	591 9				8
05	7595 X	5444	-0-	-2151	-0-	19 1	4632 2	Y	719	717 0	1 8
						2 4	791 9				9
06	7620 X	4103	-0-	-3517	-0-	9 1	3719 2	Y	341	345 0	1 8
						375 9					4
07	10385 X	3675	-0-	-6710	-0-	9 1	3033 2	Y	575	572 0	2 8
						633 9					5
08	10385 X	7180	-0-	-3205	-0-	5 1	6549 2	Y	569	567 0	1 8
						626 9					6
FAITH-SANDY		WELL #: F 1H		RRCID -> 276724		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054			
03	2883 X	258	-0-	-2625	-0-	106 1	152 9	Y	138		208
04	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	185 1	866 2	Y	248	361 1	2 8
						273 9					93
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	287 1	3699 2	Y	383	185 1	1 8
						421 9					290
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	288 1	3329 2	Y	373	548 1	2 8
						410 9					113
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	311 1	3647 2	Y	360	364 1	1 8
						396 9					108
*08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	309 1	3903 2	Y	351	364 1	95
						386 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		868 N	625	-0-	-243	-0-		245 2	380 9	N	345	365 1	2 8	244
04		900 N	786	-0-	-114	-0-		404 2	382 9	N	347	360 1	4 8	227
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-		574 2	421 9	N	383	359 1	1 8	250
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-		538 2	378 9	N	344	357 1	1 8	236
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		782 2	360 9	N	327	347 1	2 8	214
*08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		857 2	404 9	N	367	358 1	2 8	221
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
03		3193 X	1631	-0-	-1562	-0-		152 1	1098 2	Y	338	338 0	1 8	-0-
								9 4	372 9					
04		2790 X	532	-0-	-2258	-0-		156 1	189 2	Y	168	167 0		1
								2 4	185 9					
05		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		206 1	1159 2	Y	229	228 0		2
								252 9						
06		1590 X	1125	-0-	-465	-0-		187 1	819 2	Y	108	110 0		-0-
								119 9						
07		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		195 1	1341 2	Y	180	178 0	1 8	1
								198 9						
*08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		236 1	2995 2	Y	179	179 0		1
								197 9						
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
03		1333 X	360	-0-	-973	-0-		213 1	93 2	Y	48	48 0		1
								1 4	53 9					
04		1620 X	391	-0-	-1229	-0-		188 1	107 2	Y	86	85 0		2
								1 4	95 9					
05		1674 X	1404	-0-	-270	-0-		163 1	1014 2	Y	206	205 0		3
								227 9						
06		1620 X	273	-0-	-1347	-0-		147 1	13 2	Y	103	104 0		2
								113 9						
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		232 1	3272 2	Y	518	514 0	2 8	4
								1 4	570 9					
*08		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		199 1	1348 2	Y	454	453 0		5
								499 9						
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
03		11718 X	6808	-0-	-4910	-0-		1 1	6770 2	Y	33	35 0		2
								1 4	36 9					
04		10500 X	7509	-0-	-2991	-0-		14 1	6562 2	Y	840	830 0	2 8	10
								9 4	924 9					
05		7998 X	7477	-0-	-521	-0-		18 1	6796 2	Y	603	606 0	1 8	6
								663 9						
06		7260 X	2111	-0-	-5149	-0-		11 1	1667 2	Y	394	396 0	1 8	3
								433 9						
07		7750 X	5750	-0-	-2000	-0-		10 1	4883 2	Y	777	773 0	2 8	5
								2 4	855 9					
*08		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-		10 1	7212 2	Y	1223	1217 0	1 8	10
								1 4	1345 9					
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		7347 X	5537	-0-	-1810	-0-	308 1	4677 2	541 2	Y	491	490 0	1 8	-0-
							12 4	540 9	541 2					
04		7110 X	6007	-0-	-1103	-0-	326 1	5180 2	496 9	Y	451	447 0	1 8	3
							5 4	496 9						
05		7347 X	6545	-0-	-802	-0-	332 1	5708 2		Y	459	459 0	1 8	2
							505 9							
06		7110 X	6133	-0-	-977	-0-	332 1	5288 2		Y	466	466 0	1 8	1
							513 9							
07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	343 1	5497 2		Y	495	493 0	1 8	2
							545 9							
*08		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	338 1	6491 2		Y	437	436 0		3
							481 9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	293 1	4414 2	629 9	Y	572	572 0	1 8	6
							14 4	629 9						
04		4890 X	3579	-0-	-1311	-0-	222 1	2917 2	436 9	Y	396	394 0	1 8	7
							4 4	436 9						
05		5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	264 1	3271 2		Y	391	391 0	1 8	6
							430 9							
06		5190 X	2633	-0-	-2557	-0-	238 1	2080 2		Y	286	288 0		4
							315 9							
07		5363 X	1253	-0-	-4110	-0-	199 1	831 2		Y	203	203 0	1 8	3
							223 9							
08		5363 X	1714	-0-	-3649	-0-	216 1	1232 2		Y	242	241 0		4
							266 9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
03		4805 X	4517	-0-	-288	-0-	223 1	3650 2	630 9	Y	573	572 0	1 8	1
							14 4	630 9						
04		4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	200 1	2369 2	561 9	Y	510	506 0	1 8	4
							5 4	561 9						
05		3937 X	3362	-0-	-575	-0-	235 1	2557 2		Y	518	518 0	1 8	3
							570 9							
06		4380 X	4081	-0-	-299	-0-	235 1	3216 2	629 9	Y	572	573 0	1 8	1
							1 4	629 9						
07		4526 X	4306	-0-	-220	-0-	236 1	3435 2		Y	577	574 0	2 8	2
							635 9							
*08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	237 1	3710 2		Y	612	610 0	1 8	3
							673 9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
03		5983 X	3697	-0-	-2286	-0-	7 1	3246 2	435 9	Y	395	394 0	1 8	1
							9 4	435 9						
04		5790 X	5766	-0-	-24	-0-	10 1	5154 2	597 9	Y	543	537 0	1 8	6
							5 4	597 9						
05		5983 X	5035	-0-	-948	-0-	16 1	4373 2	645 9	Y	586	586 0	1 8	5
							1 4	645 9						
06		5790 X	4660	-0-	-1130	-0-	11 1	4139 2	509 9	Y	463	464 0	1 8	3
							1 4	509 9						
07		5952 X	5944	-0-	-8	-0-	9 1	5308 2		Y	570	569 0	2 8	2
							627 9							
*08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6 1	5466 2		Y	666	663 0	1 8	4
							733 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448															
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

03		6169 X	5306	-0-	-863	-0-	264 1	4427 2	Y	547	546 0	1 8		3	
							13 4	602 9							
04		5670 X	5316	-0-	-354	-0-	261 1	4451 2	Y	544	539 0	1 8		7	
							6 4	598 9							
05		5859 X	5510	-0-	-349	-0-	264 1	4617 2	Y	572	572 0	1 8		6	
							629 9								
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	289 1	4871 2	Y	523	525 0	1 8		3	
							1 4	575 9							
07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	290 1	4665 2	Y	531	528 0	2 8		4	
							584 9								
08		5518 X	5230	-0-	-288	-0-	306 1	4420 2	Y	458	458 0			4	
							504 9								

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645															
03		6572 X	6464	-0-	-108	-0-	328 1	5329 2	Y	718	725 0	1 8		-0-	
							17 4	790 9							
04		6120 X	5729	-0-	-391	-0-	305 1	4693 2	Y	658	652 0	1 8		5	
							7 4	724 9							
05		6324 X	3354	-0-	-2970	-0-	273 1	2531 2	Y	500	501 0	1 8		3	
							550 9								
06		6270 X	3195	-0-	-3075	-0-	259 1	2519 2	Y	379	381 0	1 8		-0-	
							417 9								
07		6479 X	2408	-0-	-4071	-0-	248 1	1720 2	Y	400	399 0	1 8		-0-	
							440 9								
08		6479 X	826	-0-	-5653	-0-	160 1	347 2	Y	290	290 0			-0-	
							319 9								

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672															
03		11129 X	8272	-0-	-2857	-0-	370 1	6693 2	Y	1075	1077 0	2 8		3	
							26 4	1183 9							
04		11190 X	8581	-0-	-2609	-0-	379 1	6960 2	Y	1118	1108 0	2 8		11	
							12 4	1230 9							
05		11563 X	8463	-0-	-3100	-0-	444 1	6675 2	Y	1221	1220 0	2 8		10	
							1 4	1343 9							
06		11190 X	7255	-0-	-3935	-0-	374 1	5759 2	Y	1019	1022 0	2 8		5	
							1 4	1121 9							
07		8866 X	2794	-0-	-6072	-0-	271 1	2165 2	Y	325	327 0	1 8		2	
							358 9								
*08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	458 1	9200 2	Y	1495	1485 0	2 8		10	
							1 4	1645 9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522															
03		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	63 1	1210 2	Y	3916	4181 0	8 8		14	
							95 4	4308 9							
04		4080 X	1756	-0-	-2324	-0-	6 1	1433 2	Y	286	298 0	1 8		1	
							2 4	315 9							
05		7905 X	3050	-0-	-4855	-0-	9 1	2694 2	Y	315	315 0			1	
							347 9								
06		7650 X	2493	-0-	-5157	-0-	7 1	2204 2	Y	256	256 0			1	
							282 9								
07		5270 X	2346	-0-	-2924	-0-	5 1	2010 2	Y	301	299 0	1 8		2	
							331 9								
08		5270 X	4540	-0-	-730	-0-	4 1	4044 2	Y	447	445 0			4	
							492 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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	202	1	7470	2	Y	337	334	1	11
						371	9							
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	183	1	7818	2	Y	349	350	1	9
						384	9					1	8	
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	173	1	6718	2	Y	335	332	1	12
						369	9							
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	183	1	6488	2	Y	355	358	1	9
						391	9							
01	8618 X	6354	-0-	-2264	-0-	173	1	5772	2	Y	372	368	1	12
						409	9					1	8	
*02	7784 X	2900	-0-	-4884	-0-	115	1	2594	2	Y	174	177	1	9
						191	9							
03	8370 X	7772	-0-	-598	-0-	176	1	7141	2	Y	414	416	1	6
						455	9					1	8	
04	7260 X	6592	-0-	-668	-0-	172	1	6035	2	Y	350	346	1	9
						385	9					1	8	
05	7068 X	6615	-0-	-453	-0-	173	1	6098	2	Y	313	314	1	8
						344	9							
06	7530 X	5765	-0-	-1765	-0-	156	1	5304	2	Y	277	277	1	8
						305	9							
07	7781 X	6146	-0-	-1635	-0-	165	1	5660	2	Y	292	287	1	13
						321	9							
08	7781 X	6181	-0-	-1600	-0-	162	1	5698	2	Y	292	295	1	10
						321	9							

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	107	1	6289	2	Y	249	261	1	51
						274	9							
04	5700 X	5365	-0-	-335	-0-	96	1	5034	2	Y	214	225	1	40
						235	9							
05	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	103	1	5062	2	Y	222	200	1	62
						244	9							
06	6450 X	4934	-0-	-1516	-0-	95	1	4608	2	Y	210	228	1	44
						231	9							
07	6665 X	5504	-0-	-1161	-0-	106	1	5176	2	Y	202	164	1	81
						222	9					1	8	
08	6665 X	4455	-0-	-2210	-0-	91	1	4173	2	Y	174	181	1	74
						191	9							

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

03	10075 X	9399	-0-	-676	-0-	150	1	8855	2	Y	358	355	1	71
						394	9							
04	9090 X	8614	-0-	-476	-0-	154	1	8033	2	Y	388	390	1	69
						427	9							
05	9393 X	7835	-0-	-1558	-0-	149	1	7305	2	Y	346	317	1	97
						381	9					1	8	
06	9090 X	7713	-0-	-1377	-0-	148	1	7173	2	Y	356	381	1	71
						392	9					1	8	
07	9393 X	7672	-0-	-1721	-0-	147	1	7207	2	Y	289	239	1	120
						318	9					1	8	
08	9393 X	6971	-0-	-2422	-0-	142	1	6510	2	Y	290	290	1	119
						319	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 3H RRCID -> 279585													COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6755 - 11418
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						
03	10870 X	10870 -0- -0- -0-	491 1 9248 2 Y	25 4 1106 9						1005	1006 0 2 8	5						
04	9055 X	9055 -0- -0- -0-	414 1 7324 2 Y	12 4 1305 9						1186	1175 0 3 8	13						
05	9803 X	9803 -0- -0- -0-	449 1 7669 2 Y	1 4 1684 9						1531	1527 0 2 8	15						
06	9779 X	9779 -0- -0- -0-	370 1 7866 2 Y	2 4 1541 9						1401	1404 0 2 8	10						
07	10881 X	10776 -0- -105 -0-	364 1 8607 2 Y	1 4 1804 9						1640	1633 0 5 8	12						
08	10881 X	9030 -0- -1851 -0-	343 1 7834 2 Y	853 9						775	778 0 1 8	8						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586													COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6713 - 11693
03	2573 N	1452 -0- -1121 -0-	224 1 917 2 Y	7 4 304 9						276	275 0		1					
04	2350 N	2350 -0- -0- -0-	268 1 1769 2 Y	3 4 310 9						282	279 0 1 8	3						
05	2222 N	2222 -0- -0- -0-	265 1 1673 2 Y	284 9						258	258 0		3					
06	1947 N	1947 -0- -0- -0-	248 1 1466 2 Y	233 9						212	213 0		2					
07	2418 N	586 -0- -1832 -0-	255 1 155 2 Y	176 9						160	161 0		1					
*08	2251 N	2251 -0- -0- -0-	280 1 1725 2 Y	246 9						224	223 0		2					

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661													COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7950 - 13098
03	4526 X	3795 -0- -731 -0-	3249 2 546 9 Y	442 9 Y						496	493 0 5 1	6						
04	4380 X	3516 -0- -864 -0-	3074 2 442 9 Y	3828 2 452 9 Y						402	401 0 1 1	6						
05	4280 X	4280 -0- -0- -0-	3637 2 428 9 Y	3446 2 396 9 Y						411	400 0 11 1	6						
06	4065 X	4065 -0- -0- -0-	3637 2 428 9 Y	3507 2 404 9 Y						389	387 0 1 1	7						
07	3842 X	3842 -0- -0- -0-	3446 2 396 9 Y							360	358 0 2 1	7						
08	4278 X	3911 -0- -367 -0-	3507 2 404 9 Y							367	333 0 33 1	8						

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681													COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7351 - 12122
03	2799 N	2799 -0- -0- -0-	207 1 2149 2 N	443 9						403	435 1		69					
04	2670 N	2670 -0- -0- -0-	195 1 2079 2 N	396 9						360	324 1		105					
05	2821 N	2599 -0- -222 -0-	160 1 1951 2 N	488 9						444	467 1 1 8	81						
06	2700 N	2250 -0- -450 -0-	125 1 1638 2 N	487 9						443	467 1		57					
07	2759 N	2160 -0- -599 -0-	132 1 1557 2 N	471 9						428	393 1 1 8	91						
08	2604 N	1979 -0- -625 -0-	117 1 1352 2 N	510 9						464	456 1 1 8	98						

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802													COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220
03	6469 X	6469 -0- -0- -0-	5909 2 560 9 Y	6068 2 293 9 Y						509	419 1 2 8	198						
04	6361 X	6361 -0- -0- -0-	6068 2 293 9 Y	4286 2 268 9 Y						266	429 1	35						
05	4554 X	4554 -0- -0- -0-	4286 2 268 9 Y	3878 2 209 9 Y						244	235 1 1 8	43						
06	4087 X	4087 -0- -0- -0-	3878 2 209 9 Y	6289 2 327 9 Y						190	188 1	45						
07	6616 X	6616 -0- -0- -0-	6289 2 327 9 Y	6171 2 206 9 Y						297	260 1	82						
08	6572 X	6377 -0- -195 -0-	6171 2 206 9 Y							187	213 1	56						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		10447 X	8986	-0-	-1461	-0-	483 1	7293 2	25 4	1185 9	Y	1077	1078 0	2 8	-0-	
04		10110 X	9872	-0-	-238	-0-	545 1	7602 2	16 4	1709 9	Y	1554	1539 0	3 8	12	
05		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	562 1	7594 2	2 4	1554 9	Y	1413	1414 0	2 8	9	
06		8700 X	8555	-0-	-145	-0-	570 1	6605 2	2 4	1378 9	Y	1253	1256 0	2 8	4	
07		10199 X	9152	-0-	-1047	-0-	597 1	7209 2	2 4	1344 9	Y	1222	1218 0	4 8	4	
08		10199 X	8807	-0-	-1392	-0-	595 1	6986 2	1 4	1225 9	Y	1114	1111 0	1 8	6	

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370																
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	13 1	3188 2	17 4	805 9	Y	732	731 0	1 8	1	
04		2940 X	2618	-0-	-322	-0-	11 1	1927 2	6 4	674 9	Y	613	608 0	1 8	5	
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	20 1	2388 2	752 9		Y	684	683 0	1 8	5	
06		3900 X	2172	-0-	-1728	-0-	15 1	1549 2	608 9		Y	553	554 0	1 8	3	
07		4030 X	2500	-0-	-1530	-0-	10 1	1824 2	666 9		Y	605	603 0	2 8	3	
08		4030 X	2093	-0-	-1937	-0-	5 1	1419 2	669 9		Y	608	606 0	1 8	4	

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																
03		17949 X	1038	-0-	-16911	-0-	13 1	94 2	20 4	911 9	Y	828	828 0	1 8	4	
04		17370 X	3167	-0-	-14203	-0-	99 1	1769 2	12 4	1287 9	Y	1170	1159 0	3 8	12	
05		17918 X	14553	-0-	-3365	-0-	305 1	12775 2	1 4	1472 9	Y	1338	1336 0	2 8	12	
06		15930 X	13081	-0-	-2849	-0-	303 1	11479 2	1 4	1298 9	Y	1180	1183 0	2 8	7	
07		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	353 1	16053 2	2 4	1794 9	Y	1631	1622 0	5 8	11	
*08		16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	318 1	14386 2	1330 9		Y	1209	1208 0	1 8	11	

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																
03		7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	339 1	3564 2	18 4	811 9	Y	737	736 0	1 8	5	
04		7110 X	4524	-0-	-2586	-0-	302 1	3538 2	6 4	678 9	Y	616	611 0	1 8	9	
05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	429 1	6062 2	1 4	1080 9	Y	982	979 0	2 8	10	
06		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	417 1	5633 2	1 4	848 9	Y	771	774 0	1 8	6	
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	304 1	4083 2	601 9		Y	546	545 0	2 8	5	
08		7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	308 1	4385 2	791 9		Y	719	716 0	1 8	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	291 1	4569 2	Y	462	462 0	1 8		1	
							12 4	508 9							
04		4920 X	3832	-0-	-1088	-0-	320 1	2884 2	Y	565	560 0	1 8		5	
							6 4	622 9							
05		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	377 1	3070 2	Y	567	566 0	1 8		5	
							624 9								
06		5220 X	3806	-0-	-1414	-0-	418 1	2773 2	Y	558	559 0	1 8		3	
							1 4	614 9							
07		5394 X	3237	-0-	-2157	-0-	430 1	2224 2	Y	530	529 0	2 8		2	
							583 9								
08		5394 X	2994	-0-	-2400	-0-	417 1	1972 2	Y	550	548 0	1 8		3	
							605 9								

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
03		13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	397 1	11901 2	Y	804	800 0	1 8		3	
							19 4	884 9							
04		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	511 1	16547 2	Y	918	910 0	2 8		9	
							9 4	1010 9							
05		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	505 1	16467 2	Y	767	769 0	1 8		6	
							1 4	844 9							
06		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	410 1	12385 2	Y	735	736 0	1 8		4	
							2 4	809 9							
07		18693 X	16101	-0-	-2592	-0-	458 1	15080 2	Y	512	511 0	2 8		3	
							563 9								
08		18693 X	14043	-0-	-4650	-0-	415 1	12831 2	Y	724	721 0	1 8		5	
							1 4	796 9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
03		6448 X	1285	-0-	-5163	-0-	456 1	76 2	Y	670	673 0	1 8		1	
							16 4	737 9							
04		6240 X	1132	-0-	-5108	-0-	333 1	62 2	Y	664	658 0	1 8		6	
							7 4	730 9							
05		5487 X	1269	-0-	-4218	-0-	378 1	75 2	Y	742	741 0	1 8		6	
							816 9								
06		4710 X	1126	-0-	-3584	-0-	424 1	75 2	Y	570	573 0	1 8		2	
							627 9								
07		4681 X	1062	-0-	-3619	-0-	388 1	79 2	Y	539	536 0	2 8		3	
							2 4	593 9							
08		1271 X	1101	-0-	-170	-0-	399 1	56 2	Y	587	586 0	1 8		3	
							646 9								

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
03		11222 X	6982	-0-	-4240	-0-	461 1	5659 2	Y	766	767 0	1 8		4	
							19 4	843 9							
04		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	-0-	4 0			-0-	
05		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-				-0-	
06		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	758 1	10763 2	Y	1571	1561 0	3 8		7	
							2 4	1728 9							
07		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	920 1	15436 2	Y	2124	2113 0	8 8		10	
							1 4	2336 9							
*08		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	790 1	12805 2	Y	1649	1647 0	2 8		10	
							1 4	1814 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	8370 X	7703	-0-	-667	-0-	16	1	6538	2	Y	1022	1020	0	2 8	-0-
						25	4	1124	9						
04	8100 X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2 8	5
						9	4	980	9						
05	8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2 8	4
						1	4	1106	9						
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2 8	1
						1	4	1222	9						
07	7688 X	7611	-0-	-77	-0-	16	1	6402	2	Y	1084	1080	0	3 8	2
						1	4	1192	9						
*08	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	14	1	8368	2	Y	1698	1691	0	2 8	7
						1	4	1868	9						

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
03	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	159	1	9700	2	Y	892	895	0	2 8	1
						22	4	981	9						
04	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2 8	6
						9	4	957	9						
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1 8	6
						1	4	1053	9						
06	8670 X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1 8	3
						1	4	893	9						
07	10850 X	7484	-0-	-3366	-0-	172	1	6358	2	Y	866	862	0	3 8	4
						1	4	953	9						
08	10850 X	5683	-0-	-5167	-0-	144	1	4602	2	Y	852	849	0	1 8	6
						937	9								

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
03	5797 X	4124	-0-	-1673	-0-	349	1	3179	2	Y	530	532	0	1 8	3
						13	4	583	9						
04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3 8	12
						12	4	1277	9						
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1 8	9
						1	4	1015	9						
06	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	3530	2	Y	809	811	0	1 8	6
						1	4	890	9						
07	8060 X	3524	-0-	-4536	-0-	320	1	2643	2	Y	510	510	0	2 8	4
						561	9								
08	8060 X	3367	-0-	-4693	-0-	315	1	2303	2	Y	681	679	0	1 8	5
						749	9								

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
03	8463 X	4723	-0-	-3740	-0-	316	1	3337	2	Y	952	951	0	2 8	1
						23	4	1047	9						
04	8190 X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3 8	9
						13	4	1403	9						
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2 8	7
						1	4	1481	9						
06	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	432	1	6526	2	Y	1269	1272	0	2 8	2
						1	4	1396	9						
07	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	435	1	6560	2	Y	1218	1213	0	4 8	3
						1	4	1340	9						
08	8556 X	7313	-0-	-1243	-0-	461	1	5608	2	Y	1130	1127	0	1 8	5
						1	4	1243	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7068 X	1670	-0-	-5398	-0-	228 1	898 2	12 4	532 9	Y	484	482 0	1 8	1	
04	6840 X	5607	-0-	-1233	-0-	404 1	4181 2	10 4	1012 9	Y	920	911 0	2 8	8	
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	416 1	4469 2	925 9		Y	841	842 0	1 8	6	
06	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	319 1	3392 2	1 4	714 9	Y	649	652 0	1 8	2	
07	5797 X	4557	-0-	-1240	-0-	318 1	3435 2	804 9		Y	731	728 0	2 8	3	
08	5797 X	4071	-0-	-1726	-0-	302 1	3096 2	673 9		Y	612	611 0	1 8	3	

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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														
03	33015 X	30415	-0-	-2600	-0-	156 1	29167 2	1092 9		Y	993	932 1	2 8	94
04	31950 X	26273	-0-	-5677	-0-	171 1	24965 2	1137 9		Y	1034	1063 1	2 8	63
05	33015 X	29082	-0-	-3933	-0-	195 1	27677 2	1210 9		Y	1100	1073 1	2 8	88
06	29430 X	26175	-0-	-3255	-0-	181 1	24861 2	1133 9		Y	1030	1003 1	1 8	114
07	30411 X	20767	-0-	-9644	-0-	156 1	19772 2	839 9		Y	763	751 1	3 8	123
08	30411 X	26961	-0-	-3450	-0-	186 1	25618 2	1157 9		Y	1052	1060 1	1 8	114

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
03	28334 X	20841	-0-	-7493	-0-	106 1	20047 2	688 9		Y	625	624 1	2 8	54
04	27510 X	25981	-0-	-1529	-0-	171 1	24814 2	996 9		Y	905	911 1	2 8	46
05	28427 X	24986	-0-	-3441	-0-	169 1	23911 2	906 9		Y	824	811 1	2 8	57
06	27510 X	23634	-0-	-3876	-0-	165 1	22668 2	801 9		Y	728	713 1	1 8	71
07	26846 X	21211	-0-	-5635	-0-	161 1	20437 2	613 9		Y	557	546 1	2 8	80
08	26846 X	22334	-0-	-4512	-0-	156 1	21453 2	725 9		Y	659	674 1	1 8	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
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	* C	EOM BALANCE	
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	478 1	7813 2	N	366	365 0	1 8	-0-	
							9 4	403 9						
04		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	440 1	4917 2	N	556	551 0	1 8	4	
							6 4	612 9						
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	423 1	4999 2	N	382	384 0	1 8	1	
							420 9							
06		7170 X	4851	-0-	-2319	-0-	402 1	4160 2	N	263	264 0		-0-	
							289 9							
07		7409 X	5405	-0-	-2004	-0-	431 1	4574 2	N	364	362 0	1 8	1	
							400 9							
08		7409 X	5525	-0-	-1884	-0-	380 1	4758 2	N	352	352 0		1	
							387 9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
03		3131 X	251	-0-	-2880	-0-	217 1	4 2	N	26	26 0		4	
							1 4	29 9						
04		3540 X	2168	-0-	-1372	-0-	308 1	1613 2	N	223	220 0		7	
							2 4	245 9						
05		3658 X	2474	-0-	-1184	-0-	321 1	1889 2	N	240	240 0		7	
							264 9							
06		3540 X	2564	-0-	-976	-0-	321 1	1962 2	N	255	256 0		6	
							281 9							
07		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	431 1	2464 2	N	279	278 0	1 8	6	
							307 9							
*08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	418 1	2330 2	N	253	253 0		6	
							278 9							

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
03		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	17 1	4472 2	Y	1082	1080 0	2 8	2	
							27 4	1190 9						
04		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	16 1	5233 2	Y	918	911 0	2 8	7	
							9 4	1010 9						
05		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	28 1	5031 2	Y	943	943 0	1 8	6	
							1037 9							
06		5220 X	4939	-0-	-281	-0-	19 1	4115 2	Y	731	734 0	1 8	2	
							1 4	804 9						
07		6479 X	5289	-0-	-1190	-0-	14 1	4315 2	Y	873	869 0	3 8	3	
							960 9							
08		6479 X	4130	-0-	-2349	-0-	7 1	3236 2	Y	806	804 0	1 8	4	
							887 9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
03		7068 X	1845	-0-	-5223	-0-	248 1	831 2	Y	682	681 0	1 8	2	
							16 4	750 9						
04		6840 X	6454	-0-	-386	-0-	362 1	5015 2	Y	970	961 0	2 8	9	
							10 4	1067 9						
05		6479 X	6023	-0-	-456	-0-	380 1	4790 2	Y	775	777 0	1 8	6	
							853 9							
06		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	410 1	5617 2	Y	719	721 0	1 8	3	
							1 4	791 9						
07		6665 X	5492	-0-	-1173	-0-	337 1	4477 2	Y	615	612 0	2 8	4	
							1 4	677 9						
08		6665 X	5293	-0-	-1372	-0-	322 1	4147 2	Y	748	745 0	1 8	6	
							1 4	823 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		5487 X	1664	-0-	-3823	-0-	314 1	743 2	Y	540	539 0	1 8			-0-
							13 4	594 9							
04		5310 X	3857	-0-	-1453	-0-	431 1	2568 2	Y	773	765 0	2 8			6
							8 4	850 9							
05		5487 X	3316	-0-	-2171	-0-	360 1	2139 2	Y	743	744 0	1 8			4
							817 9								
06		4260 X	3366	-0-	-894	-0-	394 1	2089 2	Y	801	802 0	1 8			2
							2 4	881 9							
07		3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	365 1	1344 2	Y	486	485 0	1 8			2
							535 9								
*08		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	534 1	3438 2	Y	856	851 0	1 8			6
							942 9								

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
03		4061 X	744	-0-	-3317	-0-	10 1	68 2	Y	593	591 0	1 8			2
							14 4	652 9							
04		3930 X	3279	-0-	-651	-0-	14 1	2369 2	Y	807	799 0	2 8			8
							8 4	888 9							
05		4061 X	1267	-0-	-2794	-0-	20 1	432 2	Y	739	740 0	1 8			6
							2 4	813 9							
06		3270 X	1405	-0-	-1865	-0-	17 1	639 2	Y	680	682 0	1 8			3
							1 4	748 9							
07		3224 X	2704	-0-	-520	-0-	10 1	1947 2	Y	678	675 0	2 8			4
							1 4	746 9							
08		3224 X	700	-0-	-2524	-0-	4 1	135 2	Y	510	509 0	1 8			4
							561 9								

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277															
03		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	20 1	5655 2	Y	1269	1263 0	2 8			6
							31 4	1396 9							
04		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	14 1	785 2	Y	828	823 0	2 8			9
							9 4	911 9							
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	21 1	74 2	Y	730	731 0	1 8			7
							803 9								
06		1380 X	777	-0-	-603	-0-	17 1	81 2	Y	617	618 0	1 8			5
							679 9								
07		7099 X	1585	-0-	-5514	-0-	10 1	890 2	Y	623	621 0	2 8			5
							685 9								
08		7099 X	5084	-0-	-2015	-0-	6 1	4323 2	Y	686	684 0	1 8			6
							755 9								

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
03		7440 X	7158	-0-	-282	-0-	531 1	5674 2	Y	848	847 0	1 8			3
							20 4	933 9							
04		7200 X	6852	-0-	-348	-0-	530 1	5293 2	Y	926	917 0	2 8			10
							10 4	1019 9							
05		7440 X	7068	-0-	-372	-0-	501 1	5589 2	Y	888	888 0	1 8			9
							1 4	977 9							
06		6930 X	4281	-0-	-2649	-0-	359 1	3247 2	Y	614	618 0	1 8			4
							675 9								
07		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	638 1	8065 2	Y	1138	1132 0	3 8			7
							1 4	1252 9							
08		7161 X	6339	-0-	-822	-0-	472 1	4845 2	Y	928	927 0	1 8			7
							1 4	1021 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
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	
03		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	537 1	9021 2	Y	1043	1042 0	2 8	3	
							25 4	1147 9						
04		10050 X	7066	-0-	-2984	-0-	342 1	5714 2	Y	910	902 0	2 8	9	
							9 4	1001 9						
05		9703 X	2879	-0-	-6824	-0-	279 1	2091 2	Y	463	467 0	1 8	4	
							509 9							
06		10380 X	7010	-0-	-3370	-0-	447 1	5499 2	Y	966	963 0	2 8	5	
							1 4	1063 9						
07		10726 X	6982	-0-	-3744	-0-	433 1	5474 2	Y	977	974 0	3 8	5	
							1075 9							
08		10726 X	7872	-0-	-2854	-0-	443 1	6394 2	Y	941	938 0	1 8	7	
							1035 9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
03		11470 X	6286	-0-	-5184	-0-	568 1	5168 2	N	500	660 0	1 8	2	
							550 9							
04		10740 X	9938	-0-	-802	-0-	742 1	8294 2	N	820	812 0	2 8	8	
							902 9							
05		10633 X	9021	-0-	-1612	-0-	727 1	7712 2	N	529	532 0	1 8	4	
							582 9							
06		10230 X	8461	-0-	-1769	-0-	857 1	7241 2	N	330	332 0	1 8	1	
							363 9							
07		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	857 1	11011 2	N	289	288 0	1 8	1	
							318 9							
*08		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1026 1	10099 2	N	364	363 0		2	
							400 9							

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
03		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	14 1	5813 2	Y	839	837 0	1 8	2	
							20 4	923 9						
04		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	16 1	5173 2	Y	973	964 0	2 8	9	
							10 4	1070 9						
05		6231 X	3557	-0-	-2674	-0-	23 1	2695 2	Y	763	765 0	1 8	6	
							839 9							
06		6030 X	2302	-0-	-3728	-0-	13 1	1743 2	Y	496	500 0	1 8	1	
							546 9							
07		6758 X	4364	-0-	-2394	-0-	10 1	3686 2	Y	607	605 0	2 8	1	
							668 9							
08		6758 X	2954	-0-	-3804	-0-	3 1	2513 2	Y	398	398 0		1	
							438 9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
03		8959 X	187	-0-	-8772	-0-	23 1	15 2	Y	133	133 0		-0-	
							3 4	146 9						
04		8280 X	489	-0-	-7791	-0-	55 1	33 2	Y	361	357 0	1 8	3	
							4 4	397 9						
05		6851 X	4726	-0-	-2125	-0-	146 1	3507 2	Y	975	969 0	1 8	8	
							1073 9							
06		6450 X	3488	-0-	-2962	-0-	124 1	2456 2	Y	825	827 0	1 8	5	
							908 9							
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	123 1	2633 2	Y	862	859 0	3 8	5	
							948 9							
*08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	132 1	3650 2	Y	1358	1352 0	1 8	10	
							2 4	1494 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	422 1	11592 2	Y	672	673 0	1 8	5	
							16 4	739 9						
04		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	333 1	6998 2	Y	932	922 0	2 8	13	
							10 4	1025 9						
05		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	316 1	5640 2	Y	1035	1034 0	2 8	12	
							1 4	1139 9						
06		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	381 1	7129 2	Y	1102	1103 0	2 8	9	
							1 4	1212 9						
07		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	460 1	11611 2	Y	1257	1252 0	4 8	10	
							2 4	1383 9						
08		12772 X	11745	-0-	-1027	-0-	413 1	10031 2	Y	1183	1181 0	1 8	11	
							1301 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
03		11563 X	4913	-0-	-6650	-0-	180 1	3294 2	Y	1280	1279 0	2 8	1	
							31 4	1408 9						
04		7800 X	5506	-0-	-2294	-0-	259 1	4238 2	Y	909	902 0	2 8	6	
							9 4	1000 9						
05		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	437 1	11374 2	Y	1621	1614 0	2 8	11	
							2 4	1783 9						
06		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	348 1	7906 2	Y	1148	1153 0	2 8	4	
							1 4	1263 9						
07		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	330 1	6292 2	Y	851	849 0	3 8	3	
							936 9							
08		13609 X	9828	-0-	-3781	-0-	365 1	8409 2	Y	958	955 0	1 8	5	
							1054 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
03		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	470 1	14506 2	Y	1443	1442 0	3 8	4	
							35 4	1587 9						
04		12930 X	10135	-0-	-2795	-0-	336 1	7781 2	Y	1817	1799 0	4 8	18	
							19 4	1999 9						
05		13361 X	4495	-0-	-8866	-0-	227 1	3259 2	Y	917	927 0	1 8	7	
							1009 9							
06		12930 X	4084	-0-	-8846	-0-	225 1	3095 2	Y	694	697 0	1 8	3	
							1 4	763 9						
07		16585 X	2092	-0-	-14493	-0-	186 1	1028 2	Y	798	794 0	2 8	5	
							878 9							
08		16585 X	534	-0-	-16051	-0-	155 1	30 2	Y	317	319 0		3	
							349 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
03		5952 X	1155	-0-	-4797	-0-	146 1	287 2	Y	642	641 0	1 8	7	
							16 4	706 9						
04		7980 X	5684	-0-	-2296	-0-	291 1	4074 2	Y	1188	1176 0	3 8	16	
							12 4	1307 9						
05		8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	337 1	5718 2	Y	977	979 0	2 8	12	
							1 4	1075 9						
06		7980 X	6156	-0-	-1824	-0-	296 1	5041 2	Y	744	747 0	1 8	8	
							1 4	818 9						
07		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	332 1	6343 2	Y	1034	1029 0	3 8	10	
							1 4	1137 9						
08		7130 X	6161	-0-	-969	-0-	281 1	4206 2	Y	1520	1513 0	2 8	15	
							2 4	1672 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
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	
03		7409 X	4329	-0-	-3080	-0-	197 1	3559 2	Y	509	508 0	1 8	-0-	
							13 4	560 9						
04		6690 X	5833	-0-	-857	-0-	251 1	4683 2	Y	810	802 0	2 8	6	
							8 4	891 9						
05		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	295 1	6594 2	Y	1011	1009 0	2 8	6	
							1 4	1112 9						
06		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	237 1	4440 2	Y	649	653 0	1 8	1	
							714 9							
07		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	262 1	5829 2	Y	701	698 0	2 8	2	
							771 9							
08		7998 X	5922	-0-	-2076	-0-	243 1	5026 2	Y	594	593 0	1 8	2	
							653 9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
03		7936 X	7285	-0-	-651	-0-	14 1	6331 2	Y	836	836 0	1 8	4	
							20 4	920 9						
04		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	17 1	8433 2	Y	1049	1038 0	2 8	13	
							11 4	1154 9						
05		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	29 1	7845 2	Y	1018	1018 0	2 8	11	
							1 4	1120 9						
06		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	23 1	7619 2	Y	895	898 0	1 8	7	
							1 4	985 9						
07		9951 X	3757	-0-	-6194	-0-	8 1	3199 2	Y	500	501 0	1 8	5	
							550 9							
08		9951 X	3992	-0-	-5959	-0-	6 1	3218 2	Y	698	695 0	1 8	7	
							768 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
03		9703 X	8788	-0-	-915	-0-	292 1	7510 2	Y	877	875 0	2 8	2	
							21 4	965 9						
04		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	324 1	7859 2	Y	1050	1040 0	2 8	10	
							11 4	1155 9						
05		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	357 1	9924 2	Y	958	959 0	1 8	8	
							1054 9							
06		8490 X	7481	-0-	-1009	-0-	261 1	6582 2	Y	580	584 0	1 8	3	
							638 9							
07		9672 X	3248	-0-	-6424	-0-	207 1	2547 2	Y	449	449 0	1 8	2	
							494 9							
08		11346 X	7686	-0-	-3660	-0-	301 1	6692 2	Y	630	627 0	1 8	4	
							693 9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
03		22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	347 1	20630 2	N	1688	1686 0	3 8	2	
							40 4	1857 9						
04		18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	328 1	15788 2	N	1770	1754 0	4 8	14	
							19 4	1947 9						
05		10726 X	9483	-0-	-1243	-0-	224 1	7763 2	N	1358	1362 0	2 8	8	
							2 4	1494 9						
06		12120 X	8534	-0-	-3586	-0-	222 1	6883 2	N	1297	1299 0	2 8	4	
							2 4	1427 9						
07		12524 X	5536	-0-	-6988	-0-	151 1	4375 2	N	918	917 0	3 8	2	
							1010 9							
08		12524 X	5491	-0-	-7033	-0-	140 1	4193 2	N	1053	1049 0	1 8	5	
							1158 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	11042	2	Y	1122	1121	0	2 8	4
							27	4	1234	9						
04		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	24	1	13098	2	Y	1453	1439	0	3 8	15
							15	4	1598	9						
05		11005 X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	1612	2	Y	621	629	0	1 8	6
							683	9								
06		11910 X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	110	2	Y	835	834	0	1 8	6
							1	4	919	9						
07		15221 X	380	-0-	-14841	-0-	5	1	44	2	Y	301	303	0	1 8	3
							331	9								
08		15221 X	302	-0-	-14919	-0-	2	1	24	2	Y	251	251	0		3
							276	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152																
03		28644 X	27061	-0-	-1583	-0-	270	1	25386	2	Y	1277	1294	1	5 8	67
							1405	9								
04		27720 X	25483	-0-	-2237	-0-	258	1	23942	2	Y	1166	1181	1	3 8	49
							1283	9								
05		28644 X	25909	-0-	-2735	-0-	265	1	24391	2	Y	1139	1108	1	2 8	78
							1253	9								
06		26430 X	25186	-0-	-1244	-0-	266	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4 8	46
							1110	9								
07		27063 X	25210	-0-	-1853	-0-	268	1	23877	2	Y	968	998	1		16
							1065	9								
08		27063 X	45	-0-	-27018	-0-	26	2	19	9	Y	17	32	1	1 8	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308																
03		26784 X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2 8	49
							787	9								
04		25920 X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1 8	42
							836	9								
05		26040 X	22312	-0-	-3728	-0-	215	1	21302	2	Y	723	703	1	1 8	61
							795	9								
06		23640 X	19786	-0-	-3854	-0-	210	1	18686	2	Y	809	816	1	1 8	53
							890	9								
07		23467 X	21187	-0-	-2280	-0-	230	1	19971	2	Y	896	916	1		33
							986	9								
08		23405 X	65	-0-	-23340	-0-	18	2	47	9	Y	43	74	1	2 8	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441																
03		23994 X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3 8	58
							992	9								
04		23220 X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2 8	47
							955	9								
05		23126 X	20001	-0-	-3125	-0-	203	1	18865	2	Y	848	824	1	2 8	69
							933	9								
06		21060 X	18658	-0-	-2402	-0-	198	1	17632	2	Y	753	775	1	1 8	46
							828	9								
07		20987 X	18872	-0-	-2115	-0-	203	1	17836	2	Y	757	778	1		25
							833	9								
08		20987 X	35	-0-	-20952	-0-	21	2	14	9	Y	13	37	1	1 8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	386 1	4980 2	N	1170	1169 0	2 8		5
							27 4	1287 9						
04		319 X	319	-0-	-0-	-0-	119 1	15 2	N	166	168 0			3
							2 4	183 9						
05		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	621 1	6828 2	N	1893	1876 0	3 8		17
							1 4	2082 9						
06		873 X	873	-0-	-0-	-0-	185 1	74 2	N	558	570 0	1 8		4
							614 9							
07		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	601 1	9323 2	N	1318	1310 0	4 8		8
							2 4	1450 9						
*08		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	570 1	11106 2	N	1441	1436 0	1 8		12
							2 4	1585 9						

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
03		8959 X	6247	-0-	-2712	-0-	205 1	5442 2	Y	545	598 1	1 8		51
							600 9							
04		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	445 1	9847 2	Y	757	712 1	1 8		95
							833 9							
05		6944 X	2682	-0-	-4262	-0-	133 1	2386 2	Y	148	218 1			25
							163 9							
06		6180 X	5655	-0-	-525	-0-	308 1	4871 2	Y	433	417 1	1 8		40
							476 9							
07		11501 X	10135	-0-	-1366	-0-	433 1	8914 2	Y	716	660 1	2 8		94
							788 9							
08		11501 X	11360	-0-	-141	-0-	474 1	10063 2	Y	748	753 1	1 8		88
							823 9							

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
03		38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	1336 1	35439 2	Y	1730	1751 1	2 8		131
							1903 9							
04		35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	1441 1	31887 2	Y	1626	1562 1	3 8		192
							1789 9							
05		34069 X	31999	-0-	-2070	-0-	1588 1	28489 2	Y	1747	1793 1	2 8		144
							1922 9							
06		37440 X	27679	-0-	-9761	-0-	1553 1	24582 2	Y	1404	1435 1	2 8		111
							1544 9							
07		38688 X	26640	-0-	-12048	-0-	1169 1	24075 2	Y	1269	1217 1	4 8		159
							1396 9							
08		38688 X	17835	-0-	-20853	-0-	757 1	16074 2	Y	913	968 1	1 8		103
							1004 9							

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
03		31961 X	11431	-0-	-20530	-0-	392 1	10394 2	Y	586	621 1	1 8		51
							645 9							
04		30930 X	2548	-0-	-28382	-0-	104 1	2299 2	Y	132	159 1			24
							145 9							
05		31961 X	20438	-0-	-11523	-0-	1037 1	18598 2	Y	730	693 1	1 8		60
							803 9							
06		23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1	21002 2	Y	1103	1073 1	2 8		88
							1213 9							
07		22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	985 1	20270 2	Y	992	948 1	3 8		129
							1091 9							
*08		23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	1011 1	21479 2	Y	1147	1147 1	2 8		127
							1262 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
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
03		27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	1069	1	23696	2	Y	2270	2214	13 8 208
							2497	9						
04		26652 X	26652	-0-	-0-	-0-	1006	1	23602	2	Y	1858	1979	13 8 74
							2044	9						
05		26350 X	22420	-0-	-3930	-0-	992	1	19693	2	Y	1577	1508	8 8 135
							1735	9						
06		26370 X	21356	-0-	-5014	-0-	1037	1	18515	2	Y	1640	1649	6 8 120
							1804	9						
07		27528 X	20911	-0-	-6617	-0-	929	1	18216	2	Y	1605	1553	12 8 160
							1766	9						
08		27528 X	22514	-0-	-5014	-0-	1020	1	19638	2	Y	1687	1726	4 8 117
							1856	9						

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
03		12772 X	8445	-0-	-4327	-0-	327	1	7248	2	Y	791	780	4 8 81
							870	9						
04		12360 X	7685	-0-	-4675	-0-	278	1	6550	2	Y	779	816	5 8 39
							857	9						
05		12772 X	5337	-0-	-7435	-0-	229	1	4554	2	Y	504	489	3 8 51
							554	9						
06		9450 X	4411	-0-	-5039	-0-	208	1	3724	2	Y	435	445	1 8 40
							479	9						
07		8587 X	5419	-0-	-3168	-0-	233	1	4596	2	Y	536	511	4 8 61
							590	9						
*08		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	416	1	8050	2	Y	990	974	2 8 75
							1089	9						

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
03		15097 X	13452	-0-	-1645	-0-	522	1	11575	2	Y	1232	1220	7 8 115
							1355	9						
04		14610 X	12821	-0-	-1789	-0-	460	1	10839	2	Y	1384	1435	10 8 54
							1522	9						
05		15097 X	13046	-0-	-2051	-0-	551	1	10996	2	Y	1363	1294	7 8 116
							1499	9						
06		14310 X	12870	-0-	-1440	-0-	602	1	10796	2	Y	1338	1352	5 8 97
							1472	9						
07		13454 X	10531	-0-	-2923	-0-	453	1	8914	2	Y	1058	1041	8 8 106
							1164	9						
08		13454 X	5098	-0-	-8356	-0-	225	1	4348	2	Y	477	547	1 8 35
							525	9						

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
03		19158 X	17023	-0-	-2135	-0-	36	1	14504	2	Y	2209	2208	0 4 8 1
							53	4	2430	9				
04		17940 X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0 5 8 16
							24	4	2570	9				
05		18538 X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0 4 8 11
							2	4	2527	9				
06		17730 X	15884	-0-	-1846	-0-	57	1	13410	2	Y	2195	2199	0 4 8 3
							2	4	2415	9				
07		17019 X	14975	-0-	-2044	-0-	28	1	12962	2	Y	1804	1800	0 5 8 2
							1	4	1984	9				
08		17019 X	15069	-0-	-1950	-0-	14	1	13163	2	Y	1719	1715	0 2 8 4
							1	4	1891	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		12493 X	9506	-0-	-2987	-0-	449 1	7341 2	37 4	1679 9	N	1526	1526 0	3 8	3	
04		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	499 1	10437 2	16 4	1675 9	N	1523	1509 0	3 8	14	
05		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	555 1	10122 2	1 4	2220 9	N	2018	2013 0	3 8	16	
06		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	527 1	11431 2	1 4	1360 9	N	1236	1244 0	2 8	6	
07		13051 X	11018	-0-	-2033	-0-	501 1	9144 2	1 4	1372 9	N	1247	1244 0	4 8	5	
08		13051 X	10500	-0-	-2551	-0-	447 1	8445 2	1 4	1607 9	N	1461	1456 0	2 8	8	

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290																
03		10943 X	5561	-0-	-5382	-0-	527 1	3668 2	29 4	1337 9	N	1215	1216 0	2 8	4	
04		9720 X	7692	-0-	-2028	-0-	489 1	5638 2	15 4	1550 9	N	1409	1397 0	3 8	13	
05		8246 X	7528	-0-	-718	-0-	461 1	5701 2	1 4	1365 9	N	1241	1243 0	2 8	9	
06		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	405 1	8054 2	1 4	1321 9	N	1201	1203 0	2 8	5	
07		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	407 1	8745 2	1 4	1157 9	N	1052	1048 0	3 8	6	
*08		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	424 1	8388 2	1251 9		N	1137	1134 0	1 8	8	

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																
03		93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	383 1	85348 2	7693 9		Y	6994	7119 1	12 8	219	
04		89684 X	89684	-0-	-0-	-0-	423 1	82349 2	6912 9		Y	6284	6264 1	13 8	226	
05		91995 X	91995	-0-	-0-	-0-	445 1	84720 2	445 1		Y	6209	6211 1	11 8	213	
06		81164 X	81164	-0-	-0-	-0-	6830 9	74295 2	403 1		Y	5878	5792 1	12 8	287	
07		92628 X	45993	-0-	-46635	-0-	6466 9	41024 2	115 1		Y	4413	4506 1	17 8	177	
08		92628 X	-0-	-0-	-92628	-0-	4854 9				Y	92	259 1		10	

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																
03		100973 X	100973	-0-	-0-	-0-	434 1	96741 2	3798 9		Y	3453	3513 1	6 8	201	
04		78406 X	78406	-0-	-0-	-0-	386 1	75009 2	3011 9		Y	2737	2739 1	6 8	193	
05		73311 X	73311	-0-	-0-	-0-	367 1	69966 2	2978 9		Y	2707	2708 1	4 8	188	
06		64919 X	64919	-0-	-0-	-0-	336 1	61948 2	2635 9		Y	2395	2366 1	4 8	213	
07		100967 X	67576	-0-	-33391	-0-	182 1	64909 2	2485 9		Y	2259	2278 1	9 8	185	
08		100967 X	66819	-0-	-34148	-0-	176 1	63667 2	2976 9		Y	2705	2671 1	4 8	215	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539										COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6751 - 12349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03		17608 X	14952	-0-	-2656	-0-	22 1 34 4	13372 2 1524 9	N	1385	1385 0	2 8		1	
04		16620 X	14207	-0-	-2413	-0-	22 1 13 4	12769 2 1403 9	N	1275	1264 0	3 8		9	
05		16833 X	14261	-0-	-2572	-0-	30 1 1 4	13084 2 1146 9	N	1042	1044 0	2 8		5	
06		16290 X	13603	-0-	-2687	-0-	29 1 1 4	12333 2 1240 9	N	1127	1128 0	2 8		2	
07		14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	15 1 1 4	11573 2 1126 9	N	1024	1020 0	3 8		3	
08		14942 X	11906	-0-	-3036	-0-	9 1 1121 9	10776 2	N	1019	1016 0	1 8		5	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540										COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6580 - 12306	
03		24242 X	21007	-0-	-3235	-0-	30 1 45 4	18898 2 2034 9	N	1849	1849 0	3 8		11	
04		23460 X	20890	-0-	-2570	-0-	29 1 18 4	18923 2 1920 9	N	1745	1729 0	4 8		23	
05		23374 X	21380	-0-	-1994	-0-	54 1 1 4	19282 2 2043 9	N	1857	1856 0	3 8		21	
06		22380 X	20285	-0-	-2095	-0-	42 1 2 4	18425 2 1816 9	N	1651	1655 0	3 8		14	
07		21576 X	21315	-0-	-261	-0-	27 1 1 4	19376 2 1911 9	N	1737	1730 0	5 8		16	
08		21576 X	20604	-0-	-972	-0-	15 1 1 4	18619 2 1969 9	N	1790	1785 0	2 8		19	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796										COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6600 - 12373	
03		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	18 1 26 4	10484 2 1195 9	N	1086	1088 0	2 8		3	
04		10950 X	8628	-0-	-2322	-0-	15 1 9 4	7634 2 970 9	N	882	875 0	2 8		8	
05		11315 X	9966	-0-	-1349	-0-	28 1 1 4	8870 2 1067 9	N	970	969 0	1 8		8	
06		11340 X	9166	-0-	-2174	-0-	23 1 1 4	8134 2 1008 9	N	916	918 0	2 8		4	
07		11718 X	5912	-0-	-5806	-0-	9 1 620 9	5283 2	N	564	563 0	2 8		3	
08		11718 X	8595	-0-	-3123	-0-	7 1 880 9	7708 2	N	800	797 0	1 8		5	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803										COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 6751 - 12170	
03		9393 X	5873	-0-	-3520	-0-	16 1 23 4	4774 2 1060 9	N	964	965 0	2 8		1	
04		7410 X	5744	-0-	-1666	-0-	12 1 7 4	4969 2 756 9	N	687	682 0	1 8		5	
05		7626 X	5501	-0-	-2125	-0-	23 1 1 4	4572 2 905 9	N	823	822 0	1 8		5	
06		6630 X	5018	-0-	-1612	-0-	19 1 1 4	4159 2 839 9	N	763	765 0	1 8		2	
07		6324 X	5999	-0-	-325	-0-	11 1 770 9	5218 2	N	700	698 0	2 8		2	
08		5921 X	5567	-0-	-354	-0-	6 1 703 9	4858 2	N	639	638 0	1 8		2	

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	45539 X	32651	-0-	-12888	-0-	801	1	Y	3532	3530	1	38
						3885	9					
04	40710 X	35343	-0-	-5367	-0-	898	1	Y	3152	3127	1	53
						3467	9					
05	39742 X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	Y	2994	3001	1	38
						3293	9					
06	37080 X	31738	-0-	-5342	-0-	803	1	Y	2655	2644	1	42
						2921	9					
07	36518 X	28828	-0-	-7690	-0-	853	1	Y	2522	2522	1	42
						2774	9					
08	36518 X	32219	-0-	-4299	-0-	822	1	Y	3000	3006	1	26
						3300	9					

PGE BROWNE		WELL #: R 3H		RRCID -> 287469		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504				
03	75764 X	44538	-0-	-31226	-0-	24	1	Y	5352	5338	1	55
						5887	9					
04	69030 X	51577	-0-	-17453	-0-	35	1	Y	6697	6623	1	106
						7367	9					
05	62155 X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	Y	4181	4226	1	49
						4599	9					
06	60330 X	31163	-0-	-29167	-0-	18	1	Y	3371	3362	1	50
						3708	9					
07	53289 X	30774	-0-	-22515	-0-	25	1	Y	3644	3638	1	56
						4008	9					
08	53289 X	30858	-0-	-22431	-0-	29	1	Y	3791	3806	1	29
						4170	9					

PGE BROWNE		WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099				
03	47244 X	34533	-0-	-12711	-0-	20	1	Y	4392	4387	1	49
						4831	9					
04	44640 X	41764	-0-	-2876	-0-	21	1	Y	4077	4044	1	68
						4485	9					
05	46128 X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	Y	3855	3864	1	48
						4241	9					
06	44100 X	30820	-0-	-13280	-0-	15	1	Y	2902	2897	1	46
						3192	9					
07	43152 X	30374	-0-	-12778	-0-	21	1	Y	3150	3143	1	53
						3465	9					
08	43152 X	34337	-0-	-8815	-0-	25	1	Y	3271	3284	1	29
						3598	9					

PGE BROWNE		WELL #: O 2H		RRCID -> 287473		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533				
03	78337 X	57825	-0-	-20512	-0-	1405	1	Y	6657	6623	1	70
						7323	9					
04	62954 X	62954	-0-	-0-	-0-	1596	1	Y	5787	5743	1	95
						6366	9					
05	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	Y	6352	6351	1	79
						6987	9					
06	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	Y	4905	4893	1	78
						5396	9					
07	65038 X	48374	-0-	-16664	-0-	1452	1	Y	3681	3696	1	63
						4049	9					
08	65193 X	59597	-0-	-5596	-0-	1512	1	Y	5779	5773	1	50
						6357	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)	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	
03		53599 X	45398	-0-	-8201	-0-	23 1	39724 2		Y	5137	5134 1	15 8	55
							5651 9							
04		51870 X	4964	-0-	-46906	-0-	4 1	4206 2		Y	685	726 1	2 8	12
							754 9							
05		53599 X	23097	-0-	-30502	-0-	14 1	20139 2		Y	2676	2648 1	8 8	32
							2944 9							
06		51870 X	43247	-0-	-8623	-0-	26 1	37846 2		Y	4886	4832 1	13 8	73
							5375 9							
07		49755 X	43732	-0-	-6023	-0-	31 1	38692 2		Y	4554	4556 1	1 8	70
							5009 9							
*08		49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	37 1	43785 2		Y	4913	4930 1	17 8	36
							5404 9							

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
03		84041 X	68010	-0-	-16031	-0-	1701 1	59390 2		Y	6290	6290 1	18 8	68
							6919 9							
04		73620 X	68655	-0-	-4965	-0-	1745 1	60123 2		Y	6170	6116 1	20 8	102
							6787 9							
05		74400 X	68061	-0-	-6339	-0-	1709 1	60207 2		Y	5586	5602 1	16 8	70
							6145 9							
06		70500 X	63391	-0-	-7109	-0-	1620 1	56477 2		Y	4813	4794 1	13 8	76
							5294 9							
07		70959 X	53309	-0-	-17650	-0-	1605 1	47368 2		Y	3942	3952 1		66
							4336 9							
08		70959 X	63248	-0-	-7711	-0-	1621 1	55445 2		Y	5620	5620 1	19 8	47
							6182 9							

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
03		69316 X	55914	-0-	-13402	-0-	27 1	49456 2		Y	5846	5778 1	17 8	62
							6431 9							
04		55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	27 1	50215 2		Y	5189	5148 1	17 8	86
							5708 9							
05		54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	28 1	48658 2		Y	5404	5406 1	15 8	69
							5944 9							
06		54120 X	40917	-0-	-13203	-0-	21 1	36599 2		Y	3906	3901 1	10 8	64
							4297 9							
07		57815 X	33114	-0-	-24701	-0-	23 1	29253 2		Y	3489	3493 1		60
							3838 9							
08		57815 X	15010	-0-	-42805	-0-	11 1	13359 2		Y	1491	1530 1	5 8	16
							1640 9							

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
03		80786 X	58686	-0-	-22100	-0-	1458 1	50936 2		Y	5720	5710 1	16 8	63
							6292 9							
04		69720 X	29273	-0-	-40447	-0-	739 1	25451 2		Y	2803	2808 1	9 8	49
							3083 9							
05		72044 X	45628	-0-	-26416	-0-	1119 1	39442 2		Y	4606	4583 1	13 8	59
							5067 9							
06		66600 X	47272	-0-	-19328	-0-	1188 1	41427 2		Y	4234	4213 1	11 8	69
							4657 9							
07		58683 X	43075	-0-	-15608	-0-	1276 1	37679 2		Y	3745	3750 1		64
							4120 9							
08		58683 X	53639	-0-	-5044	-0-	1377 1	47089 2		Y	4703	4710 1	15 8	42
							5173 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	53599 X	50832	-0-	-2767	-0-	25 1 6150 9	44657 2	Y	5591	5588 1	16 8	50	
04	62169 X	62169	-0-	-0-	-0-	37 1 7797 9	54335 2	Y	7088	7008 1	24 8	106	
05	63925 X	63925	-0-	-0-	-0-	36 1 7566 9	56323 2	Y	6878	6890 1	19 8	75	
06	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	28 1 5910 9	46637 2	Y	5373	5361 1	14 8	73	
07	53599 X	49275	-0-	-4324	-0-	35 1 5781 9	43459 2	Y	5255	5253 1	1 8	74	
08	53599 X	51005	-0-	-2594	-0-	38 1 5458 9	45509 2	Y	4962	4990 1	16 8	30	

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 287573		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PGE BROWNE		WELL #: O 5H		RRCID -> 288395		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8001 - 19924			
03	46314 X	34990	-0-	-11324	-0-	832 1 5112 9	29046 2	Y	4647	4638 1	13 8	49	
04	43470 X	34426	-0-	-9044	-0-	857 1 4024 9	29545 2	Y	3658	3635 1	13 8	59	
05	44919 X	33716	-0-	-11203	-0-	824 1 3865 9	29027 2	Y	3514	3519 1	9 8	45	
06	42300 X	31676	-0-	-10624	-0-	793 1 3252 9	27631 2	Y	2956	2946 1	7 8	48	
07	35960 X	26387	-0-	-9573	-0-	773 1 2795 9	22819 2	Y	2541	2545 1		44	
08	35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801 1 4002 9	27384 2	Y	3638	3638 1	12 8	32	

FAITH-SANDY		WELL #: S 1H		RRCID -> 288886		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 6642 - 16682			
03	50592 X	36096	-0-	-14496	-0-	52 1 78 4	32406 2	N	3236	3240 0	6 8	10	
04	45480 X	34821	-0-	-10659	-0-	59 1 36 4	30885 2	N	3492	3460 0	8 8	34	
05	44175 X	33510	-0-	-10665	-0-	86 1 2 4	30158 2	N	2967	2972 0	5 8	24	
06	39450 X	31603	-0-	-7847	-0-	64 1 3 4	28766 2	N	2518	2526 0	4 8	12	
07	36084 X	31773	-0-	-4311	-0-	40 1 2 4	28828 2	N	2639	2630 0	8 8	13	
08	36084 X	31753	-0-	-4331	-0-	21 1 1 4	28945 2	N	2533	2527 0	3 8	16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-SANDY		WELL #: S 2H		RRCID -> 288915		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431				
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		
03	56172 X	38844	-0-	-17328	-0-	70 1	33888 2	N	4346	4347 0	8 8	9
						105 4	4781 9					
04	47640 X	36083	-0-	-11557	-0-	69 1	31470 2	N	4093	4057 0	10 8	35
						42 4	4502 9					
05	45539 X	34110	-0-	-11429	-0-	98 1	30283 2	N	3388	3396 0	5 8	22
						2 4	3727 9					
06	41880 X	32616	-0-	-9264	-0-	83 1	28991 2	N	3217	3224 0	5 8	10
						3 4	3539 9					
07	38843 X	31848	-0-	-6995	-0-	48 1	28371 2	N	3115	3105 0	9 8	11
						2 4	3427 9					
08	38843 X	29982	-0-	-8861	-0-	24 1	26756 2	N	2910	2904 0	3 8	14
						1 4	3201 9					

FAITH-SANDY D UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 288916		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561				
03	61411 X	41043	-0-	-20368	-0-	87 1	34863 2	N	5419	5424 0	10 8	19
						132 4	5961 9					
04	53430 X	37510	-0-	-15920	-0-	78 1	32277 2	N	4643	4605 0	11 8	46
						48 4	5107 9					
05	50220 X	38821	-0-	-11399	-0-	130 1	33737 2	N	4501	4503 0	7 8	37
						3 4	4951 9					
06	44970 X	35688	-0-	-9282	-0-	106 1	31042 2	N	4124	4133 0	7 8	21
						4 4	4536 9					
07	41044 X	35187	-0-	-5857	-0-	62 1	30681 2	N	4038	4023 0	12 8	24
						2 4	4442 9					
08	41044 X	33156	-0-	-7888	-0-	34 1	28630 2	N	4082	4071 0	5 8	30
						2 4	4490 9					

FAITH-SANDY		WELL #: M 4H		RRCID -> 288936		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009				
03	55180 X	39876	-0-	-15304	-0-	35730 2	4146 9	N	3769	3771 0	7 8	10
04	49530 X	34675	-0-	-14855	-0-	30909 2	3766 9	N	3424	3395 0	8 8	31
05	46593 X	33631	-0-	-12962	-0-	30048 2	3583 9	N	3257	3259 0	5 8	24
06	42960 X	30663	-0-	-12297	-0-	27421 2	3242 9	N	2947	2954 0	5 8	12
07	39866 X	29486	-0-	-10380	-0-	26358 2	3128 9	N	2844	2833 0	9 8	14
08	39866 X	28932	-0-	-10934	-0-	25872 2	3060 9	N	2782	2775 0	3 8	18

FAITH-SANDY		WELL #: M 3H		RRCID -> 288938		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694				
03	62961 X	41736	-0-	-21225	-0-	36933 2	4803 9	N	4366	4369 0	9 8	10
04	55650 X	38127	-0-	-17523	-0-	33520 2	4607 9	N	4188	4152 0	10 8	36
05	52514 X	35835	-0-	-16679	-0-	31192 2	4643 9	N	4221	4221 0	6 8	30
06	46620 X	32809	-0-	-13811	-0-	28636 2	4173 9	N	3794	3803 0	6 8	15
07	41726 X	33268	-0-	-8458	-0-	29188 2	4080 9	N	3709	3696 0	11 8	17
08	41726 X	32480	-0-	-9246	-0-	28341 2	4139 9	N	3763	3753 0	5 8	22

FAITH-SAN PEDRO G UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 289142		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745				
03	72447 X	53037	-0-	-19410	-0-	3726 1	42923 2	N	5683	5694 0	12 8	12
						137 4	6251 9					
04	65250 X	50297	-0-	-14953	-0-	3790 1	40389 2	N	5510	5463 0	14 8	45
						57 4	6061 9					
05	64139 X	52083	-0-	-12056	-0-	3847 1	42080 2	N	5593	5593 0	9 8	36
						4 4	6152 9					
06	60030 X	47095	-0-	-12935	-0-	3408 1	38356 2	N	4842	4855 0	10 8	13
						5 4	5326 9					
07	53041 X	46949	-0-	-6092	-0-	3708 1	38573 2	N	4241	4228 0	15 8	11
						3 4	4665 9					
08	53041 X	46731	-0-	-6310	-0-	3555 1	37935 2	N	4763	4747 0	6 8	21
						2 4	5239 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC				250718								
COMANCHE		WELL #:		6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 5597 - 10591	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112	160 1	200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	166 1	137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108		245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	165 1	169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86	163 1	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105		197

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 6414 - 10465	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF. 5800 - 10718	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-		-0-
08	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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017												

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 6419 - 11459	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105 3			N	-0-		101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105				N	-0-		101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105				N	-0-		101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105				N	-0-	65 1	36

RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 5429 - 10639	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 3	36 9		N	33	26 1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19 3	54 9		N	49	38 1	11
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	44 3	111 9		N	101	89 1	23

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729													
GLASS B			WELL #: 8601H	RRCID -> 264211	COMPL. DATE 10/16/2010	TOTAL DEPTH 5451	PERF. 7105	- 10959								
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B			WELL #: 8201H	RRCID -> 265731	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 5307	PERF. 8010	- 10860								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A			WELL #: 4501H	RRCID -> 265732	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 5786	- 10768								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A			WELL #: 5401H	RRCID -> 265736	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 5181	PERF. 6550	- 10441								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231													
SPOHN RANCH			WELL #: 10H	RRCID -> 281431	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10587	- 19940								
03	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	372	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	22191	-0-	-969	-0-	676	1	21515	2	N	-0-					-0-
07	25110 X	22796	-0-	-2314	-0-	986	1	21810	2	N	-0-					-0-
08	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH			WELL #: 11H	RRCID -> 281432	COMPL. DATE 10/01/2016	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10240	- 21075								
03	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	778	1	51778	2	N	-0-					-0-
04	47186 X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-					-0-
05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-					-0-
06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	1389	1	44192	2	N	-0-					-0-
*07	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	2061	1	45553	2	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		34348 X	31684	-0-	-2664	-0-	846 1	30838 2	N	-0-	-0-	
04		32610 X	31247	-0-	-1363	-0-	919 1	30328 2	N	-0-	-0-	
05		32643 X	31033	-0-	-1610	-0-	960 1	30073 2	N	-0-	-0-	
06		31140 X	29084	-0-	-2056	-0-	812 1	28272 2	N	-0-	-0-	
07		31682 X	29898	-0-	-1784	-0-	1216 1	28682 2	N	-0-	-0-	
08		32302 X	NO RPT	-0-	-32302	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9870 - 19278
03		31890 X	30247	-0-	-1643	-0-	808 1	29439 2	N	-0-	-0-	
04		31050 X	29463	-0-	-1587	-0-	867 1	28596 2	N	-0-	-0-	
05		31279 X	29304	-0-	-1975	-0-	906 1	28398 2	N	-0-	-0-	
06		30270 X	27756	-0-	-2514	-0-	775 1	26981 2	N	-0-	-0-	
07		30256 X	28863	-0-	-1393	-0-	1173 1	27690 2	N	-0-	-0-	
08		30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9985 - 20068
03		38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	1014 1	37000 2	N	-0-	-0-	
04		36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	1083 1	35710 2	N	-0-	-0-	
05		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1132 1	35449 2	N	-0-	-0-	
06		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	969 1	33727 2	N	-0-	-0-	
*07		36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1482 1	34984 2	N	-0-	-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9991 - 20199
03		22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	600 1	21871 2	N	-0-	-0-	
04		21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	644 1	21212 2	N	-0-	-0-	
05		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	691 1	21595 2	N	-0-	-0-	
06		21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	591 1	20554 2	N	-0-	-0-	
*07		21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	889 1	21013 2	N	-0-	-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
03		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	130 1	11996 2	N	-0-	84	
04		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	115 1	10796 2	N	5	89	
05		11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114 1	10889 2	N	-0-	85 1 4	
06		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115 1	10713 2	N	-0-	4	
*07		12121 X	10900	-0-	-1221	-0-	124 1	10776 2	N	-0-	1 1 3	
08		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT	3	

REESE		WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10989 - 18615
03		26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	721 1	25800 2	Y	3	44	
04		27300 X	22373	-0-	-4927	-0-	655 1	21716 2	Y	2	46	
05		28210 X	24487	-0-	-3723	-0-	780 1	23707 2	Y	-0-	42 1 4	
*06		25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-			Y	-0-	4	
07		26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-			Y	NO RPT	4	
08		26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-			Y	NO RPT	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	37440 X	36792	-0-	-648	-0-	1000	1	35788	2	Y	4			76
04	37410 X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3			79
05	40145 X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69	1	10
06	38850 X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-			10
07	36797 X	33083	-0-	-3714	-0-	1083	1	32000	2	Y	-0-	9	1	1
08	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT			1
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
03	40461 X	40461	-0-	-0-	-0-	1099	1	39358	2	Y	4			45
04	38490 X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4			49
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45	1	5
06	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-			5
07	40455 X	32678	-0-	-7777	-0-	1069	1	31609	2	Y	-0-	4	1	1
08	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					Y	NO RPT			1
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
03	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	151	1	13985	2	N	1	1	1	11
04	13050 X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8			19
05	13454 X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18	1	1
06	13020 X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-			1
07	14136 X	12796	-0-	-1340	-0-	146	1	12649	2	N	1	1	1	1
08	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			1
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
03	23402 X	23402	-0-	-0-	-0-	409	1	22993	2	N	-0-			-0-
04	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-			-0-
05	23715 X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-			-0-
06	22950 X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-			-0-
07	23405 X	19431	-0-	-3974	-0-	421	1	19010	2	N	-0-			-0-
08	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
03	36797 X	33019	-0-	-3778	-0-	575	1	32444	2	N	-0-			-0-
04	34440 X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-			-0-
05	35960 X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-			-0-
06	34800 X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-			-0-
07	33015 X	29978	-0-	-3037	-0-	649	1	29329	2	N	-0-			-0-
08	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
03	12090 X	11777	-0-	-313	-0-	206	1	11571	2	N	-0-			-0-
04	11700 X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	8793	-0-	-2987	-0-	190	1	8603	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-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 #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9999 - 21370	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	65100 X	55673	-0-	-9427	-0-	1470	1	54203	2	N	-0-	-0-	
04	62520 X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-	-0-	
05	60915 X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-	-0-	
06	57720 X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-	-0-	
07	55676 X	50334	-0-	-5342	-0-	2044	1	48290	2	N	-0-	-0-	
08	56172 X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10525 - 21651	
03	95294 X	71489	-0-	-23805	-0-	1889	1	69600	2	N	-0-	-0-	
04	92220 X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-	-0-	
05	81344 X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-	-0-	
06	76740 X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-	-0-	
07	71486 X	66561	-0-	-4925	-0-	2702	1	63859	2	N	-0-	-0-	
08	74462 X	NO RPT	-0-	-74462	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	10170 - 19326	
03	67053 X	56396	-0-	-10657	-0-	1490	1	54906	2	N	-0-	-0-	
04	62850 X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-	-0-	
05	61876 X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-	-0-	
06	58020 X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-	-0-	
07	56389 X	50586	-0-	-5803	-0-	2052	1	48534	2	N	-0-	-0-	
08	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10654 - 21821	
03	92696 X	92696	-0-	-0-	-0-	1373	1	91323	2	N	-0-	-0-	
04	95970 X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-	-0-	
05	99169 X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-	-0-	
06	87450 X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-	-0-	
07	92690 X	83338	-0-	-9352	-0-	3600	1	79738	2	N	-0-	-0-	
08	92690 X	NO RPT	-0-	-92690	-0-					N	NO RPT	-0-	

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11094 - 20945	
03	60207 X	60207	-0-	-0-	-0-	643	1	59564	2	N	-0-	40 1 15	
04	52207 X	52207	-0-	-0-	-0-	548	1	51656	2	N	3	18	
05	62279 X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17 1 1	
06	60270 X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	1	2	
07	60202 X	49989	-0-	-10213	-0-	570	1	49419	2	N	-0-	1 1 1	
08	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT	1	

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10757 - 20982	
03	79081 X	33203	-0-	-45878	-0-	358	1	32839	2	N	5	2 1 78	
04	52410 X	30460	-0-	-21950	-0-	320	1	30138	2	N	2	80	
05	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	1	76 1 5	
06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-	5	
07	33201 X	27805	-0-	-5396	-0-	317	1	27487	2	N	1	1 1 5	
08	33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					N	NO RPT	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	85770 X	85770	-0-	-0-	-0-	2220	1	83511	2	N	35	138	1	14
						39	9							
04	78480 X	76086	-0-	-2394	-0-	2316	1	73759	2	N	10			24
						11	9							
05	79763 X	76680	-0-	-3083	-0-	2401	1	74276	2	N	3	22	1	5
						3	9							
06	73381 X	73381	-0-	-0-	-0-	2325	1	71056	2	N	-0-			5
07	85777 X	71761	-0-	-14016	-0-	2404	1	69357	2	N	-0-	1	1	4
08	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT			4

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
03	62651 X	60064	-0-	-2587	-0-	1550	1	58477	2	N	34			101
						37	9							
04	57150 X	51960	-0-	-5190	-0-	1584	1	50367	2	N	8			109
						9	9							
05	57629 X	52175	-0-	-5454	-0-	1629	1	50528	2	N	16	104	1	21
						18	9							
06	51330 X	49711	-0-	-1619	-0-	1575	1	48135	2	N	1			22
						1	9							
07	60078 X	48531	-0-	-11547	-0-	1626	1	46905	2	N	-0-	1	1	21
08	60078 X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT			21

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
03	95945 X	80508	-0-	-15437	-0-	2236	1	78272	2	N	-0-			-0-
04	87210 X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-			-0-
05	85653 X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-			-0-
06	78510 X	66964	-0-	-11546	-0-	2106	1	64858	2	N	-0-			-0-
07	80507 X	68950	-0-	-11557	-0-	3038	1	65912	2	N	-0-			-0-
08	80507 X	NO RPT	-0-	-80507	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
03	70122 X	55241	-0-	-14881	-0-	1534	1	53707	2	N	-0-			-0-
04	62760 X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-			-0-
05	61039 X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-			-0-
06	55470 X	47143	-0-	-8327	-0-	1483	1	45660	2	N	-0-			-0-
07	55242 X	48361	-0-	-6881	-0-	2138	1	46223	2	N	-0-			-0-
08	55242 X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
03	65131 X	53121	-0-	-12010	-0-	1475	1	51646	2	N	-0-			-0-
04	58230 X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-			-0-
05	56451 X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-			-0-
06	50580 X	44440	-0-	-6140	-0-	1398	1	43042	2	N	-0-			-0-
07	53134 X	45252	-0-	-7882	-0-	1998	1	43254	2	N	-0-			-0-
08	53134 X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
03	69688 X	51055	-0-	-18633	-0-	1418	1	49637	2	N	-0-			-0-
04	62220 X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-			-0-
05	60450 X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-			-0-
06	55290 X	43848	-0-	-11442	-0-	1379	1	42469	2	N	-0-			-0-
07	51057 X	44749	-0-	-6308	-0-	1973	1	42776	2	N	-0-			-0-
08	51057 X	NO RPT	-0-	-51057	-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 #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979
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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	95759 X	76575	-0-	-19184	-0-	2127	1	74448	2	N	-0-	-0-
04	87480 X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-	-0-
05	84909 X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-	-0-
06	76260 X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-	-0-
07	76570 X	66434	-0-	-10136	-0-	2935	1	63499	2	N	-0-	-0-
08	76570 X	NO RPT	-0-	-76570	-0-					N	NO RPT	-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494
03	78275 X	71828	-0-	-6447	-0-	2143	1	69685	2	N	-0-	-0-
04	64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-	-0-
05	75206 X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-	-0-
06	72780 X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2	N	-0-	-0-
07	71827 X	59221	-0-	-12606	-0-	1599	1	57622	2	N	-0-	-0-
08	71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					N	NO RPT	-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464
03	82181 X	69312	-0-	-12869	-0-	2068	1	67244	2	N	-0-	-0-
04	61361 X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-	-0-
05	70153 X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-	-0-
06	67890 X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2	N	-0-	-0-
07	69316 X	56112	-0-	-13204	-0-	1515	1	54597	2	N	-0-	-0-
08	69316 X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553
03	280116 X	226385	-0-	-53731	-0-	760	1	225625	2	N	-0-	-0-
04	266610 X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-	-0-
05	257548 X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-	-0-
06	204630 X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2	N	-0-	-0-
07	226393 X	177467	-0-	-48926	-0-	2748	1	174719	2	N	-0-	-0-
08	226393 X	NO RPT	-0-	-226393	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790
03	203360 X	147588	-0-	-55772	-0-	2186	1	145402	2	N	-0-	-0-
04	175800 X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-	-0-
05	165292 X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-	-0-
06	137610 X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2	N	-0-	-0-
07	147591 X	109560	-0-	-38031	-0-	4663	1	104897	2	N	-0-	-0-
08	147591 X	NO RPT	-0-	-147591	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262
03	280891 X	221498	-0-	-59393	-0-	3281	1	218217	2	N	-0-	-0-
04	245700 X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-	-0-
05	228873 X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-	-0-
06	198180 X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2	N	-0-	-0-
07	221495 X	171676	-0-	-49819	-0-	7381	1	164295	2	N	-0-	-0-
08	221495 X	NO RPT	-0-	-221495	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371
03	363909 X	324336	-0-	-39573	-0-	1091	1	323245	2	N	-0-	-0-
04	352170 X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-	-0-
05	363909 X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-	-0-
06	325590 X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2	N	-0-	-0-
07	324322 X	292630	-0-	-31692	-0-	4684	1	287946	2	N	-0-	-0-
08	324322 X	NO RPT	-0-	-324322	-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 #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	397048 X	344403	-0-	-52645	-0-	1160	1	343243	2	N	-0-	-0-	
04	384240 X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-	-0-	
05	397048 X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-	-0-	
06	347490 X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2	N	-0-	-0-	
07	344410 X	246153	-0-	-98257	-0-	3868	1	242285	2	N	-0-	-0-	
08	344410 X	NO RPT	-0-	-344410	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202	
03	426839 X	333874	-0-	-92965	-0-	1124	1	332750	2	N	-0-	-0-	
04	413070 X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-	-0-	
05	426839 X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-	-0-	
06	363420 X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-	-0-	
07	333870 X	263043	-0-	-70827	-0-	4152	1	258891	2	N	-0-	-0-	
08	333870 X	NO RPT	-0-	-333870	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182	
03	389639 X	301085	-0-	-88554	-0-	1014	1	300071	2	N	-0-	-0-	
04	377070 X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-	-0-	
05	389639 X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-	-0-	
06	326760 X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-	-0-	
07	301072 X	227401	-0-	-73671	-0-	3603	1	223798	2	N	-0-	-0-	
08	301072 X	NO RPT	-0-	-301072	-0-					N	NO RPT	-0-	

CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938	
03	834746 X	281900	-0-	-552846	-0-	281900	2			N	-0-	-0-	
04	367350 X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-	-0-	
05	379595 X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-	-0-	
06	367350 X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-	-0-	
07	281914 X	176395	-0-	-105519	-0-	176395	2			N	-0-	-0-	
08	281914 X	NO RPT	-0-	-281914	-0-					N	NO RPT	-0-	

JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965	
03	638003 X	239579	-0-	-398424	-0-	2563	1	237004	2	N	11	10 1	
04	280860 X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1	187842	2	N	12	42	
05	290222 X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41 1	
06	280860 X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1	2	
07	239568 X	147028	-0-	-92540	-0-	1669	1	145356	2	N	3	5	
08	239568 X	NO RPT	-0-	-239568	-0-					N	NO RPT	5	

JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965	
03	781148 X	313288	-0-	-467860	-0-	3352	1	309926	2	N	9	23 1	
04	350310 X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1	254783	2	N	13	51	
05	361987 X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1	235922	2	N	1	50 1	
06	350310 X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-	2	
07	313286 X	214107	-0-	-99179	-0-	2436	1	211667	2	N	4	6	
08	313286 X	NO RPT	-0-	-313286	-0-					N	NO RPT	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	455 1	31275 3	Y	2965	3013 0		254	
04	36781 X	36781	-0-	-0-	-0-	3262 9	33054 3	Y	2940	2990 0		204	
05	30349 X	24661	-0-	-5688	-0-	493 1	22381 3	Y	1654	1761 0		97	
06	41678 X	41678	-0-	-0-	-0-	3234 9	37518 3	Y	3274	3158 0		213	
07	41128 X	41128	-0-	-0-	-0-	461 1	36924 3	Y	3618	3558 0		273	
*08	39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	1819 9	36368 3	Y	2503	2593 0		183	
						559 1							
						3601 9							
						224 1							
						3980 9							
						547 1							
						2753 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
03	24986 X	12024	-0-	-12962	-0-	221 1	10542 3	Y	1146	1072 0		90	
04	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	1261 9	23323 3	Y	2528	2451 0		167	
05	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	372 1	23813 3	Y	2709	2726 0		150	
06	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	2781 9	22812 3	Y	2250	2249 0		151	
07	27373 X	25288	-0-	-2085	-0-	403 1	22581 3	Y	2336	2310 0		177	
*08	27373 X	24260	-0-	-3113	-0-	2980 9	21852 3	Y	1891	1932 0		136	
						352 1							
						2475 9							
						137 1							
						2570 9							
						328 1							
						2080 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
03	20181 X	4172	-0-	-16009	-0-	135 1	3794 3	Y	221	212 0		18	
04	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	243 9	21254 3	Y	1117	1063 0		72	
05	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	320 1	21529 3	Y	1222	1227 0		67	
06	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1229 9	21050 3	Y	1025	1023 0		69	
07	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	358 1	21985 3	Y	1761	1700 0		130	
*08	23560 X	22159	-0-	-1401	-0-	1344 9	21017 3	Y	757	829 0		58	
						328 1							
						1128 9							
						132 1							
						1937 9							
						309 1							
						833 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
03	21948 X	11004	-0-	-10944	-0-	156 1	10323 3	Y	477	445 0		38	
04	21240 X	16019	-0-	-5221	-0-	525 9	14576 3	Y	1118	1082 0		74	
05	21948 X	16840	-0-	-5108	-0-	213 1	14117 3	Y	2214	2169 0		119	
06	10920 X	10702	-0-	-218	-0-	1230 9	9896 3	Y	656	726 0		49	
07	15841 X	10327	-0-	-5514	-0-	288 1	10173 3	Y	132	168 0		13	
*08	15841 X	11774	-0-	-4067	-0-	2435 9	11532 3	Y	29	39 0		3	
						84 1							
						722 9							
						9 1							
						145 9							
						210 1							
						32 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48623 X	48623	-0-	-0-	-0-	570 1	42804 3	Y	4772	4549	0	384	
04	44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	5249 9	38990 3	Y	4645	4708	0	321	
05	46170 X	46170	-0-	-0-	-0-	554 1	39651 3	Y	5319	5347	0	293	
06	43320 X	42516	-0-	-804	-0-	5110 9	37308 3	Y	4215	4224	0	284	
07	43168 X	43168	-0-	-0-	-0-	668 1	37971 3	Y	4515	4457	0	342	
*08	41806 X	41806	-0-	-0-	-0-	5851 9	37000 3	Y	3870	3935	0	277	
						571 1							
						4637 9							
						230 1							
						4967 9							
						549 1							
						4257 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777	
03	58531 X	58531	-0-	-0-	-0-	417 1	52041 3	Y	5521	5242	0	443	
04	55530 X	55048	-0-	-482	-0-	6073 9	49029 3	Y	5202	5285	0	360	
05	56526 X	56526	-0-	-0-	-0-	297 1	49780 3	Y	5813	5852	0	321	
06	55590 X	53350	-0-	-2240	-0-	5722 9	48032 3	Y	4557	4570	0	308	
07	55118 X	54079	-0-	-1039	-0-	352 1	48436 3	Y	4865	4805	0	368	
*08	55118 X	47276	-0-	-7842	-0-	6394 9	42344 3	Y	4221	4287	0	302	
						305 1							
						5013 9							
						291 1							
						5352 9							
						289 1							
						4643 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621	
03	52786 X	52786	-0-	-0-	-0-	617 1	46619 3	Y	5045	4810	0	406	
04	48775 X	48775	-0-	-0-	-0-	5550 9	42959 3	Y	4703	4783	0	326	
05	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	643 1	42690 3	Y	5284	5318	0	292	
06	48330 X	45204	-0-	-3126	-0-	5173 9	40056 3	Y	4129	4142	0	279	
07	47802 X	45817	-0-	-1985	-0-	725 1	40677 3	Y	4450	4392	0	337	
*08	47802 X	44418	-0-	-3384	-0-	5812 9	39631 3	Y	3813	3877	0	273	
						606 1							
						4542 9							
						245 1							
						4895 9							
						593 1							
						4194 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525	
03	60701 X	60701	-0-	-0-	-0-	436 1	55127 3	Y	4671	4434	0	374	
04	56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	5138 9	51136 3	Y	4322	4396	0	300	
05	57016 X	57016	-0-	-0-	-0-	308 1	51349 3	Y	4822	4856	0	266	
06	56250 X	53400	-0-	-2850	-0-	4754 9	48917 3	Y	3788	3798	0	256	
07	57195 X	54522	-0-	-2673	-0-	363 1	49822 3	Y	4001	3954	0	303	
*08	57195 X	47488	-0-	-9707	-0-	5304 9	43476 3	Y	3376	3437	0	242	
						316 1							
						4167 9							
						299 1							
						4401 9							
						298 1							
						3714 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891		
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	
03		63550 X	59942	-0-	-3608	-0-	460	1	55026	3	Y	4051	4112 0	347
							4456	9						
04		60420 X	58034	-0-	-2386	-0-	323	1	53572	3	Y	3763	3848 0	262
							4139	9						
05		60915 X	60090	-0-	-825	-0-	386	1	54872	3	Y	4393	4413 0	242
							4832	9						
06		58950 X	54921	-0-	-4029	-0-	340	1	50821	3	Y	3418	3429 0	231
							3760	9						
07		59923 X	58060	-0-	-1863	-0-	323	1	53724	3	Y	3648	3603 0	276
							4013	9						
*08		59923 X	50989	-0-	-8934	-0-	322	1	47145	3	Y	3202	3249 0	229
							3522	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194		
03		66898 X	63442	-0-	-3456	-0-	480	1	59049	3	Y	3557	3614 0	305
							3913	9						
04		61920 X	60031	-0-	-1889	-0-	336	1	55847	3	Y	3498	3560 0	243
							3848	9						
05		63798 X	61664	-0-	-2134	-0-	406	1	57225	3	Y	3666	3706 0	203
							4033	9						
06		61410 X	58167	-0-	-3243	-0-	397	1	54764	3	Y	2733	2751 0	185
							3006	9						
07		62310 X	59569	-0-	-2741	-0-	335	1	55782	3	Y	3138	3086 0	237
							3452	9						
*08		62310 X	52213	-0-	-10097	-0-	332	1	48903	3	Y	2707	2750 0	194
							2978	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940		
03		68510 X	65889	-0-	-2621	-0-	504	1	61936	3	Y	3135	3142 0	265
							3449	9						
04		65160 X	62174	-0-	-2986	-0-	353	1	58782	3	Y	2763	2835 0	193
							3039	9						
05		65720 X	63776	-0-	-1944	-0-	424	1	60409	3	Y	2675	2719 0	149
							2943	9						
06		63750 X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2274 0	153
							2506	9						
07		65534 X	60804	-0-	-4730	-0-	346	1	57748	3	Y	2464	2431 0	186
							2710	9						
*08		65534 X	60543	-0-	-4991	-0-	351	1	57727	3	Y	2241	2267 0	160
							2465	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608		
03		64449 X	62386	-0-	-2063	-0-	481	1	59191	3	Y	2467	2522 0	213
							2714	9						
04		61170 X	58800	-0-	-2370	-0-	335	1	55846	3	Y	2381	2429 0	165
							2619	9						
05		61349 X	60206	-0-	-1143	-0-	402	1	56859	3	Y	2677	2694 0	148
							2945	9						
06		60360 X	57120	-0-	-3240	-0-	355	1	54541	3	Y	2022	2033 0	137
							2224	9						
07		62279 X	58569	-0-	-3710	-0-	336	1	55803	3	Y	2209	2179 0	167
							2430	9						
*08		62279 X	57816	-0-	-4463	-0-	334	1	55369	3	Y	1921	1951 0	137
							2113	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		55583 X	50493	-0-	-5090	-0-	342	1	45214	3	Y	4488	4292 0	362
							4937	9						
04		53790 X	51454	-0-	-2336	-0-	269	1	45914	3	Y	4792	4825 0	329
							5271	9						
05		55741 X	55741	-0-	-0-	-0-	346	1	49073	3	Y	5747	5760 0	316
							6322	9						
06		61196 X	61196	-0-	-0-	-0-	360	1	55009	3	Y	5297	5259 0	354
							5827	9						
07		64423 X	64423	-0-	-0-	-0-	356	1	57833	3	Y	5667	5592 0	429
							6234	9						
*08		62451 X	62451	-0-	-0-	-0-	342	1	56667	3	Y	4947	5022 0	354
							5442	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244		
03		58559 X	55753	-0-	-2806	-0-	410	1	51042	3	Y	3910	3922 0	331
							4301	9						
04		56520 X	51868	-0-	-4652	-0-	289	1	47539	3	Y	3673	3749 0	255
							4040	9						
05		57040 X	56062	-0-	-978	-0-	359	1	50978	3	Y	4295	4313 0	237
							4725	9						
06		54750 X	52536	-0-	-2214	-0-	318	1	48428	3	Y	3445	3450 0	232
							3790	9						
07		54105 X	54105	-0-	-0-	-0-	300	1	49967	3	Y	3489	3456 0	265
							3838	9						
*08		53568 X	44515	-0-	-9053	-0-	295	1	40858	3	Y	3056	3102 0	219
							3362	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187		
03		58094 X	47357	-0-	-10737	-0-	368	1	41914	3	Y	4614	4403 0	372
							5075	9						
04		56190 X	53389	-0-	-2801	-0-	285	1	47575	3	Y	5026	5054 0	344
							5529	9						
05		56234 X	55900	-0-	-334	-0-	349	1	49263	3	Y	5716	5745 0	315
							6288	9						
06		52650 X	52021	-0-	-629	-0-	304	1	46862	3	Y	4414	4431 0	298
							4855	9						
07		52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	286	1	47530	3	Y	4673	4617 0	354
							5140	9						
*08		52948 X	51854	-0-	-1094	-0-	287	1	47054	3	Y	4103	4164 0	293
							4513	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525		
03		58941 X	58941	-0-	-0-	-0-	439	1	53542	3	Y	4509	4587 0	387
							4960	9						
04		56110 X	56110	-0-	-0-	-0-	306	1	50954	3	Y	4409	4490 0	306
							4850	9						
05		57526 X	57526	-0-	-0-	-0-	370	1	51633	3	Y	5021	5050 0	277
							5523	9						
06		55410 X	53441	-0-	-1969	-0-	325	1	48637	3	Y	4072	4075 0	274
							4479	9						
07		56761 X	56164	-0-	-597	-0-	307	1	51032	3	Y	4386	4328 0	332
							4825	9						
*08		56761 X	46673	-0-	-10088	-0-	304	1	42238	3	Y	3755	3818 0	269
							4131	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 26H		RRCID -> 289726		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	SHUT IN	1978	-0-	1978	1978	111 1	1867 9	Y	1697	1565 0	132
04	14B2 EXT	45297	-0-	45297	47275	163 1	41438 3	Y	3360	3269 0	223
						3696 9					
05	98031 X	50756	-0-	-47275	-0-	307 1	45071 3	Y	4889	4846 0	266
						5378 9					
06	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	291 1	45581 3	Y	4043	4037 0	272
						4447 9					
07	53043 X	53043	-0-	-0-	-0-	282 1	47233 3	Y	5025	4920 0	377
						5528 9					
*08	54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	296 1	48390 3	Y	4831	4865 0	343
						5314 9					

LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 03/27/2021		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250			
03	SHUT IN	319	-0-	319	319	20 1	299 9	Y	272	251 0	21
04	14B2 EXT	41311	-0-	41311	41630	280 1	35968 3	Y	4603	4329 0	295
						5063 9					
05	64553 X	22923	-0-	-41630	-0-	147 1	20055 3	Y	2474	2625 0	144
						2721 9					
06	35940 X	12916	-0-	-23024	-0-	219 1	8937 3	Y	3418	3337 0	225
						3760 9					
07	55616 X	55616	-0-	-0-	-0-	297 1	49404 3	Y	5377	5203 0	399
						5915 9					
*08	55491 X	55491	-0-	-0-	-0-	311 1	51115 3	Y	3695	3825 0	269
						4065 9					

LOMA BLANCA		WELL #: 28H		RRCID -> 289753		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	32262	-0-	32262	32262	197 1	28059 3	Y	3642	3410 0	232
						4006 9					
05	SHUT IN	52489	-0-	52489	84751	300 1	47611 3	Y	4162	4166 0	228
						4578 9					
06	144267 X	59516	-0-	-84751	-0-	360 1	53797 3	Y	4872	4778 0	322
						5359 9					
07	69921 X	69921	-0-	-0-	-0-	370 1	63354 3	Y	5634	5532 0	424
						6197 9					
*08	69556 X	69556	-0-	-0-	-0-	373 1	63100 3	Y	5530	5562 0	392
						6083 9					

LOMA BLANCA		WELL #: 29H		RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	28510	-0-	28510	28510	207 1	25090 3	Y	2921	2735 0	186
						3213 9					
05	SHUT IN	44615	-0-	44615	73125	44615 3		Y	-0-	176 0	10
06	127835 X	54710	-0-	-73125	-0-	18 1	49304 3	Y	4898	4598 0	310
						5388 9					
07	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	290 1	46420 3	Y	4673	4628 0	355
						5140 9					
*08	66466 X	66466	-0-	-0-	-0-	380 1	60003 3	Y	5530	5498 0	387
						6083 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID -> 257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8614	- 13769
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	123 1	2605 3	Y	361	326 1	107
						397 9					
04	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	94 1	2457 3	Y	358	403 1	62
						394 9					
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	134 1	3232 3	Y	391	369 1	84
						430 9					
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	122 1	2971 3	Y	164	247 1	1
						180 9					
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	164 1	3020 3	Y	248	248 1	1
						273 9					
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	167 1	2974 3	Y	279	268 1	12
						307 9					

COTULLA		WELL #:		1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8634	- 12956
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-

GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID -> 260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8553	- 12808
03	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	121 1	2559 3	Y	98	87 1	31
						108 9					
04	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	97 1	2532 3	Y	132	140 1	23
						145 9					
05	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	108 1	2601 3	Y	159	147 1	35
						175 9					
06	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	103 1	2510 3	Y	110	145 1	-0-
						121 9					
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	139 1	2558 3	Y	160	160 1	-0-
						176 9					
*08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	144 1	2556 3	Y	178	171 1	7
						196 9					

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID -> 260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8484	- 13059
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	237 1	5014 3	Y	139	145 1	46
						153 9					
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	188 1	4925 3	Y	139	161 1	24
						153 9					
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	214 1	5166 3	Y	192	179 1	37
						211 9					
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	207 1	5028 3	Y	137	173 1	1
						151 9					
07	5456 X	5157	-0-	-299	-0-	256 1	4716 3	Y	168	168 1	1
						185 9					
08	5580 X	4966	-0-	-614	-0-	255 1	4520 3	Y	174	164 1	11
						191 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		3H	RRCID -> 260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600	- 12808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	7037 X	6332	-0-	-705	-0-	273	1	5791	3	Y	244	234	1	75
04	6780 X	6230	-0-	-550	-0-	268	9	5735	3	Y	250	283	1	42
05	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	275	9	5896	3	Y	263	250	1	55
06	6600 X	6139	-0-	-461	-0-	245	1	5680	3	Y	205	260	1	-0-
07	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	289	9	5530	3	Y	256	256	1	-0-
08	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	233	1	5507	3	Y	280	270	1	10
						226	9							
						300	1							
						282	9							
						309	1							
						308	9							

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	142	1	2999	3	Y	108	108	1	37
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	119	9	2623	3	Y	124	139	1	22
05	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	101	1	2634	3	Y	176	161	1	37
06	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	136	9	2564	3	Y	97	134	1	-0-
07	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	109	1	2619	3	Y	172	172	1	-0-
08	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	194	9	2646	3	Y	184	177	1	7
						105	1							
						107	9							
						142	1							
						189	9							
						149	1							
						202	9							

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		18H	RRCID -> 260475	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10831	- 16040		
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			
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	3	12	9	Y	11	18	1	14
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2334	3	17	9	Y	15	24	1	5
05	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	78	1	2269	3	Y	8			13
06	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	9	9	2176	3	Y	1	9	1	5
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	3	Y	3			8
*08	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	1	9	2549	3	Y	-0-			8
						285	1							
						3	9							
						499	1							

GATES 07-DR		WELL #:		7H	RRCID -> 260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8445	- 14053		
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			
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	3	Y	117	105	1	37
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	129	9	2265	3	Y	158	166	1	29
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	87	1	2329	3	Y	167	157	1	39
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	174	9	2221	3	Y	125	161	1	3
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	97	1	2232	3	Y	173	173	1	3
*08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	184	9	2199	3	Y	178	171	1	10
						91	1							
						138	9							
						121	1							
						190	9							
						123	1							
						196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	268	1	5669	3	Y	290	294	1	100
						319	9							
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	194	1	5047	3	Y	271	320	1	51
						298	9							
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	215	1	5176	3	Y	267	259	1	59
						294	9							
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	199	258	1	-0-
						219	9							
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	268	1	4948	3	Y	268	268	1	-0-
						295	9							
*08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	247	1	4391	3	Y	249	239	1	10
						274	9							

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899													
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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
03	4681 X	3081	-0-	-1600	-0-	123	1	2597	3	Y	328	334	1	116
						361	9							
04	3690 X	2538	-0-	-1152	-0-	87	1	2261	3	Y	173	243	1	46
						190	9							
05	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	99	1	2389	3	Y	194	192	1	48
						213	9							
06	3450 X	2565	-0-	-885	-0-	94	1	2284	3	Y	170	218	1	-0-
						187	9							
07	3410 X	2362	-0-	-1048	-0-	113	1	2077	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
*08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	175	1	3111	3	Y	196	187	1	9
						216	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	14	11	1	4
						15	9							
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	23	1	515	3	Y	14	10	1	8
						15	9							
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	20	1	532	3	Y	21	10	1	19
						23	9							
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	27	1	454	3	Y	25	30	1	14
						28	9							
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	Y	31	28	1	17
						34	9							
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	477	3	Y	39	40	1	16
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		5301 X	4807	-0-	-494	-0-	219	1	4588	3	Y	-0-	-0-
04		5010 X	4725	-0-	-285	-0-	203	1	4522	3	Y	-0-	-0-
05		5053 X	4897	-0-	-156	-0-	180	1	4717	3	Y	-0-	-0-
06		4860 X	4665	-0-	-195	-0-	259	1	4406	3	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4800	-0-	-98	-0-	246	1	4554	3	Y	-0-	-0-
08		4898 X	4673	-0-	-225	-0-	250	1	4423	3	Y	-0-	-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338													
03		3100 X	2754	-0-	-346	-0-	117	1	2481	3	Y	142	134 1 44
							156	9					
04		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	96	1	2503	3	Y	154	171 1 27
							169	9					
05		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	109	1	2621	3	Y	162	155 1 34
							178	9					
06		2880 X	2696	-0-	-184	-0-	101	1	2467	3	Y	116	149 1 1
							128	9					
07		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	135	1	2476	3	Y	142	142 1 1
							156	9					
08		2914 X	2780	-0-	-134	-0-	140	1	2478	3	Y	147	138 1 10
							162	9					

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706													
03		4805 X	4565	-0-	-240	-0-	197	1	4167	3	Y	183	171 1 59
							201	9					
04		4590 X	4382	-0-	-208	-0-	155	1	4049	3	Y	162	188 1 33
							178	9					
05		4743 X	4734	-0-	-9	-0-	172	1	4167	3	Y	359	318 1 74
							395	9					
06		4590 X	4367	-0-	-223	-0-	162	1	3944	3	Y	237	303 1 8
							261	9					
07		4557 X	4327	-0-	-230	-0-	214	1	3945	3	Y	153	156 1 5
							168	9					
08		4743 X	4335	-0-	-408	-0-	221	1	3923	3	Y	174	164 1 15
							191	9					

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378													
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	3	Y	292	240 1 77
							321	9					
04		3000 N	3283	-0-	283	283	100	1	2600	3	Y	530	531 1 76
							583	9					
05		3100 N	2904	-0-	-196	87	107	1	2589	3	Y	189	216 1 49
							208	9					
06		2794 N	2707	-0-	-87	-0-	102	1	2488	3	Y	106	155 1 -0-
							117	9					
07		3007 X	2795	-0-	-212	-0-	136	1	2509	3	Y	136	136 1 -0-
							150	9					
08		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	140	1	2488	3	Y	146	140 1 6
							161	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4743 X	4357	-0-	-386	-0-	197	1	4130	3	Y	27	42	1	30
							30	9							
04		4500 X	4236	-0-	-264	-0-	181	1	4030	3	Y	23	28	1	25
							25	9							
05		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1	29
							26	9							
06		4350 X	4135	-0-	-215	-0-	228	1	3885	3	Y	20	26	1	23
							22	9							
07		4371 X	3965	-0-	-406	-0-	202	1	3734	3	Y	26	14	1	35
							29	9							
08		4371 X	3855	-0-	-516	-0-	205	1	3630	3	Y	18	37	1	16
							20	9							

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055															
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	13	15	1	5
							14	9							
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	28	28	1	5
							31	9							
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	28	26	1	7
							31	9							
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	13	20	1	-0-
							14	9							
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	117	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	6	1	114	3	Y	30	28	1	2
							33	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336															
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	47	48	1	17
							52	9							
04		960 N	779	-0-	-181	-0-	27	1	699	3	Y	48	55	1	10
							53	9							
05		1333 N	845	-0-	-488	-0-	30	1	720	3	Y	86	77	1	19
							95	9							
06		1320 N	788	-0-	-532	-0-	29	1	694	3	Y	59	77	1	1
							65	9							
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	66	66	1	1
							73	9							
08		837 N	752	-0-	-85	-0-	36	1	635	3	Y	74	69	1	6
							81	9							

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297															
03		9734 X	8933	-0-	-801	-0-	405	1	8485	3	Y	39	48	1	12
							43	9							
04		9300 X	7829	-0-	-1471	-0-	334	1	7454	3	Y	37	45	1	4
							41	9							
05		9610 X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1	14
							41	9							
06		8640 X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1	6
							25	9							
07		8928 X	8758	-0-	-170	-0-	447	1	8272	3	Y	35	27	1	14
							39	9							
08		8928 X	8564	-0-	-364	-0-	457	1	8068	3	Y	35	33	1	16
							39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888																
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		63	1	1324	3	Y	62	55	1	17
								68	9							
04		2100 N	2066	-0-	-34	-0-		73	1	1914	3	Y	72	78	1	11
								79	9							
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		75	1	1806	3	Y	66	63	1	14
								73	9							
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		75	1	1821	3	Y	48	62	1	-0-
								53	9							
07		2139 N	2016	-0-	-123	-0-		100	1	1850	3	Y	60	60	1	-0-
								66	9							
08		1953 N	1748	-0-	-205	-0-		88	1	1570	3	Y	82	78	1	4
								90	9							

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853																
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		78	1	1656	3	Y	49	45	1	12
								54	9							
04		1980 N	1971	-0-	-9	-0-		68	1	1773	3	Y	118	116	1	14
								130	9							
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		70	1	1680	3	Y	112	105	1	21
								123	9							
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-		66	1	1602	3	Y	55	76	1	-0-
								61	9							
07		2046 N	1674	-0-	-372	-0-		82	1	1518	3	Y	67	66	1	1
								74	9							
08		1860 N	1704	-0-	-156	-0-		86	1	1537	3	Y	74	71	1	4
								81	9							

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187																
03		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		247	1	5242	3	Y	175	164	1	51
								193	9							
04		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		205	1	5331	3	Y	158	184	1	25
								174	9							
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		213	1	5139	3	Y	167	160	1	32
								184	9							
06		4530 X	4329	-0-	-201	-0-		166	1	4032	3	Y	119	151	1	-0-
								131	9							
07		4681 X	4194	-0-	-487	-0-		207	1	3823	3	Y	149	149	1	-0-
								164	9							
08		4681 X	4664	-0-	-17	-0-		238	1	4246	3	Y	164	158	1	6
								180	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7626 X	7057	-0-	-569	-0-	302	1	6401	3	Y	322	302 1	102
						354	9						
04	7380 X	6947	-0-	-433	-0-	245	1	6393	3	Y	281	329 1	54
						309	9						
05	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	261	1	6295	3	Y	275	266 1	63
						303	9						
06	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	240	1	5851	3	Y	212	274 1	1
						233	9						
07	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	335	1	6189	3	Y	294	294 1	1
						323	9						
08	7192 X	6738	-0-	-454	-0-	339	1	6043	3	Y	324	311 1	14
						356	9						

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1934	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1237	-0-	-778	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	76	1	1347	3	Y	6	3 1	3
						7	9						

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

03	3472 X	2311	-0-	-1161	-0-	101	1	2131	3	Y	72	70 1	28
						79	9						
04	3210 X	1493	-0-	-1717	-0-	50	1	1304	3	Y	126	130 1	24
						139	9						
05	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	76	1	1827	3	Y	98	96 1	26
						108	9						
06	2250 X	2038	-0-	-212	-0-	78	1	1895	3	Y	59	85 1	-0-
						65	9						
07	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	109	1	2021	3	Y	71	71 1	-0-
						78	9						
08	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	108	1	1927	3	Y	72	69 1	3
						79	9						

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	208	172 1	58
						229	9						
04	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	28	1	726	3	Y	315	323 1	50
						347	9						
05	1085 N	497	-0-	-588	-0-	4	1	98	3	Y	359	332 1	77
						395	9						
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	177 1	4
						114	9						
07	1147 N	864	-0-	-283	-0-	42	1	774	3	Y	44	45 1	3
						48	9						
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	51	49 1	5
						56	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		6H	RRCID ->	269913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10260 - 15001
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	-0-
04		1170 N	585	-0-	-585	-0-	25	1	560	3	Y	-0-
05		1953 N	1325	-0-	-628	-0-	48	1	1270	3	Y	6
							7	9				2 1
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20
							22	9				17 1
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	26
							29	9				21 1
*08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1803	3	Y	39
							43	9				37 1

GATES 11-DR			WELL #:		80H	RRCID ->	269914	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8552 - 12796

03		3286 X	2594	-0-	-692	-0-	112	1	2365	3	Y	106
							117	9				100 1
04		2700 X	2441	-0-	-259	-0-	86	1	2239	3	Y	105
							116	9				119 1
05		2790 X	2417	-0-	-373	-0-	92	1	2216	3	Y	99
							109	9				95 1
06		2520 X	2244	-0-	-276	-0-	85	1	2079	3	Y	73
							80	9				94 1
07		2604 X	2365	-0-	-239	-0-	116	1	2150	3	Y	90
							99	9				90 1
08		2604 X	2299	-0-	-305	-0-	117	1	2088	3	Y	85
							94	9				82 1

GATES 11-DR			WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8587 - 13486

03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2165	3	Y	72
							79	9				72 1
04		2370 N	2323	-0-	-47	-0-	82	1	2140	3	Y	92
							101	9				101 1
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	163
							179	9				146 1
06		2280 N	1887	-0-	-393	-0-	72	1	1748	3	Y	61
							67	9				97 1
07		2387 N	2042	-0-	-345	-0-	98	1	1801	3	Y	130
							143	9				129 1
08		2325 N	1930	-0-	-395	-0-	98	1	1751	3	Y	74
							81	9				71 1

GATES 07-DR			WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.11868 - 13909

03		2976 X	2781	-0-	-195	-0-	114	1	2412	3	Y	232
							255	9				204 1
04		2850 X	2440	-0-	-410	-0-	85	1	2219	3	Y	124
							136	9				163 1
05		2945 X	2851	-0-	-94	-0-	106	1	2562	3	Y	166
							183	9				157 1
06		2700 X	2593	-0-	-107	-0-	99	1	2398	3	Y	87
							96	9				122 1
07		2790 X	2525	-0-	-265	-0-	124	1	2281	3	Y	109
							120	9				109 1
08		2852 X	2738	-0-	-114	-0-	139	1	2472	3	Y	115
							127	9				111 1

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	10106 X	7943	-0-	-2163	-0-	344 1	7289 3	Y	282	275 1	91
04	9570 X	7723	-0-	-1847	-0-	310 9	7162 3	Y	260	304 1	47
05	8494 X	8008	-0-	-486	-0-	275 1	7384 3	Y	289	275 1	61
06	8220 X	7817	-0-	-403	-0-	286 9	7265 3	Y	230	291 1	-0-
07	8494 X	7890	-0-	-604	-0-	306 1	7191 3	Y	282	281 1	1
08	7998 X	7834	-0-	-164	-0-	318 9	7103 3	Y	302	290 1	13

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130			
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	417 1	8744 3	Y	87	92 1	24
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	96 9	8111 3	Y	60	76 1	8
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	364 1	8581 3	Y	59	44 1	23
06	7800 X	7536	-0-	-264	-0-	66 9	7078 3	Y	38	50 1	11
07	8060 X	5893	-0-	-2167	-0-	327 1	5537 3	Y	52	41 1	22
08	8060 X	6178	-0-	-1882	-0-	65 9	5817 3	Y	29	35 1	16

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 6H		RRCID -> 269925		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318			
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-		-0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			Y	-0-		-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-		-0-
06	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	434 1	7399 3	Y	3	3 1	-0-
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	3 9	6857 3	Y	-0-		-0-
*08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	370 1	6516 3	Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	8	7 1	2
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	9 9	99 3	Y	8	9 1	1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	9	9 1	1
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	10 9	98 3	Y	6	7 1	-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	59 3	Y	8	8 1	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 9	94 3	Y	9	9 1	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	68	59	1	20
						75	9							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-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-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	146	1	3099	3	Y	144	135	1	43
						158	9							
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	119	1	3093	3	Y	129	149	1	23
						142	9							
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3180	3	Y	133	127	1	29
						146	9							
06	3300 X	3273	-0-	-27	-0-	125	1	3038	3	Y	100	129	1	-0-
						110	9							
07	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	167	1	3080	3	Y	126	126	1	-0-
						139	9							
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	169	1	3009	3	Y	133	128	1	5
						146	9							

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
03	2945 X	2113	-0-	-832	-0-	85	1	1801	3	Y	206	173	1	55
						227	9							
04	2850 X	1455	-0-	-1395	-0-	48	1	1256	3	Y	137	166	1	26
						151	9							
05	2914 X	1419	-0-	-1495	-0-	54	1	1298	3	Y	61	70	1	17
						67	9							
06	2700 X	1460	-0-	-1240	-0-	56	1	1363	3	Y	37	53	1	1
						41	9							
07	2263 X	1551	-0-	-712	-0-	77	1	1421	3	Y	48	48	1	1
						53	9							
08	2108 X	1567	-0-	-541	-0-	80	1	1428	3	Y	54	52	1	3
						59	9							

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	285	1	6045	3	Y	299	273	1	91
						329	9							
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	212	1	5521	3	Y	260	302	1	49
						286	9							
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	230	1	5547	3	Y	276	263	1	62
						304	9							
06	6450 X	4615	-0-	-1835	-0-	176	1	4282	3	Y	143	203	1	2
						157	9							
*07	6665 X	4826	-0-	-1839	-0-	239	1	4405	3	Y	165	165	1	2
						182	9							
08	6665 X	3043	-0-	-3622	-0-	145	1	2590	3	Y	280	268	1	11
						308	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	

03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	172	1	3633	3	Y	145	134	1	46
							160	9							
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	143	1	3725	3	Y	133	154	1	25
							146	9							
05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	3	Y	154	145	1	34
							169	9							
06		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	3	Y	125	156	1	3
							138	9							
07		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	226	1	4165	3	Y	147	147	1	3
							162	9							
*08		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	228	1	4061	3	Y	161	155	1	9
							177	9							

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	169	1	3581	3	Y	213	201	1	70
							234	9							
04		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	129	1	3368	3	Y	189	221	1	38
							208	9							
05		4061 X	3743	-0-	-318	-0-	140	1	3387	3	Y	196	188	1	46
							216	9							
06		3930 X	3551	-0-	-379	-0-	134	1	3254	3	Y	148	194	1	-0-
							163	9							
07		4061 X	3710	-0-	-351	-0-	180	1	3325	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							
*08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	204	196	1	8
							224	9							

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284															
03		2790 X	165	-0-	-2625	-0-	3	1	54	3	Y	98	87	1	29
							108	9							
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
05		1984 X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260															
03		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	588	1	12329	3	Y	49	45	1	11
							54	9							
04		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	555	1	12359	3	Y	36	44	1	3
							40	9							
05		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	475	1	12466	3	Y	46	33	1	16
							51	9							
06		11460 X	10187	-0-	-1273	-0-	563	1	9595	3	Y	26	36	1	6
							29	9							
07		11842 X	9190	-0-	-2652	-0-	469	1	8681	3	Y	36	28	1	14
							40	9							
08		11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	457	1	8069	3	Y	36	35	1	15
							40	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	4174	-0-	-135	-0-	179 1	3782 3	Y	194	184 1		59
04	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	213 9	3692 3	Y	179	208 1		30
05	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	142 1	3829 3	Y	189	180 1		39
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	197 9	3715 3	Y	143	182 1		-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	159 1	3736 3	Y	173	172 1		1
08	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	208 9	3747 3	Y	182	174 1		9

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	219 1	4589 3	N	41	73 1		18
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	45 9	4301 3	N	49	58 1		9
05	4588 X	3773	-0-	-815	-0-	193 1	3575 3	N	56			65
06	4710 X	3078	-0-	-1632	-0-	54 9	2860 3	N	45	98 1		12
07	4867 X	2786	-0-	-2081	-0-	136 1	2585 3	N	55			67
08	4867 X	2822	-0-	-2045	-0-	62 9	2595 3	N	73	72 1		68

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

03	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	566 1	11854 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	433 1	9648 3	Y	-0-			-0-
05	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	403 1	10582 3	Y	12	11 1		1
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	13 9	9941 3	Y	25	3 1		23
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	584 1	10456 3	Y	24	22 1		25
08	8556 X	3819	-0-	-4737	-0-	28 9	3614 3	Y	-0-	25 1		-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

03	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	104 1	2200 3	Y	118	107 1		37
04	2910 X	1943	-0-	-967	-0-	130 9	1720 3	Y	143	154 1		26
05	3007 X	1821	-0-	-1186	-0-	66 1	1633 3	Y	109	108 1		27
06	2730 X	1741	-0-	-989	-0-	157 9	1588 3	Y	80	102 1		5
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	68 1	1649 3	Y	102	102 1		5
08	2449 X	1818	-0-	-631	-0-	120 9	1613 3	Y	104	97 1		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 9919 - 15044		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	5797 X	4915	-0-	-882	-0-	208	1	4398	3	Y	281	272	1	93
						309	9							
04	5400 X	4963	-0-	-437	-0-	173	1	4512	3	Y	253	297	1	49
						278	9							
05	5580 X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	4868	3	Y	283	269	1	63
						311	9							
06	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	200	1	4859	3	Y	218	279	1	2
						240	9							
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	277	1	5116	3	Y	278	278	1	2
						306	9							
*08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	312	1	5554	3	Y	309	296	1	15
						340	9							

GATES 07-DR			WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8549 - 12690		
03	7502 X	6791	-0-	-711	-0-	283	1	6004	3	Y	458	426	1	141
						504	9							
04	7050 X	6536	-0-	-514	-0-	224	1	5848	3	Y	422	487	1	76
						464	9							
05	7006 X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	6003	3	Y	455	432	1	99
						501	9							
06	6720 X	6131	-0-	-589	-0-	228	1	5548	3	Y	323	421	1	1
						355	9							
07	6913 X	6527	-0-	-386	-0-	310	1	5719	3	Y	453	452	1	2
						498	9							
08	6789 X	6616	-0-	-173	-0-	325	1	5779	3	Y	465	448	1	19
						512	9							

GATES 07-DR			WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8759 - 13505		
03	4433 X	3779	-0-	-654	-0-	154	1	3254	3	Y	337	306	1	104
						371	9							
04	4140 X	3715	-0-	-425	-0-	126	1	3292	3	Y	270	320	1	54
						297	9							
05	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	3514	3	Y	326	307	1	73
						359	9							
06	3870 X	3715	-0-	-155	-0-	133	1	3244	3	Y	307	377	1	3
						338	9							
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	216	1	3985	3	Y	274	274	1	3
						301	9							
*08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	212	1	3784	3	Y	242	233	1	12
						266	9							

GATES 07-DR			WELL #:		62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8878 - 12979		
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	12	13	1	9
						13	9							
04	1860 N	937	-0-	-923	-0-	33	1	856	3	Y	44	43	1	10
						48	9							
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	34	33	1	11
						37	9							
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	27	36	1	2
						30	9							
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	43	1	796	3	Y	28	28	1	2
						31	9							
08	1209 N	909	-0-	-300	-0-	47	1	834	3	Y	25	24	1	3
						28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	3	Y	66	72	1	25
04	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	73	9	1851	3	Y	47	62	1	10
05	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	71	1	1905	3	Y	38	39	1	9
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	52	9	2261	3	Y	59	67	1	1
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	79	1	2328	3	Y	89	88	1	2
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	42	9	2250	3	Y	99	96	1	5
						93	1							
						65	9							
						126	1							
						98	9							
						126	1							
						109	9							
GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120					
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	99	95	1	33
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	109	9	1605	3	Y	94	109	1	18
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	3	Y	25	34	1	9
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	103	9	1627	3	Y	23	32	1	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	58	57	1	1
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	28	9	1652	3	Y	91	88	1	4
						67	1							
						25	9							
						89	1							
						64	9							
						93	1							
						100	9							
GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012			TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687					
03	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	92	1	1943	3	Y	72	76	1	27
04	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	79	9	1872	3	Y	55	70	1	12
05	2542 X	2079	-0-	-463	-0-	72	1	1948	3	Y	45	46	1	11
06	2370 X	2008	-0-	-362	-0-	61	9	1874	3	Y	52	63	1	-0-
07	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	81	1	1886	3	Y	101	101	1	-0-
*08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	50	9	1894	3	Y	109	105	1	4
						77	1							
						57	9							
						102	1							
						111	9							
						106	1							
						120	9							
GATES 07-DR		WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543					
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	3	Y	102	94 1	31	
						112	9							
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	75	91 1	15	
						83	9							
05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71 1	16	
						79	9							
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	82	98 1	-0-	
						90	9							
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	95	1	1745	3	Y	111	110 1	1	
						122	9							
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	3	Y	214	200 1	15	
						235	9							

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
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-	

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	Y	79	76 1	26	
						87	9							
04	2250 N	1924	-0-	-326	-0-	68	1	1765	3	Y	83	94 1	15	
						91	9							
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74 1	17	
						84	9							
06	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	61	1	1481	3	Y	72	89 1	-0-	
						79	9							
07	1984 N	1460	-0-	-524	-0-	68	1	1261	3	Y	119	118 1	1	
						131	9							
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	3	Y	104	100 1	5	
						114	9							

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	216	1	4585	3	Y	173	168 1	56	
						190	9							
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	163	189 1	30	
						179	9							
05	6107 X	5061	-0-	-1046	-0-	194	1	4683	3	Y	167	160 1	37	
						184	9							
06	5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	168	1	4100	3	Y	114	150 1	1	
						125	9							
*07	6107 X	5057	-0-	-1050	-0-	251	1	4630	3	Y	160	160 1	1	
						176	9							
*08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	268	1	4765	3	Y	159	153 1	6	
						175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		3069 X	2156	-0-	-913	-0-	93 1	1957 3		Y	96	86 1		30
							106 9							
04		2970 X	2126	-0-	-844	-0-	74 1	1936 3		Y	105	115 1		20
							116 9							
05		2976 X	2168	-0-	-808	-0-	81 1	1966 3		Y	110	105 1		25
							121 9							
06		2820 X	2032	-0-	-788	-0-	77 1	1866 3		Y	81	103 1		3
							89 9							
07		2201 X	2093	-0-	-108	-0-	103 1	1899 3		Y	83	83 1		3
							91 9							
08		2201 X	2120	-0-	-81	-0-	107 1	1895 3		Y	107	100 1		10
							118 9							
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	186 1	3929 3		Y	111	108 1		35
							122 9							
04		4080 X	3987	-0-	-93	-0-	141 1	3691 3		Y	141	152 1		24
							155 9							
05		4216 X	4066	-0-	-150	-0-	156 1	3764 3		Y	133	127 1		30
							146 9							
06		4110 X	3822	-0-	-288	-0-	147 1	3572 3		Y	94	122 1		2
							103 9							
07		4247 X	3940	-0-	-307	-0-	197 1	3621 3		Y	111	112 1		1
							122 9							
08		4247 X	3900	-0-	-347	-0-	201 1	3570 3		Y	117	110 1		8
							129 9							
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
03		5828 X	5661	-0-	-167	-0-	244 1	5161 3		Y	233	219 1		77
							256 9							
04		6030 X	5119	-0-	-911	-0-	179 1	4664 3		Y	251	280 1		48
							276 9							
05		6231 X	5095	-0-	-1136	-0-	193 1	4662 3		Y	218	213 1		53
							240 9							
06		6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	188 1	4585 3		Y	167	216 1		4
							184 9							
07		6045 X	5341	-0-	-704	-0-	254 1	4684 3		Y	366	364 1		6
							403 9							
08		5673 X	5135	-0-	-538	-0-	260 1	4630 3		Y	223	216 1		13
							245 9							
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
03		3100 N	3026	-0-	-74	100	130 1	2761 3		Y	123	120 1		40
							135 9							
04		2760 X	2647	-0-	-113	-0-	94 1	2443 3		Y	100	120 1		20
							110 9							
05		2852 X	2651	-0-	-201	-0-	100 1	2411 3		Y	127	119 1		28
							140 9							
06		2760 X	2508	-0-	-252	-0-	95 1	2321 3		Y	84	111 1		1
							92 9							
*07		2852 X	2153	-0-	-699	-0-	105 1	1946 3		Y	93	93 1		1
							102 9							
08		2852 X	2417	-0-	-435	-0-	122 1	2171 3		Y	113	108 1		5
							124 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 8495 - 13536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03		1984 X	1801	-0-	-183	-0-	77	1	1632	3	Y	84	83	1	26
							92	9							
04		2040 X	1632	-0-	-408	-0-	57	1	1475	3	Y	91	102	1	15
							100	9							
05		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	78	77	1	16
							86	9							
06		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	3	Y	44	58	1	2
							48	9							
07		2108 X	1357	-0-	-751	-0-	68	1	1253	3	Y	33	33	1	2
							36	9							
08		2356 X	1837	-0-	-519	-0-	91	1	1614	3	Y	120	115	1	7
							132	9							

COTULLA			WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031			
03		2031 N	1662	-0-	-369	-0-	71	1	1496	3	Y	86	78	1	30
							95	9							
04		2880 X	2223	-0-	-657	-0-	78	1	2033	3	Y	102	110	1	22
							112	9							
05		2976 X	2125	-0-	-851	-0-	81	1	1950	3	Y	85	83	1	24
							94	9							
06		2880 X	2194	-0-	-686	-0-	84	1	2040	3	Y	64	84	1	4
							70	9							
07		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	80	81	1	3
							88	9							
08		2294 X	2107	-0-	-187	-0-	108	1	1909	3	Y	82	78	1	7
							90	9							

COTULLA			WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414			
03		5115 X	5019	-0-	-96	-0-	215	1	4540	3	Y	240	222	1	74
							264	9							
04		4890 X	4631	-0-	-259	-0-	161	1	4214	3	Y	233	264	1	43
							256	9							
05		5022 X	4677	-0-	-345	-0-	176	1	4251	3	Y	227	220	1	50
							250	9							
06		4860 X	4473	-0-	-387	-0-	169	1	4119	3	Y	168	218	1	-0-
							185	9							
07		5022 X	4716	-0-	-306	-0-	227	1	4179	3	Y	282	280	1	2
							310	9							
08		5022 X	4789	-0-	-233	-0-	233	1	4135	3	Y	383	359	1	26
							421	9							

GATES 07-DR			WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916 - 14346			
03		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	215	1	4557	3	Y	287	271	1	89
							316	9							
04		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4505	3	Y	199	248	1	40
							219	9							
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	177	1	4265	3	Y	264	248	1	56
							290	9							
06		4920 X	4419	-0-	-501	-0-	165	1	4019	3	Y	214	268	1	2
							235	9							
07		5084 X	4729	-0-	-355	-0-	229	1	4222	3	Y	253	253	1	2
							278	9							
08		5084 X	4519	-0-	-565	-0-	236	1	4210	3	Y	66	63	1	1
							73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276			
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			
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	107	99	1	39
							118	9							
04		2040 N	1571	-0-	-469	-0-	52	1	1350	3	Y	154	161	1	32
							169	9							
05		2356 N	1374	-0-	-982	-0-	51	1	1223	3	Y	91	95	1	28
							100	9							
06		1440 N	1271	-0-	-169	-0-	48	1	1158	3	Y	59	80	1	7
							65	9							
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	Y	77	77	1	7
							85	9							
*08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	3	Y	71	67	1	11
							78	9							

GATES 07-DR			WELL #:		55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8460 - 13421			
03		9982 X	4598	-0-	-5384	-0-	196	1	4151	3	Y	228	224	1	78
							251	9							
04		9660 X	5346	-0-	-4314	-0-	188	1	4894	3	Y	240	272	1	46
							264	9							
05		7316 X	5436	-0-	-1880	-0-	205	1	4949	3	Y	256	243	1	59
							282	9							
06		5190 X	4273	-0-	-917	-0-	160	1	3904	3	Y	190	249	1	-0-
							209	9							
07		5518 X	4911	-0-	-607	-0-	237	1	4379	3	Y	268	268	1	-0-
							295	9							
08		5518 X	4425	-0-	-1093	-0-	219	1	3901	3	Y	277	266	1	11
							305	9							

COTULLA			WELL #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8727 - 12560			
03		2976 X	2515	-0-	-461	-0-	111	1	2354	3	Y	45	50	1	17
							50	9							
04		2850 X	1994	-0-	-856	-0-	71	1	1849	3	Y	67	72	1	12
							74	9							
05		2883 X	2817	-0-	-66	-0-	109	1	2642	3	Y	60	59	1	13
							66	9							
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	106	1	2591	3	Y	36	48	1	1
							40	9							
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2740	3	Y	72	71	1	2
							79	9							
*08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	151	1	2676	3	Y	81	76	1	7
							89	9							

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10457 - 15198			
03		10881 X	10572	-0-	-309	-0-	478	1	10025	3	Y	63	51	1	16
							69	9							
04		10530 X	9687	-0-	-843	-0-	415	1	9248	3	Y	22	25	1	13
							24	9							
05		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	13	1	22
							24	9							
06		10230 X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	32	1	13
							25	9							
07		10571 X	8174	-0-	-2397	-0-	417	1	7725	3	Y	29	27	1	15
							32	9							
08		10571 X	9690	-0-	-881	-0-	517	1	9125	3	Y	44	43	1	16
							48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	470 1	9846 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	427 1	9520 3	Y	-0-			-0-
05		8122 X	8103	-0-	-19	-0-	297 1	7806 3	Y	-0-			-0-
06		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	554 1	9437 3	Y	-0-			-0-
07		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	509 1	9429 3	Y	-0-			-0-
*08		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	527 1	9314 3	Y	9	6 1		3
							10 9						

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726													
03		5394 X	4367	-0-	-1027	-0-	187 1	3965 3	Y	195	188 1		64
							215 9						
04		4980 X	4118	-0-	-862	-0-	146 1	3796 3	Y	160	190 1		34
							176 9						
05		5115 X	4176	-0-	-939	-0-	158 1	3819 3	Y	181	173 1		42
							199 9						
06		4830 X	3931	-0-	-899	-0-	149 1	3635 3	Y	134	173 1		3
							147 9						
07		4743 X	4340	-0-	-403	-0-	213 1	3928 3	Y	181	181 1		3
							199 9						
*08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	223 1	3978 3	Y	198	190 1		11
							218 9						

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730													
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892													
03		10726 X	9640	-0-	-1086	-0-	435 1	9120 3	Y	77	105 1		35
							85 9						
04		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	416 1	9282 3	Y	57	69 1		23
							63 9						
05		9982 X	7528	-0-	-2454	-0-	273 1	7166 3	Y	81	44 1		60
							89 9						
06		9540 X	8130	-0-	-1410	-0-	438 1	7464 3	Y	207	215 1		52
							228 9						
07		10075 X	9051	-0-	-1024	-0-	453 1	8389 3	Y	190			242
							209 9						
08		10075 X	8031	-0-	-2044	-0-	424 1	7494 3	Y	103	259 1		86
							113 9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594													
03		9920 X	7818	-0-	-2102	-0-	356 1	7462 3	Y	-0-			-0-
04		8730 X	5544	-0-	-3186	-0-	238 1	5306 3	Y	-0-			-0-
05		8525 X	5122	-0-	-3403	-0-	188 1	4934 3	Y	-0-			-0-
06		7560 X	6516	-0-	-1044	-0-	361 1	6155 3	Y	-0-			-0-
07		7812 X	7064	-0-	-748	-0-	362 1	6702 3	Y	-0-			-0-
08		7812 X	6861	-0-	-951	-0-	365 1	6448 3	Y	44	33 1		11
							48 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 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE		

03		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	95	1	2017	3	Y	380	303	1	95
							418	9							
04		2370 X	2244	-0-	-126	-0-	77	1	2007	3	Y	145	206	1	34
							160	9							
05		2449 X	2261	-0-	-188	-0-	81	1	1958	3	Y	202	193	1	43
							222	9							
06		2460 X	2360	-0-	-100	-0-	74	1	1798	3	Y	444	486	1	1
							488	9							
07		2542 X	2302	-0-	-240	-0-	92	1	1691	3	Y	472	471	1	2
							519	9							
08		2542 X	2501	-0-	-41	-0-	95	1	1690	3	Y	651	624	1	29
							716	9							

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	86	76	1	25
							95	9							
04		780 N	538	-0-	-242	-0-	17	1	434	3	Y	79	90	1	14
							87	9							
05		589 N	557	-0-	-32	-0-	21	1	495	3	Y	37	41	1	10
							41	9							
06		480 N	373	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	14	24	1	-0-
							15	9							
*07		558 N	246	-0-	-312	-0-	12	1	213	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
08		558 N	507	-0-	-51	-0-	22	1	395	3	Y	82	79	1	8
							90	9							

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
03		2945 X	2200	-0-	-745	-0-	94	1	1989	3	Y	106	101	1	31
							117	9							
04		2850 X	2130	-0-	-720	-0-	74	1	1927	3	Y	117	129	1	19
							129	9							
05		2945 X	2148	-0-	-797	-0-	80	1	1943	3	Y	114	110	1	23
							125	9							
06		2760 X	1897	-0-	-863	-0-	72	1	1747	3	Y	71	94	1	-0-
							78	9							
07		2201 X	2102	-0-	-99	-0-	103	1	1896	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
08		2201 X	2081	-0-	-120	-0-	105	1	1871	3	Y	95	90	1	5
							105	9							

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	3	Y	78	86	1	25
							86	9							
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	3	Y	57	73	1	9
							63	9							
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	3	Y	108	98	1	19
							119	9							
06		1950 N	1572	-0-	-378	-0-	59	1	1437	3	Y	69	86	1	2
							76	9							
07		1953 N	1605	-0-	-348	-0-	78	1	1427	3	Y	91	91	1	2
							100	9							
08		1922 N	1651	-0-	-271	-0-	84	1	1493	3	Y	67	64	1	5
							74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
PALAFOX 1029													WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
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								
03		46416 X	46416	-0-	-0-	-0-	2113	1	44300	3	Y	3	65	1	-0-							
							3	9														
04		44160 X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-			-0-							
05		44919 X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-			-0-							
06		44910 X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-			-0-							
07		46407 X	42012	-0-	-4395	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-			-0-							
08		46407 X	41982	-0-	-4425	-0-	2249	1	39733	3	Y	-0-			-0-							
PALAFOX 1029													WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
03		36983 X	35953	-0-	-1030	-0-	1636	1	34291	3	Y	24	85	1	-0-							
							26	9														
04		35130 X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-			-0-							
05		35650 X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-			-0-							
06		34800 X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-			-0-							
07		35960 X	34349	-0-	-1611	-0-	1761	1	32586	3	Y	2			2							
							2	9														
08		35960 X	34487	-0-	-1473	-0-	1840	1	32498	3	Y	135			137							
							149	9														
GATES 11-DR													WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8516 - 12592	
03		3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	110	1	2330	3	Y	64	62	1	20							
							70	9														
04		3420 X	2651	-0-	-769	-0-	95	1	2481	3	Y	68	76	1	12							
							75	9														
05		3534 X	2168	-0-	-1366	-0-	82	1	1985	3	Y	92	85	1	19							
							101	9														
06		2760 X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	60	1	-0-							
							45	9														
07		2728 X	2066	-0-	-662	-0-	103	1	1904	3	Y	54	54	1	-0-							
							59	9														
08		2728 X	2049	-0-	-679	-0-	105	1	1875	3	Y	63	60	1	3							
							69	9														
GATES 07-DR													WELL #: 41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236	
03		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	226	1	4794	3	Y	274	253	1	85							
							301	9														
04		6330 X	6192	-0-	-138	-0-	218	1	5679	3	Y	268	305	1	48							
							295	9														
05		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	3	Y	313	294	1	67							
							344	9														
06		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	227	290	1	4							
							250	9														
07		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6065	3	Y	263	263	1	4							
							289	9														
08		6634 X	6410	-0-	-224	-0-	324	1	5769	3	Y	288	277	1	15							
							317	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MEADOR 1451		WELL #: 4H		RRCID -> 273616		COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	22289 X	7696	-0-	-14593	-0-	350	1	7338	3	Y	7	4	1			3
04	20400 X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1	7756	3	Y	8	10	1			1
05	18848 X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1	8170	3	Y	20	19	1			2
06	8550 X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32	5	1			29
07	8370 X	5826	-0-	-2544	-0-	298	1	5509	3	Y	17	22	1			24
08	8494 X	4453	-0-	-4041	-0-	239	1	4214	3	Y	-0-	24	1			-0-
COTULLA		WELL #: 26H		RRCID -> 273859		COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943						
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2881	3	Y	87	86	1			25
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	3	Y	103	114	1			14
05	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	103	1	2485	3	Y	91	88	1			17
06	3000 X	2646	-0-	-354	-0-	102	1	2469	3	Y	68	85	1			-0-
07	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	137	1	2519	3	Y	84	84	1			-0-
08	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	142	1	2514	3	Y	92	87	1			5
COTULLA		WELL #: 25H		RRCID -> 273860		COMPL. DATE 09/22/2013				TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137						
03	3813 X	3153	-0-	-660	-0-	133	1	2800	3	Y	200	174	1			55
04	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	115	1	3021	3	Y	124	153	1			26
05	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	112	1	2699	3	Y	118	117	1			27
06	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	113	1	2743	3	Y	87	114	1			-0-
07	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	153	1	2817	3	Y	108	108	1			-0-
08	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	159	1	2816	3	Y	118	111	1			7
COTULLA		WELL #: 28H		RRCID -> 273867		COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879						
03	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	204	1	4310	3	Y	176	161	1			55
04	4590 X	4477	-0-	-113	-0-	157	1	4123	3	Y	179	200	1			34
05	4619 X	4604	-0-	-15	-0-	176	1	4252	3	Y	160	157	1			37
06	4560 X	4404	-0-	-156	-0-	168	1	4098	3	Y	125	154	1			8
07	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	227	1	4168	3	Y	148	148	1			8
08	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	232	1	4120	3	Y	137	130	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657 - 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	EOM BALANCE
03	4092 X	3107	-0-	-985	-0-	136	1	2877	3	Y	85	83	1	28
04	3930 X	3038	-0-	-892	-0-	108	1	2833	3	Y	88	100	1	16
05	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	118	1	2841	3	Y	90	87	1	19
06	3810 X	2974	-0-	-836	-0-	115	1	2786	3	Y	66	84	1	1
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	157	1	2891	3	Y	84	84	1	1
08	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	156	1	2770	3	Y	84	78	1	7

COTULLA				WELL #:	29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583	
03	5239 X	4823	-0-	-416	-0-	210	1	4445	3	Y	153	145	1	47
04	4860 X	4637	-0-	-223	-0-	168	1	4307	3	Y	151	172	1	26
05	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	166	1	4404	3	Y	154	147	1	33
06	4710 X	4527	-0-	-183	-0-	182	1	4233	3	Y	109	139	1	3
07	4867 X	4654	-0-	-213	-0-	169	1	4271	3	Y	137	137	1	3
08	4836 X	4619	-0-	-217	-0-	232	1	4229	3	Y	138	131	1	10

GATES 07-DR				WELL #:	63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515	
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	90 X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	89	1	2145	3	Y	239	196	1	43
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	263	1	3297	3	Y	174	217	1	-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	136	1	3171	3	Y	179	179	1	-0-
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	191	1	3025	3	Y	200	192	1	8

GATES 07-DR				WELL #:	64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432 - 13756	
03	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	146	1	3085	3	Y	251	228	1	80
04	3690 X	3282	-0-	-408	-0-	276	1	2987	3	Y	164	206	1	38
05	3906 X	3036	-0-	-870	-0-	115	1	2740	3	Y	165	161	1	42
06	3780 X	2419	-0-	-1361	-0-	180	1	2193	3	Y	124	166	1	-0-
07	3906 X	3570	-0-	-336	-0-	114	1	3248	3	Y	133	133	1	-0-
08	3503 X	2930	-0-	-573	-0-	182	1	2617	3	Y	151	145	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455 - 14096
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
03	5425 X	4569	-0-	-856	-0-	199 1 145 9	4225 3	Y	132	126 1		42
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	160 1 172 9	4173 3	Y	156	171 1		27
05	4929 X	4112	-0-	-817	-0-	158 1 135 9	3819 3	Y	123	122 1		28
06	4770 X	4069	-0-	-701	-0-	156 1 111 9	3802 3	Y	101	128 1		1
*07	4929 X	4221	-0-	-708	-0-	211 1 120 9	3890 3	Y	109	109 1		1
08	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	212 1 64 9	3780 3	Y	58	56 1		8

COTULLA		WELL #:		62H	RRCID ->	273898	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8689 - 13730
03	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	169 1 187 9	3563 3	Y	170	156 1		54
04	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	131 1 197 9	3425 3	Y	179	199 1		34
05	4185 X	3705	-0-	-480	-0-	140 1 185 9	3380 3	Y	168	163 1		39
06	4020 X	3471	-0-	-549	-0-	132 1 135 9	3204 3	Y	123	156 1		6
07	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	180 1 171 9	3320 3	Y	155	155 1		6
08	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	185 1 178 9	3276 3	Y	162	152 1		16

COTULLA		WELL #:		63H	RRCID ->	273899	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8605 - 13861
03	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	146 1 168 9	3095 3	Y	153	143 1		51
04	3420 X	2953	-0-	-467	-0-	103 1 153 9	2697 3	Y	139	160 1		30
05	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	121 1 188 9	2912 3	Y	171	161 1		40
06	3330 X	2625	-0-	-705	-0-	99 1 119 9	2407 3	Y	108	144 1		4
07	3410 X	2495	-0-	-915	-0-	122 1 135 9	2238 3	Y	123	123 1		4
08	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	128 1 144 9	2272 3	Y	131	123 1		12

GATES 07-DR		WELL #:		48H	RRCID ->	273903	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8546 - 15300
03	6944 X	5901	-0-	-1043	-0-	253 1 293 9	5355 3	Y	266	261 1		88
04	6540 X	5901	-0-	-639	-0-	207 1 300 9	5394 3	Y	273	311 1		50
05	6758 X	6241	-0-	-517	-0-	234 1 355 9	5652 3	Y	323	303 1		70
06	6210 X	5743	-0-	-467	-0-	217 1 243 9	5283 3	Y	221	289 1		2
*07	6417 X	5939	-0-	-478	-0-	290 1 300 9	5349 3	Y	273	273 1		2
08	6231 X	5966	-0-	-265	-0-	300 1 327 9	5339 3	Y	297	286 1		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

03		3534 X	3430	-0-	-104	-0-	148	1	3118	3	Y	149	137	1	44
							164	9							
04		3480 X	2929	-0-	-551	-0-	101	1	2644	3	Y	167	183	1	28
							184	9							
05		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	110	1	2658	3	Y	160	154	1	34
							176	9							
06		3450 X	2814	-0-	-636	-0-	106	1	2588	3	Y	109	141	1	2
							120	9							
07		3441 X	2912	-0-	-529	-0-	142	1	2605	3	Y	150	150	1	2
							165	9							
08		3441 X	2858	-0-	-583	-0-	144	1	2554	3	Y	145	136	1	11
							160	9							

COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254			

03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	203	1	4293	3	Y	144	140	1	50
							158	9							
04		4350 X	3983	-0-	-367	-0-	141	1	3684	3	Y	144	164	1	30
							158	9							
05		4371 X	4070	-0-	-301	-0-	155	1	3753	3	Y	147	142	1	35
							162	9							
06		4500 X	4002	-0-	-498	-0-	154	1	3736	3	Y	102	134	1	3
							112	9							
07		4650 X	4070	-0-	-580	-0-	204	1	3759	3	Y	97	98	1	2
							107	9							
08		4650 X	4035	-0-	-615	-0-	209	1	3712	3	Y	104	99	1	7
							114	9							

COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700			

03		3100 X	2495	-0-	-605	-0-	109	1	2299	3	Y	79	81	1	29
							87	9							
04		3000 X	2454	-0-	-546	-0-	86	1	2258	3	Y	100	110	1	19
							110	9							
05		2945 X	2552	-0-	-393	-0-	97	1	2341	3	Y	104	99	1	24
							114	9							
06		2850 X	2105	-0-	-745	-0-	80	1	1939	3	Y	78	102	1	-0-
							86	9							
07		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	97	1	1781	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
08		2542 X	1985	-0-	-557	-0-	100	1	1780	3	Y	95	90	1	5
							105	9							

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568			

03		3255 X	3037	-0-	-218	-0-	133	1	2820	3	Y	76	82	1	28
							84	9							
04		3150 X	2805	-0-	-345	-0-	99	1	2590	3	Y	105	115	1	18
							116	9							
05		3193 X	2974	-0-	-219	-0-	112	1	2710	3	Y	138	127	1	29
							152	9							
06		3090 X	2798	-0-	-292	-0-	106	1	2586	3	Y	96	122	1	3
							106	9							
07		3193 X	2901	-0-	-292	-0-	143	1	2628	3	Y	118	118	1	3
							130	9							
08		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	146	1	2595	3	Y	121	115	1	9
							133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129												
M	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

03		3503 X	2684	-0-	-819	-0-	118	1	2491	3	Y	26
							75	9				
04		3390 X	2390	-0-	-1000	-0-	84	1	2207	3	Y	17
							99	9				
05		3162 X	2509	-0-	-653	-0-	93	1	2249	3	Y	32
							167	9				
06		2730 X	2373	-0-	-357	-0-	89	1	2172	3	Y	6
							112	9				
07		2821 X	2492	-0-	-329	-0-	122	1	2243	3	Y	6
							127	9				
08		2697 X	2560	-0-	-137	-0-	129	1	2291	3	Y	14
							140	9				

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030												
03		4681 X	4409	-0-	-272	-0-	191	1	4049	3	Y	48
							169	9				
04		4530 X	4129	-0-	-401	-0-	147	1	3835	3	Y	25
							147	9				
05		4681 X	4214	-0-	-467	-0-	162	1	3898	3	Y	31
							154	9				
06		4320 X	4099	-0-	-221	-0-	157	1	3823	3	Y	1
							119	9				
*07		4402 X	4152	-0-	-250	-0-	206	1	3805	3	Y	1
							141	9				
08		4402 X	4147	-0-	-255	-0-	212	1	3779	3	Y	7
							156	9				

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415												
03		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	Y	50
							191	9				
04		1560 X	1200	-0-	-360	-0-	42	1	1083	3	Y	19
							75	9				
05		1488 X	1266	-0-	-222	-0-	48	1	1155	3	Y	15
							63	9				
06		1560 X	1235	-0-	-325	-0-	45	1	1087	3	Y	2
							103	9				
07		1612 X	1223	-0-	-389	-0-	60	1	1116	3	Y	2
							47	9				
08		1612 X	1221	-0-	-391	-0-	60	1	1072	3	Y	5
							89	9				

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695												
03		3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	99	1	2088	3	Y	22
							67	9				
04		3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	79	1	2056	3	Y	13
							67	9				
05		3410 X	2258	-0-	-1152	-0-	87	1	2101	3	Y	16
							70	9				
06		3210 X	2139	-0-	-1071	-0-	82	1	2002	3	Y	2
							55	9				
07		2480 X	2239	-0-	-241	-0-	111	1	2056	3	Y	2
							72	9				
08		2263 X	2192	-0-	-71	-0-	112	1	2003	3	Y	4
							77	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID -> 274237			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8718 - 12880		
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		CODE	M				
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	46	1	970	3	Y	33	33	1	11
							36	9							
04		1500 N	1227	-0-	-273	-0-	44	1	1137	3	Y	42	46	1	7
							46	9							
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	56	51	1	12
							62	9							
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	46	58	1	-0-
							51	9							
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	84	1	1550	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
*08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	3	Y	60	57	1	3
							66	9							

GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8911 - 14341		
03		5425 X	4757	-0-	-668	-0-	201	1	4250	3	Y	278	267	1	90
							306	9							
04		5160 X	4282	-0-	-878	-0-	150	1	3902	3	Y	209	256	1	43
							230	9							
05		5332 X	4315	-0-	-1017	-0-	162	1	3897	3	Y	233	224	1	52
							256	9							
06		5040 X	3981	-0-	-1059	-0-	151	1	3677	3	Y	139	189	1	2
							153	9							
*07		5022 X	3683	-0-	-1339	-0-	178	1	3286	3	Y	199	199	1	2
							219	9							
08		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	223	1	3969	3	Y	268	258	1	10
							295	9							

GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH	8387 PERF. 8649 - 13240		
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	87	1	1853	3	Y	264	234	1	78
							290	9							
04		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	68	1	1764	3	Y	137	184	1	31
							151	9							
05		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	78	1	1882	3	Y	145	143	1	33
							160	9							
06		2160 N	2062	-0-	-98	-0-	77	1	1865	3	Y	109	142	1	-0-
							120	9							
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
*08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	3	Y	148	143	1	5
							163	9							

GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8623 - 12922		
03		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	313	1	6633	3	Y	164	167	1	57
							180	9							
04		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	245	1	6389	3	Y	216	236	1	37
							238	9							
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	260	1	6258	3	Y	171	169	1	39
							188	9							
06		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	5912	3	Y	131	170	1	-0-
							144	9							
07		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	311	1	5747	3	Y	165	165	1	-0-
							182	9							
*08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	307	1	5473	3	Y	187	179	1	8
							206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		111H	RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8540 - 12985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		3286 X	2539	-0-	-747	-0-	106 195	1 9	2238	3	Y	177	152 1	50
04		3090 X	2498	-0-	-592	-0-	89 85	1 9	2324	3	Y	77	108 1	19
05		3193 X	2873	-0-	-320	-0-	111 87	1 9	2675	3	Y	79	79 1	19
06		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	109 67	1 9	2659	3	Y	61	80 1	-0-
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	131 50	1 9	2411	3	Y	45	45 1	-0-
08		2883 X	2829	-0-	-54	-0-	145 94	1 9	2590	3	Y	85	81 1	4

GATES 07-DR		WELL #:		95H	RRCID ->	274275	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8585 - 12490		
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72 78	1 9	1526	3	Y	71	71 1	23
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	71 73	1 9	1846	3	Y	66	78 1	11
05		2077 N	1901	-0-	-176	-0-	68 199	1 9	1634	3	Y	181	158 1	34
06		1620 N	1339	-0-	-281	-0-	51 36	1 9	1252	3	Y	33	67 1	-0-
07		2046 N	1443	-0-	-603	-0-	71 54	1 9	1318	3	Y	49	49 1	-0-
08		1891 N	1404	-0-	-487	-0-	72 56	1 9	1276	3	Y	51	49 1	2

GATES 11-DR		WELL #:		141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415		
03		3844 X	2468	-0-	-1376	-0-	107 94	1 9	2267	3	Y	85	88 1	30
04		3810 X	2471	-0-	-1339	-0-	89 69	1 9	2313	3	Y	63	80 1	13
05		3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	102 106	1 9	2455	3	Y	96	89 1	20
06		3570 X	2290	-0-	-1280	-0-	88 56	1 9	2146	3	Y	51	71 1	-0-
07		2976 X	2642	-0-	-334	-0-	131 89	1 9	2422	3	Y	81	81 1	-0-
08		2666 X	2581	-0-	-85	-0-	133 83	1 9	2365	3	Y	75	72 1	3

GATES 07-DR		WELL #:		65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8572 - 14213		
03		3534 X	2610	-0-	-924	-0-	113 94	1 9	2403	3	Y	85	83 1	25
04		3300 X	3092	-0-	-208	-0-	110 102	1 9	2880	3	Y	93	104 1	14
05		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	115 116	1 9	2781	3	Y	105	99 1	20
06		3240 X	2598	-0-	-642	-0-	100 57	1 9	2441	3	Y	52	72 1	-0-
07		3193 X	2970	-0-	-223	-0-	145 144	1 9	2681	3	Y	131	131 1	-0-
08		3193 X	2860	-0-	-333	-0-	144 156	1 9	2560	3	Y	142	137 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID -> 274492			COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH	8288 PERF. 8849 - 13740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE			M		CODE	CODE	
03		4154 X	3244	-0-	-910	-0-	141	1	2982	3	Y	110	105	1	37
							121	9							
04		3750 X	3158	-0-	-592	-0-	113	1	2937	3	Y	98	115	1	20
							108	9							
05		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	126	1	3044	3	Y	110	105	1	25
							121	9							
06		3630 X	3103	-0-	-527	-0-	121	1	2939	3	Y	39	64	1	-0-
							43	9							
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	103	103	1	-0-
							113	9							
*08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	174	1	3103	3	Y	114	109	1	5
							125	9							

GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID -> 274517			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH	8301 PERF. 8734 - 11430		
03		3379 X	2704	-0-	-675	-0-	118	1	2489	3	Y	88	86	1	29
							97	9							
04		3210 X	2686	-0-	-524	-0-	96	1	2505	3	Y	77	91	1	15
							85	9							
05		3317 X	2753	-0-	-564	-0-	105	1	2540	3	Y	98	92	1	21
							108	9							
06		2820 X	2621	-0-	-199	-0-	100	1	2436	3	Y	77	97	1	1
							85	9							
*07		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	134	1	2473	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
08		2790 X	2696	-0-	-94	-0-	137	1	2447	3	Y	102	97	1	5
							112	9							

GATES 07-DR			WELL #:		26H	RRCID -> 274526			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH	8278 PERF. 8580 - 13025		
03		3441 X	1818	-0-	-1623	-0-	79	1	1669	3	Y	64	61	1	20
							70	9							
04		3330 X	1589	-0-	-1741	-0-	56	1	1454	3	Y	72	80	1	12
							79	9							
05		3069 X	1649	-0-	-1420	-0-	63	1	1521	3	Y	59	58	1	13
							65	9							
06		2130 X	1565	-0-	-565	-0-	60	1	1463	3	Y	38	49	1	2
							42	9							
07		1860 X	1458	-0-	-402	-0-	73	1	1339	3	Y	42	43	1	1
							46	9							
08		1829 X	1422	-0-	-407	-0-	73	1	1302	3	Y	43	41	1	3
							47	9							

COTULLA			WELL #:		70H	RRCID -> 274586			COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH	8367 PERF. 8799 - 12820		
03		3379 X	3186	-0-	-193	-0-	137	1	2895	3	Y	140	132	1	45
							154	9							
04		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	105	1	2740	3	Y	139	157	1	27
							153	9							
05		3379 X	2664	-0-	-715	-0-	101	1	2430	3	Y	121	119	1	29
							133	9							
06		3270 X	2612	-0-	-658	-0-	99	1	2410	3	Y	94	116	1	7
							103	9							
07		3193 X	2743	-0-	-450	-0-	134	1	2473	3	Y	124	124	1	7
							136	9							
08		3193 X	2739	-0-	-454	-0-	139	1	2460	3	Y	127	120	1	14
							140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
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

03		5952 X	5089	-0-	-863	-0-	223 1	4717 3	Y	135	124 1			41
							149 9							
04		5550 X	4589	-0-	-961	-0-	165 1	4311 3	Y	103	123 1			21
							113 9							
05		5549 X	4541	-0-	-1008	-0-	176 1	4246 3	Y	108	104 1			25
							119 9							
06		5340 X	3786	-0-	-1554	-0-	146 1	3546 3	Y	85	110 1			-0-
							94 9							
07		5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	177 1	3275 3	Y	143	143 1			-0-
							157 9							
08		5084 X	3831	-0-	-1253	-0-	193 1	3437 3	Y	183	175 1			8
							201 9							

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
03		5053 X	4898	-0-	-155	-0-	210 1	4432 3	Y	233	219 1			73
							256 9							
04		4890 X	4627	-0-	-263	-0-	161 1	4218 3	Y	225	257 1			41
							248 9							
05		4991 X	4867	-0-	-124	-0-	183 1	4414 3	Y	245	233 1			53
							270 9							
06		4830 X	4616	-0-	-214	-0-	175 1	4254 3	Y	170	222 1			1
							187 9							
07		4898 X	4081	-0-	-817	-0-	199 1	3659 3	Y	203	203 1			1
							223 9							
08		4898 X	4500	-0-	-398	-0-	224 1	3981 3	Y	268	251 1			18
							295 9							

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
03		5208 X	4158	-0-	-1050	-0-	184 1	3901 3	Y	66	64 1			23
							73 9							
04		5070 X	4192	-0-	-878	-0-	153 1	3974 3	Y	59	69 1			13
							65 9							
05		5239 X	4457	-0-	-782	-0-	175 1	4215 3	Y	61	58 1			16
							67 9							
06		5070 X	4184	-0-	-886	-0-	163 1	3973 3	Y	44	60 1			-0-
							48 9							
07		4340 X	4283	-0-	-57	-0-	216 1	3995 3	Y	65	65 1			-0-
							72 9							
08		4464 X	4298	-0-	-166	-0-	225 1	4004 3	Y	63	60 1			3
							69 9							

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	212 1	4494 3	Y	79	75 1			24
							87 9							
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	162 1	4233 3	Y	63	75 1			12
							69 9							
05		4867 X	4726	-0-	-141	-0-	185 1	4463 3	Y	71	67 1			16
							78 9							
06		4710 X	4329	-0-	-381	-0-	169 1	4107 3	Y	48	60 1			4
							53 9							
07		4867 X	4519	-0-	-348	-0-	229 1	4223 3	Y	61	60 1			5
							67 9							
08		4805 X	4544	-0-	-261	-0-	237 1	4221 3	Y	78	75 1			8
							86 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8667 - 13621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5952 X	4359	-0-	-1593	-0-	187	1	3953	3	Y	199	192	1	63
						219	9							
04	5760 X	4771	-0-	-989	-0-	168	1	4391	3	Y	193	222	1	34
						212	9							
05	5580 X	4691	-0-	-889	-0-	177	1	4288	3	Y	205	196	1	43
						226	9							
06	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	153	1	3716	3	Y	130	172	1	1
						143	9							
07	4960 X	4041	-0-	-919	-0-	198	1	3635	3	Y	189	188	1	2
						208	9							
08	4929 X	4110	-0-	-819	-0-	208	1	3693	3	Y	190	179	1	13
						209	9							

GATES 11-DR				WELL #:	144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8508 - 13430	
03	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	111	1	2362	3	Y	112	105	1	38
						123	9							
04	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	80	1	2081	3	Y	93	111	1	20
						102	9							
05	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	94	1	2255	3	Y	86	84	1	22
						95	9							
06	2640 X	2078	-0-	-562	-0-	79	1	1920	3	Y	72	94	1	-0-
						79	9							
07	2604 X	2065	-0-	-539	-0-	102	1	1886	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
08	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	109	1	1947	3	Y	64	61	1	3
						70	9							

GATES 07-DR				WELL #:	84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8515 - 13549	
03	7130 X	4615	-0-	-2515	-0-	202	1	4289	3	Y	113	128	1	43
						124	9							
04	6900 X	5331	-0-	-1569	-0-	191	1	4990	3	Y	136	156	1	23
						150	9							
05	6913 X	5844	-0-	-1069	-0-	226	1	5453	3	Y	150	142	1	31
						165	9							
06	6450 X	5510	-0-	-940	-0-	213	1	5172	3	Y	114	145	1	-0-
						125	9							
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	338	1	6230	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
*08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	323	1	5760	3	Y	185	177	1	8
						204	9							

GATES 07-DR				WELL #:	86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8750 - 14682	
03	7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	261	1	5524	3	Y	211	214	1	73
						232	9							
04	7290 X	6043	-0-	-1247	-0-	215	1	5602	3	Y	205	239	1	39
						226	9							
05	7533 X	6385	-0-	-1148	-0-	245	1	5898	3	Y	220	210	1	49
						242	9							
06	7230 X	6135	-0-	-1095	-0-	235	1	5716	3	Y	167	215	1	1
						184	9							
*07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	354	1	6539	3	Y	254	253	1	2
						279	9							
*08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	349	1	6216	3	Y	257	248	1	9
						283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6665 X	6260	-0-	-405	-0-	269	1	Y	266	251	90
04	6330 X	5863	-0-	-467	-0-	293	9	Y	244	284	50
05	6417 X	5659	-0-	-758	-0-	207	1	Y	263	251	62
06	6150 X	4873	-0-	-1277	-0-	268	9	Y	172	233	1
07	6262 X	4836	-0-	-1426	-0-	214	1	Y	209	209	1
08	6262 X	4683	-0-	-1579	-0-	289	9	Y	210	202	9
						185	1				
						189	9				
						237	1				
						230	9				
						237	1				
						231	9				

GATES 07-DR		WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176			
03	4247 X	4203	-0-	-44	-0-	182	1	Y	147	129	41
04	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	162	9	Y	139	158	22
05	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	137	1	Y	132	127	27
06	4080 X	3288	-0-	-792	-0-	153	9	Y	88	115	-0-
07	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	142	1	Y	131	131	-0-
08	4216 X	3797	-0-	-419	-0-	145	9	Y	142	137	5
						126	1				
						97	9				
						188	1				
						144	9				
						194	1				
						156	9				

COTULLA		WELL #: 43H		RRCID -> 275027		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315			
03	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	111	1	Y	100	97	32
04	2730 X	2468	-0-	-262	-0-	110	9	Y	109	121	20
05	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	86	1	Y	111	106	25
06	2640 X	2309	-0-	-331	-0-	120	9	Y	83	103	5
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	95	1	Y	105	105	5
08	2573 X	2505	-0-	-68	-0-	122	9	Y	108	102	11
						88	1				
						91	9				
						123	1				
						116	9				
						127	1				
						119	9				

COTULLA		WELL #: 45H		RRCID -> 275028		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710			
03	3658 X	2937	-0-	-721	-0-	122	1	Y	210	176	59
04	3450 X	2875	-0-	-575	-0-	231	9	Y	97	132	24
05	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	102	1	Y	84	87	21
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	107	9	Y	64	80	5
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	80	81	4
*08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	92	9	Y	84	79	9
						146	1				
						70	9				
						205	1				
						88	9				
						212	1				
						92	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		

03		5177 X	5047	-0-	-130	-0-	219	1	4628	3	Y	182	165	1	60
							200	9							
04		4920 X	4347	-0-	-573	-0-	154	1	4043	3	Y	136	163	1	33
							150	9							
05		5084 X	3564	-0-	-1520	-0-	139	1	3350	3	Y	68	78	1	23
							75	9							
06		4920 X	3529	-0-	-1391	-0-	137	1	3322	3	Y	64	82	1	5
							70	9							
07		5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	192	1	3528	3	Y	141	140	1	6
							155	9							
08		5053 X	3842	-0-	-1211	-0-	196	1	3483	3	Y	148	140	1	14
							163	9							

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
03		6696 X	6066	-0-	-630	-0-	265	1	5597	3	Y	185	174	1	59
							204	9							
04		6240 X	5622	-0-	-618	-0-	199	1	5210	3	Y	194	217	1	36
							213	9							
05		6448 X	6134	-0-	-314	-0-	235	1	5672	3	Y	206	196	1	46
							227	9							
06		5880 X	5834	-0-	-46	-0-	224	1	5449	3	Y	146	191	1	1
							161	9							
07		6076 X	5925	-0-	-151	-0-	295	1	5426	3	Y	185	185	1	1
							204	9							
08		6138 X	5881	-0-	-257	-0-	302	1	5364	3	Y	195	184	1	12
							215	9							

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	76	75	1	26
							84	9							
04		2520 N	1921	-0-	-599	-0-	67	1	1744	3	Y	100	108	1	18
							110	9							
05		2077 N	1974	-0-	-103	-0-	74	1	1786	3	Y	104	99	1	23
							114	9							
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	3	Y	96	117	1	2
							106	9							
07		1984 N	1685	-0-	-299	-0-	82	1	1503	3	Y	91	92	1	1
							100	9							
08		1984 N	1781	-0-	-203	-0-	90	1	1590	3	Y	92	87	1	6
							101	9							

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
03		19747 X	19738	-0-	-9	-0-	898	1	18820	3	Y	18	23	1	19
							20	9							
04		18780 X	17941	-0-	-839	-0-	769	1	17141	3	Y	28	27	1	20
							31	9							
05		19282 X	18138	-0-	-1144	-0-	665	1	17464	3	Y	8			28
							9	9							
06		19110 X	17304	-0-	-1806	-0-	959	1	16326	3	Y	17	16	1	29
							19	9							
07		19747 X	17658	-0-	-2089	-0-	904	1	16732	3	Y	20	23	1	26
							22	9							
08		19747 X	11560	-0-	-8187	-0-	619	1	10927	3	Y	13			39
							14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	64 1	1357 3	Y	109	101 1	34	
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	120 9	54 1	1414 3	Y	93	110 1	17
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	102 9	56 1	1359 3	Y	170	153 1	34
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	187 9	67 1	1629 3	Y	123	157 1	-0-
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	135 9	84 1	1548 3	Y	150	150 1	-0-
*08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	165 9	83 1	1485 3	Y	141	136 1	5
						155 9						
GATES 07-DR		WELL #: 108H		RRCID -> 275445		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307				
03	4495 X	4054	-0-	-441	-0-	173 1	3658 3	Y	203	191 1	62	
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	223 9	138 1	3599 3	Y	174	206 1	30
05	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	191 9	150 1	3614 3	Y	206	194 1	42
06	4050 X	3855	-0-	-195	-0-	227 9	146 1	3547 3	Y	147	188 1	1
07	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	162 9	195 1	3608 3	Y	182	182 1	1
08	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	200 9	201 1	3574 3	Y	189	182 1	8
						208 9						
GATES 07-DR		WELL #: 53H		RRCID -> 275447		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770				
03	7099 X	5654	-0-	-1445	-0-	242 1	5118 3	Y	267	259 1	87	
04	6870 X	5451	-0-	-1419	-0-	294 9	192 1	5003 3	Y	233	275 1	45
05	6293 X	5779	-0-	-514	-0-	256 9	219 1	5276 3	Y	258	246 1	57
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	284 9	215 1	5241 3	Y	199	254 1	2
*07	5797 X	5715	-0-	-82	-0-	219 9	281 1	5189 3	Y	223	223 1	2
08	5766 X	5407	-0-	-359	-0-	245 9	274 1	4877 3	Y	233	224 1	13
						256 9						
GATES 07-DR		WELL #: 105H		RRCID -> 275448		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215				
03	4278 X	2021	-0-	-2257	-0-	89 1	1891 3	Y	37	41 1	14	
04	3930 X	2893	-0-	-1037	-0-	41 9	104 1	2716 3	Y	66	70 1	10
05	4061 X	3013	-0-	-1048	-0-	73 9	116 1	2801 3	Y	87	80 1	17
06	3780 X	3062	-0-	-718	-0-	96 9	118 1	2861 3	Y	75	91 1	1
07	2976 X	2561	-0-	-415	-0-	83 9	128 1	2364 3	Y	63	63 1	1
08	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	69 9	143 1	2554 3	Y	80	77 1	4
						88 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		104H	RRCID -> 275450			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		2325 X	1986	-0-	-339	-0-	87	1	1844	3	Y	50	50	1	22
							55	9							
04		2400 X	1991	-0-	-409	-0-	72	1	1865	3	Y	49	58	1	13
							54	9							
05		2480 X	1583	-0-	-897	-0-	61	1	1472	3	Y	45	44	1	14
							50	9							
06		2220 X	1741	-0-	-479	-0-	67	1	1624	3	Y	45	57	1	2
							50	9							
07		2046 X	1937	-0-	-109	-0-	97	1	1787	3	Y	48	49	1	1
							53	9							
08		2046 X	1913	-0-	-133	-0-	99	1	1757	3	Y	52	50	1	3
							57	9							

GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID -> 275452			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596			
03		3627 X	2416	-0-	-1211	-0-	106	1	2243	3	Y	61	61	1	21
							67	9							
04		3450 X	2474	-0-	-976	-0-	89	1	2322	3	Y	57	67	1	11
							63	9							
05		3565 X	2601	-0-	-964	-0-	101	1	2431	3	Y	63	60	1	14
							69	9							
06		3450 X	2289	-0-	-1161	-0-	88	1	2150	3	Y	46	60	1	-0-
							51	9							
07		2542 X	2186	-0-	-356	-0-	109	1	2015	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
08		2604 X	2451	-0-	-153	-0-	127	1	2255	3	Y	63	60	1	3
							69	9							

GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID -> 275463			COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381			
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	40	47	1	17
							44	9							
04		1620 N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	23	1	5
							12	9							
05		1550 N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1	12
							64	9							
06		1440 N	1146	-0-	-294	-0-	43	1	1041	3	Y	56	68	1	-0-
							62	9							
*07		1457 N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1061	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
08		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	62	1	1107	3	Y	74	71	1	6
							81	9							

GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID -> 275464			COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330			
03		4712 X	3464	-0-	-1248	-0-	152	1	3211	3	Y	92	85	1	27
							101	9							
04		4560 X	3177	-0-	-1383	-0-	114	1	2975	3	Y	80	93	1	14
							88	9							
05		4619 X	3214	-0-	-1405	-0-	124	1	2998	3	Y	84	80	1	18
							92	9							
06		4200 X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	82	1	-0-
							70	9							
07		3472 X	3344	-0-	-128	-0-	167	1	3086	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
08		3472 X	3382	-0-	-90	-0-	175	1	3107	3	Y	91	87	1	4
							100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		154H	RRCID ->	275465	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8659 -	12323
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	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	67 1	1423 3	Y	60	66 1		23	
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	66 9	1364 3	Y	9	26 1		6	
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	52 1	1612 3	Y	54	49 1		11	
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	10 9	1649 3	Y	65	76 1		-0-	
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	67 1	1645 3	Y	68	68 1		-0-	
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	59 9	1563 3	Y	79	75 1		12	
						68 1							
						72 9							
						89 1							
						75 9							
						88 1							
						87 9							
GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID ->	275466	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8647 -	12223
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	111 1	2353 3	Y	84	81 1		24	
04	3630 X	2500	-0-	-1130	-0-	92 9	2395 3	Y	12	32 1		4	
05	3751 X	2605	-0-	-1146	-0-	92 1	2440 3	Y	58	52 1		10	
06	3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	13 9	2370 3	Y	79	89 1		-0-	
07	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	101 1	2398 3	Y	103	102 1		1	
*08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	64 9	2372 3	Y	99	96 1		4	
						97 1							
						87 9							
						130 1							
						113 9							
						133 1							
						109 9							
GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8561 -	13053
03	3565 X	2719	-0-	-846	-0-	118 1	2501 3	Y	91	88 1		30	
04	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	100 9	2494 3	Y	85	99 1		16	
05	3720 X	2777	-0-	-943	-0-	96 1	2570 3	Y	91	87 1		20	
06	3600 X	2659	-0-	-941	-0-	94 9	2480 3	Y	70	89 1		1	
*07	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	107 1	2544 3	Y	86	86 1		1	
*08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	100 9	2569 3	Y	94	91 1		5	
						102 1							
						77 9							
						138 1							
						95 9							
						144 1							
						103 9							
GATES 11-DR		WELL #:		151H	RRCID ->	275468	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8591 -	13083
03	3720 X	2858	-0-	-862	-0-	124 1	2636 3	Y	89	86 1		29	
04	3360 X	2806	-0-	-554	-0-	98 9	2612 3	Y	85	98 1		16	
05	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	100 1	2689 3	Y	90	86 1		20	
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	94 9	2566 3	Y	68	87 1		1	
*07	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	111 1	2612 3	Y	86	86 1		1	
08	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	99 9	2604 3	Y	96	93 1		3	
						105 1							
						75 9							
						141 1							
						95 9							
						146 1							
						106 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	143	121	1	39
							157	9							
04		2460 N	1675	-0-	-785	-0-	59	1	1550	3	Y	60	85	1	14
							66	9							
05		2170 N	1752	-0-	-418	-0-	67	1	1611	3	Y	67	67	1	14
							74	9							
06		2160 N	1714	-0-	-446	-0-	66	1	1595	3	Y	48	62	1	-0-
							53	9							
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
08		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	89	1	1586	3	Y	59	56	1	3
							65	9							

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															
03		6386 X	5555	-0-	-831	-0-	243	1	5138	3	Y	158	151	1	50
							174	9							
04		6000 X	5124	-0-	-876	-0-	182	1	4755	3	Y	170	189	1	31
							187	9							
05		6200 X	5356	-0-	-844	-0-	205	1	4943	3	Y	189	178	1	42
							208	9							
06		5820 X	5205	-0-	-615	-0-	199	1	4849	3	Y	143	181	1	4
							157	9							
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	273	1	5026	3	Y	297	295	1	6
							327	9							
*08		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	302	1	5365	3	Y	361	339	1	28
							397	9							

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
03		5177 X	4888	-0-	-289	-0-	216	1	4571	3	Y	92	87	1	26
							101	9							
04		5010 X	3762	-0-	-1248	-0-	134	1	3514	3	Y	104	115	1	15
							114	9							
05		5177 X	4000	-0-	-1177	-0-	155	1	3733	3	Y	102	99	1	18
							112	9							
06		5010 X	4096	-0-	-914	-0-	159	1	3861	3	Y	69	85	1	2
							76	9							
07		5177 X	4358	-0-	-819	-0-	220	1	4040	3	Y	89	90	1	1
							98	9							
08		4898 X	4702	-0-	-196	-0-	245	1	4355	3	Y	93	88	1	6
							102	9							

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
03		4092 X	3022	-0-	-1070	-0-	130	1	2746	3	Y	133	124	1	43
							146	9							
04		4110 X	3361	-0-	-749	-0-	119	1	3113	3	Y	117	135	1	25
							129	9							
05		4247 X	3335	-0-	-912	-0-	128	1	3084	3	Y	112	109	1	28
							123	9							
06		4080 X	2528	-0-	-1552	-0-	97	1	2358	3	Y	66	94	1	-0-
							73	9							
07		3999 X	3434	-0-	-565	-0-	170	1	3128	3	Y	124	123	1	1
							136	9							
08		3472 X	3312	-0-	-160	-0-	171	1	3027	3	Y	104	99	1	6
							114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387
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
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	171 1	3618 3	Y	141	134 1		47
							155 9						
04		3810 X	3755	-0-	-55	-0-	132 1	3470 3	Y	139	158 1		28
							153 9						
05		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	148 1	3566 3	Y	144	137 1		35
							158 9						
06		3810 X	3384	-0-	-426	-0-	129 1	3144 3	Y	101	130 1		6
							111 9						
07		3937 X	3226	-0-	-711	-0-	159 1	2925 3	Y	129	128 1		7
							142 9						
08		3937 X	3086	-0-	-851	-0-	157 1	2782 3	Y	134	127 1		14
							147 9						

COTULLA				WELL #:	33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480
03		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	118 1	2484 3	Y	94	89 1		30
							103 9						
04		2520 X	2018	-0-	-502	-0-	71 1	1849 3	Y	89	101 1		18
							98 9						
05		2604 X	2598	-0-	-6	-0-	99 1	2396 3	Y	94	90 1		22
							103 9						
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	101 1	2461 3	Y	69	91 1		-0-
							76 9						
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	135 1	2480 3	Y	84	84 1		-0-
							92 9						
08		2697 X	2637	-0-	-60	-0-	136 1	2404 3	Y	88	84 1		4
							97 9						

COTULLA				WELL #:	51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350
03		4557 X	3157	-0-	-1400	-0-	137 1	2900 3	Y	109	100 1		37
							120 9						
04		3930 X	2519	-0-	-1411	-0-	89 1	2340 3	Y	82	99 1		20
							90 9						
05		3906 X	2151	-0-	-1755	-0-	82 1	1992 3	Y	70	71 1		19
							77 9						
06		3780 X	2173	-0-	-1607	-0-	83 1	2027 3	Y	57	76 1		-0-
							63 9						
07		3503 X	2291	-0-	-1212	-0-	114 1	2093 3	Y	76	75 1		1
							84 9						
08		3162 X	2298	-0-	-864	-0-	118 1	2089 3	Y	83	78 1		6
							91 9						

MEADOR 1451				WELL #:	5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890
03		15159 X	14130	-0-	-1029	-0-	641 1	13442 3	Y	43	33 1		24
							47 9						
04		14340 X	13754	-0-	-586	-0-	588 1	13105 3	Y	55	72 1		7
							61 9						
05		14415 X	13844	-0-	-571	-0-	507 1	13302 3	Y	32	37 1		2
							35 9						
06		13950 X	13252	-0-	-698	-0-	732 1	12472 3	Y	44	7 1		39
							48 9						
07		14198 X	13561	-0-	-637	-0-	693 1	12824 3	Y	40	38 1		41
							44 9						
08		14198 X	13568	-0-	-630	-0-	723 1	12778 3	Y	61	59 1		43
							67 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4898 X	4309	-0-	-589	-0-	189 1	3998 3	Y	111	119 1			41
							122 9							
04		4680 X	4229	-0-	-451	-0-	149 1	3896 3	Y	167	179 1			29
							184 9							
05		4805 X	4449	-0-	-356	-0-	169 1	4071 3	Y	190	179 1			40
							209 9							
06		4470 X	4223	-0-	-247	-0-	161 1	3913 3	Y	135	174 1			1
							149 9							
07		4433 X	4231	-0-	-202	-0-	209 1	3842 3	Y	164	163 1			2
							180 9							
08		4464 X	4245	-0-	-219	-0-	217 1	3844 3	Y	167	158 1			11
							184 9							

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
03		3596 X	2200	-0-	-1396	-0-	93 1	1964 3	Y	130	122 1			37
							143 9							
04		2880 X	2009	-0-	-871	-0-	69 1	1806 3	Y	122	140 1			19
							134 9							
05		2945 X	2090	-0-	-855	-0-	77 1	1863 3	Y	136	129 1			26
							150 9							
06		2850 X	2203	-0-	-647	-0-	82 1	2000 3	Y	110	133 1			3
							121 9							
07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	132 1	2427 3	Y	136	135 1			4
							150 9							
*08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	140 1	2480 3	Y	168	157 1			15
							185 9							

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
03		7440 X	6084	-0-	-1356	-0-	263 1	5564 3	Y	234	227 1			77
							257 9							
04		6390 X	5807	-0-	-583	-0-	206 1	5358 3	Y	221	257 1			41
							243 9							
05		6479 X	5953	-0-	-526	-0-	227 1	5469 3	Y	234	223 1			52
							257 9							
06		6180 X	5661	-0-	-519	-0-	216 1	5258 3	Y	170	221 1			1
							187 9							
*07		6169 X	5850	-0-	-319	-0-	288 1	5323 3	Y	217	216 1			2
							239 9							
08		6076 X	5785	-0-	-291	-0-	294 1	5230 3	Y	237	227 1			10
							261 9							

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
03		2480 X	2325	-0-	-155	-0-	103 1	2183 3	Y	35	36 1			12
							39 9							
04		2340 X	1945	-0-	-395	-0-	69 1	1812 3	Y	58	61 1			9
							64 9							
05		2325 X	1983	-0-	-342	-0-	76 1	1831 3	Y	69	64 1			14
							76 9							
06		2250 X	1859	-0-	-391	-0-	71 1	1733 3	Y	50	64 1			-0-
							55 9							
07		2325 X	1933	-0-	-392	-0-	96 1	1772 3	Y	59	59 1			-0-
							65 9							
08		2325 X	1911	-0-	-414	-0-	98 1	1741 3	Y	65	61 1			4
							72 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	98	95	1	31
						108	9							
04	990 N	304	-0-	-686	-0-	8	1	210	3	Y	78	95	1	14
						86	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1	22
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	Y	68	90	1	-0-
						75	9							
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	Y	63	61	1	2
						69	9							

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
03	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	138	1	2933	3	Y	133	135	1	46
						146	9							
04	3810 X	3182	-0-	-628	-0-	113	1	2936	3	Y	121	144	1	23
						133	9							
05	3875 X	3329	-0-	-546	-0-	126	1	3030	3	Y	157	147	1	33
						173	9							
06	3480 X	2945	-0-	-535	-0-	109	1	2658	3	Y	162	195	1	-0-
						178	9							
07	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	155	1	2861	3	Y	177	177	1	-0-
						195	9							
08	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	161	1	2862	3	Y	190	183	1	7
						209	9							

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
03	6696 X	5630	-0-	-1066	-0-	244	1	5177	3	Y	190	181	1	61
						209	9							
04	6450 X	5266	-0-	-1184	-0-	188	1	4888	3	Y	173	201	1	33
						190	9							
05	6355 X	5522	-0-	-833	-0-	212	1	5110	3	Y	182	174	1	41
						200	9							
06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	219	1	5334	3	Y	140	181	1	-0-
						154	9							
07	6045 X	5876	-0-	-169	-0-	292	1	5393	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
*08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	303	1	5392	3	Y	183	176	1	7
						201	9							

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4799	3	Y	101	111	1	38
						111	9							
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	172	1	4477	3	Y	127	143	1	22
						140	9							
05	4898 X	4393	-0-	-505	-0-	170	1	4093	3	Y	118	114	1	26
						130	9							
06	4980 X	2917	-0-	-2063	-0-	115	1	2800	3	Y	2	28	1	-0-
						2	9							
07	5146 X	3899	-0-	-1247	-0-	200	1	3698	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	5146 X	3920	-0-	-1226	-0-	208	1	3712	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID -> 276253			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH	8164 PERF. 8295 - 11153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3193 X	2454	-0-	-739	-0-	108	1	2281	3	Y	59	64	1	21
						65	9							
04	3090 X	2228	-0-	-862	-0-	80	1	2096	3	Y	47	58	1	10
						52	9							
05	3131 X	1998	-0-	-1133	-0-	76	1	1833	3	Y	81	74	1	17
						89	9							
06	2730 X	2168	-0-	-562	-0-	83	1	2028	3	Y	52	69	1	-0-
						57	9							
*07	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	114	1	2101	3	Y	73	72	1	1
						80	9							
08	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	116	1	2068	3	Y	75	72	1	7
						83	9							

GATES 11-DR			WELL #:		172H	RRCID -> 276254			COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH	8147 PERF. 8398 - 12824	

03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	134	125	1	41
						147	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	117	136	1	22
						129	9							
05	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114	1	26
						130	9							
06	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	66	1	1602	3	Y	79	104	1	1
						87	9							
*07	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	88	1	1632	3	Y	115	115	1	1
						127	9							
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	3	Y	133	128	1	5
						146	9							

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

03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	Y	103	94	1	31
						113	9							
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	198	200	1	29
						218	9							
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93	1	23
						96	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1	-0-
						145	9							
07	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	64	1	1178	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	3	Y	126	121	1	5
						139	9							

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

03	4960 X	4622	-0-	-338	-0-	198	1	4205	3	Y	199	188	1	64
						219	9							
04	4740 X	4265	-0-	-475	-0-	151	1	3927	3	Y	170	201	1	33
						187	9							
05	4898 X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167	1	39
						190	9							
06	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1	1
						139	9							
07	4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	178	1	3284	3	Y	82	83	1	-0-
						90	9							
08	4619 X	4337	-0-	-282	-0-	220	1	3909	3	Y	189	182	1	7
						208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		126H	RRCID -> 276257			COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH	8115 PERF. 8423 - 12738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3968 X	3541	-0-	-427	-0-	155	1	3275	3	Y	101	103	1	37
						111	9							
04	3780 X	2645	-0-	-1135	-0-	93	1	2435	3	Y	106	122	1	21
						117	9							
05	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107	1	26
						123	9							
06	3630 X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1	-0-
						92	9							
07	3534 X	2744	-0-	-790	-0-	135	1	2484	3	Y	114	114	1	-0-
						125	9							
08	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	123	1	2182	3	Y	108	103	1	5
						119	9							

GATES 11-DR			WELL #:		129H	RRCID -> 276328			COMPL. DATE 04/13/2015			TOTAL DEPTH	8238 PERF. 8622 - 12514	
03	5394 X	4842	-0-	-552	-0-	211	1	4468	3	Y	148	143	1	45
						163	9							
04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-	166	1	4314	3	Y	128	150	1	23
						141	9							
05	5270 X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128	1	28
						146	9							
06	5070 X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1	-0-
						106	9							
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	251	1	4631	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	391	1	6961	3	Y	-0-			-0-

GATES 11-DR			WELL #:		134H	RRCID -> 276341			COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH	8168 PERF. 8503 - 14515	
03	5704 X	5349	-0-	-355	-0-	234	1	4964	3	Y	137	126	1	43
						151	9							
04	5400 X	5198	-0-	-202	-0-	187	1	4866	3	Y	132	150	1	25
						145	9							
05	5549 X	5323	-0-	-226	-0-	206	1	4972	3	Y	132	127	1	30
						145	9							
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	195	1	4747	3	Y	102	129	1	3
						112	9							
07	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	256	1	4721	3	Y	128	128	1	3
						141	9							
*08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	281	1	5008	3	Y	157	150	1	10
						173	9							

GATES 11-DR GU EE			WELL #:		128H	RRCID -> 276352			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH	8254 PERF. 8700 - 13133	
03	5084 X	3524	-0-	-1560	-0-	153	1	3238	3	Y	121	119	1	44
						133	9							
04	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	146	1	3797	3	Y	130	147	1	27
						143	9							
05	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	165	1	3987	3	Y	163	151	1	39
						179	9							
06	3990 X	2928	-0-	-1062	-0-	113	1	2739	3	Y	69	108	1	-0-
						76	9							
07	4216 X	3229	-0-	-987	-0-	165	1	3049	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
08	4340 X	3371	-0-	-969	-0-	179	1	3192	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR				WELL #: 187H	RRCID -> 276359	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8452 - 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	
03	7006 X	5515	-0-	-1491	-0-	238 1	5048 3	Y	208	211 1		69	
04	6540 X	5080	-0-	-1460	-0-	229 9	4679 3	Y	201	235 1		35	
05	6758 X	5245	-0-	-1513	-0-	180 1	4777 3	Y	245	230 1		50	
06	6300 X	5057	-0-	-1243	-0-	221 9	4615 3	Y	229	279 1		-0-	
07	6386 X	5356	-0-	-1030	-0-	198 1	4771 3	Y	297	297 1		-0-	
08	5518 X	5494	-0-	-24	-0-	270 9	4871 3	Y	317	304 1		13	
						190 1							
						252 9							
						258 1							
						327 9							
						274 1							
						349 9							

GATES 07-DR GU DD				WELL #: 168H	RRCID -> 276363	COMPL. DATE 04/22/2015	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8702 - 12945					
03	2976 X	2711	-0-	-265	-0-	118 1	2508 3	Y	77	74 1		26	
04	3120 X	2065	-0-	-1055	-0-	85 9	1941 3	Y	45	60 1		11	
05	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	74 1	2794 3	Y	78	72 1		17	
06	3090 X	2186	-0-	-904	-0-	50 9	2057 3	Y	40	56 1		1	
07	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	116 1	1522 3	Y	37	37 1		1	
*08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	86 9	3191 3	Y	70	67 1		4	
						85 1							
						44 9							
						82 1							
						41 9							
						179 1							
						77 9							

GATES 11-DR				WELL #: 130H	RRCID -> 276365	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8527 - 13481					
03	4340 X	3653	-0-	-687	-0-	159 1	3372 3	Y	111	123 1		46	
04	4950 X	3531	-0-	-1419	-0-	122 9	3295 3	Y	100	123 1		23	
05	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	126 1	3727 3	Y	134	125 1		32	
06	4920 X	3910	-0-	-1010	-0-	110 9	3649 3	Y	101	130 1		3	
07	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	155 1	3733 3	Y	16	17 1		2	
08	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	147 9	3751 3	Y	-0-	2 1		-0-	
						150 1							
						111 9							
						202 1							
						18 9							
						211 1							

GATES 11-DR				WELL #: 139H	RRCID -> 276381	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8384 - 12640					
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	72 1	1534 3	Y	31	38 1		13	
04	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	34 9	1756 3	Y	42	48 1		7	
05	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	67 1	1829 3	Y	43	41 1		9	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	46 9	1925 3	Y	24	33 1		-0-	
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	76 1	2411 3	Y	5	5 1		-0-	
08	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	47 9	1601 3	Y	-0-			-0-	
						79 1							
						26 9							
						131 1							
						6 9							
						90 1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID -> 276382			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		6479 X	5944	-0-	-535	-0-	258	1	5467	3	Y	199	187	1	61
							219	9							
04		6210 X	5598	-0-	-612	-0-	200	1	5224	3	Y	158	190	1	29
							174	9							
05		6293 X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1	44
							233	9							
06		5940 X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1	3
							167	9							
07		5952 X	5667	-0-	-285	-0-	281	1	5182	3	Y	185	184	1	4
							204	9							
08		6200 X	5975	-0-	-225	-0-	306	1	5454	3	Y	195	187	1	12
							215	9							

GATES 11-DR			WELL #:		182H	RRCID -> 276383			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875			
03		2573 X	2360	-0-	-213	-0-	100	1	2121	3	Y	126	119	1	40
							139	9							
04		2370 X	2312	-0-	-58	-0-	81	1	2098	3	Y	121	139	1	22
							133	9							
05		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1	29
							147	9							
06		2280 X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1	-0-
							106	9							
07		2387 X	2132	-0-	-255	-0-	103	1	1896	3	Y	121	121	1	-0-
							133	9							
*08		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	3	Y	130	125	1	5
							143	9							

GATES 11-DR			WELL #:		135H	RRCID -> 276397			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365			
03		3906 X	3288	-0-	-618	-0-	145	1	3068	3	Y	68	63	1	24
							75	9							
04		3750 X	3221	-0-	-529	-0-	116	1	3022	3	Y	75	83	1	16
							83	9							
05		3751 X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1	23
							101	9							
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	54	1	1
							35	9							
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
08		3348 X	1811	-0-	-1537	-0-	94	1	1673	3	Y	40	39	1	2
							44	9							

GATES 11-DR			WELL #:		136H	RRCID -> 276407			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100			
03		4371 X	3528	-0-	-843	-0-	155	1	3284	3	Y	81	80	1	29
							89	9							
04		4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	116	1	3010	3	Y	70	84	1	15
							77	9							
05		4588 X	3600	-0-	-988	-0-	140	1	3370	3	Y	82	77	1	20
							90	9							
06		4410 X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	46	1	-0-
							29	9							
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	3	Y	97	96	1	1
							107	9							
*08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	111	106	1	6
							122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID -> 276408			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5983 X	5004	-0-	-979	-0-	222	1	4694	3	Y	80	89	1	24
							88	9							
04		5610 X	5427	-0-	-183	-0-	198	1	5170	3	Y	54	72	1	6
							59	9							
05		5766 X	5620	-0-	-146	-0-	220	1	5310	3	Y	82	77	1	11
							90	9							
06		5550 X	5536	-0-	-14	-0-	215	1	5227	3	Y	85	96	1	-0-
							94	9							
07		5611 X	5401	-0-	-210	-0-	270	1	4980	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
*08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	291	1	5186	3	Y	140	134	1	6
							154	9							

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID -> 276712			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168			
03		6541 X	5824	-0-	-717	-0-	254	1	5370	3	Y	182	172	1	58
							200	9							
04		6360 X	5839	-0-	-521	-0-	210	1	5460	3	Y	154	182	1	30
							169	9							
05		6572 X	5842	-0-	-730	-0-	225	1	5422	3	Y	177	167	1	40
							195	9							
06		6240 X	5362	-0-	-878	-0-	207	1	5025	3	Y	118	156	1	2
							130	9							
07		6262 X	5766	-0-	-496	-0-	287	1	5297	3	Y	165	165	1	2
							182	9							
08		6045 X	5142	-0-	-903	-0-	266	1	4735	3	Y	128	124	1	6
							141	9							

GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID -> 276718			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815			
03		6448 X	4157	-0-	-2291	-0-	180	1	3820	3	Y	143	143	1	48
							157	9							
04		6240 X	4024	-0-	-2216	-0-	144	1	3746	3	Y	122	147	1	23
							134	9							
05		6448 X	4336	-0-	-2112	-0-	167	1	4019	3	Y	136	130	1	29
							150	9							
06		5370 X	3972	-0-	-1398	-0-	151	1	3678	3	Y	130	158	1	1
							143	9							
07		4154 X	3890	-0-	-264	-0-	194	1	3575	3	Y	110	109	1	2
							121	9							
08		4340 X	3777	-0-	-563	-0-	194	1	3451	3	Y	120	115	1	7
							132	9							

GATES 07-DR			WELL #:		185H	RRCID -> 276720			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544			
03		5704 X	5244	-0-	-460	-0-	227	1	4807	3	Y	191	176	1	54
							210	9							
04		5520 X	4736	-0-	-784	-0-	169	1	4404	3	Y	148	178	1	24
							163	9							
05		5549 X	4748	-0-	-801	-0-	182	1	4397	3	Y	154	148	1	30
							169	9							
06		5070 X	4578	-0-	-492	-0-	175	1	4259	3	Y	131	161	1	-0-
							144	9							
07		5239 X	4629	-0-	-610	-0-	229	1	4236	3	Y	149	149	1	-0-
							164	9							
08		5239 X	4157	-0-	-1082	-0-	213	1	3795	3	Y	135	130	1	5
							149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
GATES 07-DR				WELL #:	186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	BALANCE
03		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	354	1	7504	3	Y	148	141	1	50
							163	9							
04		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	257	1	6694	3	Y	135	158	1	27
							149	9							
05		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	323	1	7798	3	Y	138	132	1	33
							152	9							
06		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7510	3	Y	143	176	1	-0-
							157	9							
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	417	1	7697	3	Y	133	133	1	-0-
							146	9							
*08		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	432	1	7697	3	Y	149	143	1	6
							164	9							
GATES 07-DR				WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738		
03		6820 X	6387	-0-	-433	-0-	268	1	5683	3	Y	396	354	1	118
							436	9							
04		6510 X	5864	-0-	-646	-0-	209	1	5454	3	Y	183	256	1	45
							201	9							
05		6696 X	6026	-0-	-670	-0-	232	1	5583	3	Y	192	191	1	46
							211	9							
06		6390 X	5558	-0-	-832	-0-	213	1	5193	3	Y	138	184	1	-0-
							152	9							
07		6603 X	5929	-0-	-674	-0-	295	1	5443	3	Y	174	174	1	-0-
							191	9							
08		6386 X	5305	-0-	-1081	-0-	272	1	4851	3	Y	165	159	1	6
							182	9							
GATES 07-DR				WELL #:	13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665		
03		4247 X	3432	-0-	-815	-0-	146	1	3091	3	Y	177	169	1	55
							195	9							
04		3930 X	3421	-0-	-509	-0-	120	1	3127	3	Y	158	186	1	27
							174	9							
05		3875 X	3602	-0-	-273	-0-	136	1	3278	3	Y	171	163	1	35
							188	9							
06		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	128	162	1	1
							141	9							
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1	3595	3	Y	153	153	1	1
							168	9							
*08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	202	1	3594	3	Y	160	153	1	8
							176	9							
GATES 07-DR				WELL #:	14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8683 - 12215		
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	3	Y	110	99	1	37
							121	9							
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1862	3	Y	67	85	1	19
							74	9							
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	112	103	1	28
							123	9							
06		2100 N	1377	-0-	-723	-0-	53	1	1278	3	Y	42	70	1	-0-
							46	9							
07		2077 N	1897	-0-	-180	-0-	95	1	1754	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
08		2356 N	1793	-0-	-563	-0-	92	1	1631	3	Y	64	62	1	2
							70	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		15H	RRCID -> 276841			COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH	8310 PERF. 8655 - 12640	
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	

03	6913 X	4696	-0-	-2217	-0-	199	1	4222	3	Y	250	247	1	86
						275	9							
04	6660 X	4180	-0-	-2480	-0-	146	1	3815	3	Y	199	243	1	42
						219	9							
05	6882 X	4113	-0-	-2769	-0-	155	1	3742	3	Y	196	191	1	47
						216	9							
06	6450 X	4194	-0-	-2256	-0-	158	1	3850	3	Y	169	216	1	-0-
						186	9							
07	6665 X	4853	-0-	-1812	-0-	234	1	4324	3	Y	268	268	1	-0-
						295	9							
*08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	246	1	4382	3	Y	296	284	1	12
						326	9							

GATES 07-DR GU CC					WELL #:	167H	RRCID -> 276971			COMPL. DATE 04/21/2015			TOTAL DEPTH	8256 PERF. 8604 - 11835

03	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	122	1	2577	3	Y	128	109	1	35
						141	9							
04	2880 X	2251	-0-	-629	-0-	80	1	2084	3	Y	79	98	1	16
						87	9							
05	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	87	1	2102	3	Y	117	108	1	25
						129	9							
06	2760 X	2151	-0-	-609	-0-	82	1	2000	3	Y	63	88	1	-0-
						69	9							
*07	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	115	1	2120	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
08	2852 X	2317	-0-	-535	-0-	118	1	2104	3	Y	86	83	1	26
						95	9							

COTULLA					WELL #:	77H	RRCID -> 277022			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH	8226 PERF. 8592 - 12080

03	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	111	1	2335	3	Y	87	96	1	35
						96	9							
04	3150 X	2460	-0-	-690	-0-	87	1	2289	3	Y	76	93	1	18
						84	9							
05	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	97	1	2350	3	Y	106	99	1	25
						117	9							
06	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	92	1	2245	3	Y	75	97	1	3
						83	9							
07	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	124	1	2290	3	Y	94	94	1	3
						103	9							
08	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	127	1	2253	3	Y	98	93	1	8
						108	9							

COTULLA					WELL #:	78H	RRCID -> 277023			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH	8258 PERF. 8576 - 11725

03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	67	71	1	24
						74	9							
04	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	51	1	1328	3	Y	31	48	1	7
						34	9							
05	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	56	1	1365	3	Y	49	47	1	9
						54	9							
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	3	Y	29	38	1	-0-
						32	9							
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	72	1	1319	3	Y	36	35	1	1
						40	9							
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	73	1	1301	3	Y	39	37	1	3
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		5022 X	4794	-0-	-228	-0-	207	1	4378	3	Y	190	180 1	62
							209	9						
04		4800 X	4721	-0-	-79	-0-	159	1	4166	3	Y	360	363 1	59
							396	9						
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4347	3	Y	378	354 1	83
							416	9						
06		4680 X	4361	-0-	-319	-0-	166	1	4034	3	Y	146	224 1	5
							161	9						
07		4867 X	4690	-0-	-177	-0-	232	1	4273	3	Y	168	168 1	5
							185	9						
08		4929 X	4806	-0-	-123	-0-	247	1	4376	3	Y	166	156 1	15
							183	9						

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
03		4588 X	4514	-0-	-74	-0-	198	1	4191	3	Y	114	114 1	36
							125	9						
04		4530 X	4277	-0-	-253	-0-	153	1	4015	3	Y	99	118 1	17
							109	9						
05		4681 X	4020	-0-	-661	-0-	155	1	3753	3	Y	102	100 1	19
							112	9						
06		4530 X	3947	-0-	-583	-0-	152	1	3707	3	Y	80	98 1	1
							88	9						
07		4526 X	4001	-0-	-525	-0-	201	1	3698	3	Y	93	93 1	1
							102	9						
08		4526 X	4028	-0-	-498	-0-	208	1	3697	3	Y	112	106 1	7
							123	9						

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
03		5921 X	5138	-0-	-783	-0-	223	1	4724	3	Y	174	167 1	57
							191	9						
04		5760 X	4975	-0-	-785	-0-	177	1	4621	3	Y	161	187 1	31
							177	9						
05		5952 X	5139	-0-	-813	-0-	197	1	4749	3	Y	175	167 1	39
							193	9						
06		5520 X	4854	-0-	-666	-0-	186	1	4518	3	Y	136	175 1	-0-
							150	9						
07		5177 X	5057	-0-	-120	-0-	251	1	4634	3	Y	156	156 1	-0-
							172	9						
08		5146 X	5067	-0-	-79	-0-	260	1	4624	3	Y	166	159 1	7
							183	9						

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
03		16430 X	14939	-0-	-1491	-0-	680	1	14259	3	N	-0-		-0-
04		15630 X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-		-0-
05		15903 X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-		-0-
06		15030 X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-		-0-
07		15159 X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-		-0-
08		14942 X	13680	-0-	-1262	-0-	733	1	12947	3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345			
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
03	4836 X	4388	-0-	-448	-0-	190	1 4010 3	Y	171	164 1	56
04	4740 X	4219	-0-	-521	-0-	188	9 1 3875 3	Y	178	200 1	34
05	4898 X	4331	-0-	-567	-0-	148	1 3959 3	Y	189	180 1	43
06	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	196	9 1 3593 3	Y	129	169 1	3
07	4433 X	4013	-0-	-420	-0-	142	9 1 3642 3	Y	157	157 1	3
08	4402 X	4245	-0-	-157	-0-	198	1 3843 3	Y	168	158 1	13
						173	9				
						217	1				
						185	9				
OWENS 1080										WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300	
03	44178 X	44178	-0-	-0-	-0-	2012	1 42166 3	Y	-0-		-0-
04	42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1 40553 3	Y	-0-		-0-
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1 43984 3	Y	-0-		-0-
06	42183 X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1 39844 3	Y	-0-		-0-
07	43493 X	42524	-0-	-969	-0-	963	1 41554 3	Y	6	5 1	1
08	43493 X	40962	-0-	-2531	-0-	7	9 1 39909 3	Y	-0-		1
						1053	1				
OWENS 1080										WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530	
03	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	3168	1 66409 3	Y	-0-		-0-
04	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1 48616 3	Y	-0-		-0-
05	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1 55438 3	Y	-0-		-0-
06	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1 56939 3	Y	-0-		-0-
07	59995 X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1 58636 3	Y	-0-		-0-
*08	55637 X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1 54207 3	Y	-0-		-0-
OWENS 1080										WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195	
03	37014 X	36771	-0-	-243	-0-	1674	1 35097 3	Y	-0-		-0-
04	41220 X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1 34328 3	Y	-0-		-0-
05	42594 X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1 35246 3	Y	-0-		-0-
06	41220 X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1 32811 3	Y	48		48
07	37417 X	35565	-0-	-1852	-0-	53	9 1 34746 3	Y	12	48 1	12
08	37076 X	35018	-0-	-2058	-0-	806	1 34118 3	Y	-0-		12
						13	9				
						900	1				
GATES 11-DR										WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045	
03	12276 X	9559	-0-	-2717	-0-	419	1 8874 3	Y	242	238 1	85
04	11490 X	10073	-0-	-1417	-0-	266	9 1 9439 3	Y	247	283 1	49
05	11873 X	10255	-0-	-1618	-0-	362	1 9579 3	Y	254	243 1	60
06	10950 X	9550	-0-	-1400	-0-	272	9 1 8969 3	Y	193	253 1	-0-
07	10416 X	9684	-0-	-732	-0-	397	1 8938 3	Y	238	238 1	-0-
08	10416 X	9582	-0-	-834	-0-	279	9 1 8808 3	Y	254	243 1	11
						484	1				
						262	9				
						495	1				
						279	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		15221 X	12462	-0-	-2759	-0-	546	1	11555	3	Y	328	318	1	109
							361	9							
04		14280 X	12305	-0-	-1975	-0-	442	1	11523	3	Y	309	359	1	59
							340	9							
05		14756 X	12971	-0-	-1785	-0-	502	1	12099	3	Y	336	319	1	76
							370	9							
06		12990 X	12180	-0-	-810	-0-	470	1	11429	3	Y	255	331	1	-0-
							281	9							
07		12803 X	12430	-0-	-373	-0-	621	1	11461	3	Y	316	315	1	1
							348	9							
08		12958 X	12416	-0-	-542	-0-	640	1	11398	3	Y	344	330	1	15
							378	9							

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313															
03		12648 X	10480	-0-	-2168	-0-	462	1	9772	3	Y	224	212	1	67
							246	9							
04		10740 X	9848	-0-	-892	-0-	354	1	9262	3	Y	211	242	1	36
							232	9							
05		11098 X	9928	-0-	-1170	-0-	384	1	9281	3	Y	239	228	1	47
							263	9							
06		10590 X	9936	-0-	-654	-0-	385	1	9365	3	Y	169	214	1	2
							186	9							
07		10602 X	10099	-0-	-503	-0-	509	1	9369	3	Y	201	200	1	3
							221	9							
08		10478 X	10051	-0-	-427	-0-	524	1	9306	3	Y	201	190	1	14
							221	9							

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
03		13795 X	12141	-0-	-1654	-0-	532	1	11234	3	Y	341	327	1	109
							375	9							
04		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	438	1	11473	3	Y	366	409	1	66
							403	9							
05		12679 X	12508	-0-	-171	-0-	480	1	11591	3	Y	397	377	1	86
							437	9							
06		12000 X	11602	-0-	-398	-0-	447	1	10861	3	Y	267	350	1	3
							294	9							
07		12710 X	10019	-0-	-2691	-0-	502	1	9241	3	Y	251	252	1	2
							276	9							
08		12710 X	6074	-0-	-6636	-0-	318	1	5642	3	Y	104	100	1	6
							114	9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
03		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	393	1	8315	3	Y	227	217	1	71
							250	9							
04		9090 X	8839	-0-	-251	-0-	315	1	8259	3	Y	241	269	1	43
							265	9							
05		9393 X	9131	-0-	-262	-0-	352	1	8507	3	Y	247	236	1	54
							272	9							
06		8730 X	8609	-0-	-121	-0-	332	1	8082	3	Y	177	229	1	2
							195	9							
07		9145 X	9099	-0-	-46	-0-	450	1	8285	3	Y	331	328	1	5
							364	9							
*08		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	507	1	8990	3	Y	398	373	1	30
							438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		2635 X	458	-0-	-2177	-0-	10	1	215	3	Y	212	174	1	65
							233	9							
04		2280 X	117	-0-	-2163	-0-	2	1	51	3	Y	58	98	1	25
							64	9							
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y		71	1	23
06		1620 X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23	1	-0-
07		1302 X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			-0-
08		465 X	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
03		7130 X	5163	-0-	-1967	-0-	228	1	4818	3	Y	106	117	1	41
							117	9							
04		6900 X	5012	-0-	-1888	-0-	179	1	4697	3	Y	124	140	1	25
							136	9							
05		6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	220	1	5314	3	Y	156	145	1	36
							172	9							
06		6480 X	5523	-0-	-957	-0-	213	1	5178	3	Y	120	153	1	3
							132	9							
07		6324 X	6073	-0-	-251	-0-	304	1	5601	3	Y	153	153	1	3
							168	9							
*08		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	388	1	6882	3	Y	189	178	1	14
							208	9							

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
03		16802 X	14916	-0-	-1886	-0-	659	1	13954	3	Y	275	264	1	91
							303	9							
04		15990 X	14242	-0-	-1748	-0-	517	1	13463	3	Y	238	281	1	48
							262	9							
05		16337 X	14427	-0-	-1910	-0-	564	1	13598	3	Y	241	232	1	57
							265	9							
06		15120 X	14235	-0-	-885	-0-	554	1	13476	3	Y	186	243	1	-0-
							205	9							
07		15624 X	15100	-0-	-524	-0-	761	1	14056	3	Y	257	257	1	-0-
							283	9							
08		14911 X	13705	-0-	-1206	-0-	714	1	12709	3	Y	256	246	1	10
							282	9							

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125															
03		14601 X	12406	-0-	-2195	-0-	540	1	11446	3	Y	382	377	1	124
							420	9							
04		13560 X	12135	-0-	-1425	-0-	433	1	11272	3	Y	391	447	1	68
							430	9							
05		13857 X	12321	-0-	-1536	-0-	470	1	11338	3	Y	466	437	1	97
							513	9							
06		13110 X	11663	-0-	-1447	-0-	445	1	10820	3	Y	362	459	1	-0-
							398	9							
07		13051 X	12133	-0-	-918	-0-	592	1	10922	3	Y	563	562	1	1
							619	9							
08		12555 X	11913	-0-	-642	-0-	600	1	10677	3	Y	578	556	1	23
							636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	13578 X	12739	-0-	-839	-0-	551	1	11651	3	Y	488	457	1	151
						537	9							
04	13080 X	12120	-0-	-960	-0-	426	1	11163	3	Y	483	546	1	88
						531	9							
05	13206 X	12432	-0-	-774	-0-	474	1	11443	3	Y	468	453	1	103
						515	9							
06	12450 X	11519	-0-	-931	-0-	441	1	10713	3	Y	332	426	1	9
						365	9							
07	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	659	1	12123	3	Y	418	418	1	9
						460	9							
*08	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	694	1	12317	3	Y	433	408	1	34
						476	9							

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
03	10974 X	9887	-0-	-1087	-0-	429	1	9065	3	Y	357	344	1	110
						393	9							
04	10290 X	9255	-0-	-1035	-0-	326	1	8530	3	Y	363	411	1	62
						399	9							
05	10571 X	9523	-0-	-1048	-0-	362	1	8745	3	Y	378	362	1	78
						416	9							
06	10230 X	8983	-0-	-1247	-0-	343	1	8345	3	Y	268	346	1	-0-
						295	9							
07	9889 X	9193	-0-	-696	-0-	455	1	8369	3	Y	335	334	1	1
						369	9							
08	9889 X	9082	-0-	-807	-0-	465	1	8241	3	Y	342	323	1	20
						376	9							

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
03	6448 X	5728	-0-	-720	-0-	251	1	5320	3	Y	143	144	1	47
						157	9							
04	6180 X	5025	-0-	-1155	-0-	184	1	4794	3	Y	43	76	1	14
						47	9							
05	6386 X	5557	-0-	-829	-0-	217	1	5224	3	Y	105	97	1	22
						116	9							
06	5820 X	5364	-0-	-456	-0-	207	1	5032	3	Y	114	136	1	-0-
						125	9							
07	5859 X	5522	-0-	-337	-0-	275	1	5084	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
08	5735 X	5552	-0-	-183	-0-	279	1	4964	3	Y	281	269	1	12
						309	9							

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
03	15903 X	14801	-0-	-1102	-0-	643	1	13594	3	Y	513	495	1	165
						564	9							
04	15390 X	13823	-0-	-1567	-0-	488	1	12795	3	Y	491	564	1	92
						540	9							
05	15531 X	14427	-0-	-1104	-0-	550	1	13292	3	Y	532	508	1	116
						585	9							
06	14820 X	13546	-0-	-1274	-0-	519	1	12616	3	Y	374	488	1	2
						411	9							
07	14849 X	13586	-0-	-1263	-0-	675	1	12421	3	Y	445	446	1	1
						490	9							
08	14787 X	13645	-0-	-1142	-0-	701	1	12431	3	Y	466	439	1	28
						513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
GATES 11-DR GU JJ				WELL #: 173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8754 - 14088			
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	

03		14911 X	11316	-0-	-3595	-0-	498	1	10547	3	Y	246	236	1	78
							271	9							
04		13830 X	11245	-0-	-2585	-0-	406	1	10585	3	Y	231	268	1	41
							254	9							
05		14260 X	12309	-0-	-1951	-0-	478	1	11525	3	Y	278	261	1	58
							306	9							
06		13500 X	10605	-0-	-2895	-0-	411	1	9995	3	Y	181	236	1	3
							199	9							
07		11625 X	11136	-0-	-489	-0-	559	1	10326	3	Y	228	228	1	3
							251	9							
08		12307 X	11153	-0-	-1154	-0-	579	1	10301	3	Y	248	239	1	12
							273	9							

GATES 11-DR				WELL #: 175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8707 - 13140			

03		7192 X	6514	-0-	-678	-0-	285	1	6032	3	Y	179	163	1	59
							197	9							
04		7140 X	6295	-0-	-845	-0-	227	1	5917	3	Y	137	164	1	32
							151	9							
05		7378 X	6473	-0-	-905	-0-	252	1	6078	3	Y	130	128	1	34
							143	9							
06		6810 X	5958	-0-	-852	-0-	231	1	5626	3	Y	92	122	1	4
							101	9							
07		6727 X	5884	-0-	-843	-0-	296	1	5468	3	Y	109	109	1	4
							120	9							
08		6510 X	5137	-0-	-1373	-0-	267	1	4754	3	Y	105	102	1	7
							116	9							

GATES 11-DR				WELL #: 174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232			

03		14074 X	12686	-0-	-1388	-0-	557	1	11791	3	Y	307	289	1	96
							338	9							
04		13230 X	12272	-0-	-958	-0-	442	1	11524	3	Y	278	323	1	51
							306	9							
05		13609 X	10327	-0-	-3282	-0-	392	1	9440	3	Y	450	408	1	93
							495	9							
06		12870 X	11561	-0-	-1309	-0-	452	1	11003	3	Y	96	189	1	-0-
							106	9							
07		13082 X	10951	-0-	-2131	-0-	551	1	10163	3	Y	215	214	1	1
							237	9							
08		12679 X	11420	-0-	-1259	-0-	593	1	10552	3	Y	250	240	1	11
							275	9							

GATES 11-DR				WELL #: 192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405			

03		6107 X	4515	-0-	-1592	-0-	198	1	4193	3	Y	113	107	1	35
							124	9							
04		5850 X	4304	-0-	-1546	-0-	155	1	4037	3	Y	102	119	1	18
							112	9							
05		5022 X	4722	-0-	-300	-0-	183	1	4406	3	Y	121	114	1	25
							133	9							
06		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	177	1	4319	3	Y	91	114	1	2
							100	9							
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	250	1	4607	3	Y	119	119	1	2
							131	9							
*08		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	261	1	4643	3	Y	132	127	1	7
							145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695													
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

03	7378 X	3588	-0-	-3790	-0-	157 1	3317 3	Y	104	103 1		35	
						114 9							
04	7050 X	3552	-0-	-3498	-0-	128 1	3325 3	Y	90	107 1		18	
						99 9							
05	6851 X	3690	-0-	-3161	-0-	140 1	3374 3	Y	160	144 1		34	
						176 9							
06	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	179 1	4350 3	Y	131	165 1		-0-	
						144 9							
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	258 1	4764 3	Y	119	119 1		-0-	
						131 9							
*08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	272 1	4852 3	Y	128	122 1		6	
						141 9							

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065													

03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	272 1	5765 3	Y	114	111 1		37	
						125 9							
04	7800 X	6177	-0-	-1623	-0-	224 1	5836 3	Y	106	124 1		19	
						117 9							
05	8060 X	6217	-0-	-1843	-0-	243 1	5854 3	Y	109	105 1		23	
						120 9							
06	7770 X	5945	-0-	-1825	-0-	231 1	5620 3	Y	85	108 1		-0-	
						94 9							
07	6541 X	6171	-0-	-370	-0-	311 1	5746 3	Y	104	104 1		-0-	
						114 9							
08	6386 X	5645	-0-	-741	-0-	293 1	5225 3	Y	115	110 1		5	
						127 9							

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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																
03		25079 X	22962	-0-	-2117	-0-	1013	1	21446	3	Y	457	437	1		144
							503	9								
04		23760 X	22833	-0-	-927	-0-	827	1	21546	3	Y	418	487	1		75
							460	9								
05		24242 X	23282	-0-	-960	-0-	908	1	21887	3	Y	443	423	1		95
							487	9								
06		23040 X	22133	-0-	-907	-0-	859	1	20908	3	Y	333	428	1		-0-
							366	9								
07		23591 X	22320	-0-	-1271	-0-	1123	1	20731	3	Y	424	424	1		-0-
							466	9								
08		23591 X	22125	-0-	-1466	-0-	1149	1	20467	3	Y	463	445	1		18
							509	9								

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																
03		16740 X	14274	-0-	-2466	-0-	626	1	13250	3	Y	362	350	1		115
							398	9								
04		16170 X	13300	-0-	-2870	-0-	479	1	12476	3	Y	314	372	1		57
							345	9								
05		16089 X	13585	-0-	-2504	-0-	526	1	12678	3	Y	346	330	1		73
							381	9								
06		15150 X	12877	-0-	-2273	-0-	497	1	12090	3	Y	264	337	1		-0-
							290	9								
07		15035 X	13207	-0-	-1828	-0-	660	1	12181	3	Y	333	333	1		-0-
							366	9								
08		14260 X	13015	-0-	-1245	-0-	671	1	11945	3	Y	363	349	1		14
							399	9								

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																
03		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA		//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

		WELL #:	20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1 36 9	648 3	Y	33	42 1	13
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	74 1 127 9	1944 3	Y	115	113 1	15
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	78 1 116 9	1879 3	Y	105	100 1	20
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	69 1 86 9	1685 3	Y	78	98 1	-0-
07	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	92 1 108 9	1695 3	Y	98	98 1	-0-
08	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	94 1 113 9	1668 3	Y	103	97 1	6

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:	21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10070 - 15815
03	12245 X	12084	-0-	-161	-0-	548 1 55 9	11481 3	Y	50	27 1	32
04	11850 X	10828	-0-	-1022	-0-	463 1 51 9	10314 3	Y	46	45 1	33
05	12245 X	12083	-0-	-162	-0-	442 1 45 9	11596 3	Y	41	38 1	36
06	11700 X	10185	-0-	-1515	-0-	564 1 11 9	9610 3	Y	10	33 1	13
07	12090 X	11218	-0-	-872	-0-	572 1 59 9	10587 3	Y	54	41 1	26
08	12090 X	10652	-0-	-1438	-0-	565 1 100 9	9987 3	Y	91	84 1	33

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:	22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9957 - 15359
03	15128 X	12062	-0-	-3066	-0-	549 1 15 9	11498 3	Y	14	7 1	8
04	14640 X	11331	-0-	-3309	-0-	486 1 17 9	10828 3	Y	15	14 1	9
05	13857 X	11365	-0-	-2492	-0-	416 1 20 9	10929 3	Y	18	15 1	12
06	12690 X	6306	-0-	-6384	-0-	350 1 3 9	5953 3	Y	3	11 1	4
07	12059 X	11896	-0-	-163	-0-	608 1 28 9	11260 3	Y	25	19 1	10
08	12059 X	11176	-0-	-883	-0-	598 1 23 9	10555 3	Y	21	23 1	8

GATES 11-DR		WELL #:	157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8507 - 13353
03	8463 X	6450	-0-	-2013	-0-	282 1 197 9	5971 3	Y	179	183 1	61
04	8220 X	4552	-0-	-3668	-0-	164 1 105 9	4283 3	Y	95	133 1	23
05	8494 X	4970	-0-	-3524	-0-	193 1 125 9	4652 3	Y	114	112 1	25
06	8160 X	5473	-0-	-2687	-0-	211 1 132 9	5130 3	Y	120	145 1	-0-
07	7750 X	5757	-0-	-1993	-0-	287 1 176 9	5294 3	Y	160	160 1	-0-
08	6448 X	5701	-0-	-747	-0-	293 1 195 9	5213 3	Y	177	170 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03		16151 X	14589	-0-	-1562	-0-	635	1	13446	3	Y	462	448	1	145
							508	9							
04		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	537	1	13991	3	Y	458	526	1	77
							504	9							
05		15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	606	1	14620	3	Y	519	489	1	107
							571	9							
06		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	553	1	13469	3	Y	424	531	1	-0-
							466	9							
07		15531 X	14445	-0-	-1086	-0-	713	1	13163	3	Y	517	517	1	-0-
							569	9							
08		15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	731	1	13022	3	Y	582	560	1	22
							640	9							

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
03		16058 X	13584	-0-	-2474	-0-	583	1	12342	3	Y	599	581	1	195
							659	9							
04		15120 X	13118	-0-	-2002	-0-	462	1	12029	3	Y	570	660	1	105
							627	9							
05		14880 X	13020	-0-	-1860	-0-	494	1	11919	3	Y	552	534	1	123
							607	9							
06		14280 X	12408	-0-	-1872	-0-	471	1	11452	3	Y	441	563	1	1
							485	9							
07		14229 X	12699	-0-	-1530	-0-	620	1	11439	3	Y	582	581	1	2
							640	9							
08		13578 X	12779	-0-	-799	-0-	640	1	11388	3	Y	683	655	1	30
							751	9							

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															
03		17236 X	14727	-0-	-2509	-0-	644	1	13641	3	Y	402	392	1	131
							442	9							
04		16170 X	14067	-0-	-2103	-0-	503	1	13109	3	Y	414	471	1	74
							455	9							
05		16306 X	14168	-0-	-2138	-0-	544	1	13114	3	Y	464	437	1	101
							510	9							
06		15210 X	13244	-0-	-1966	-0-	508	1	12366	3	Y	336	436	1	1
							370	9							
07		15190 X	13477	-0-	-1713	-0-	669	1	12350	3	Y	416	415	1	2
							458	9							
08		14725 X	13183	-0-	-1542	-0-	676	1	12032	3	Y	432	415	1	19
							475	9							

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153															
03		20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	898	1	19024	3	Y	452	444	1	146
							497	9							
04		16620 X	14423	-0-	-2197	-0-	515	1	13421	3	Y	443	511	1	78
							487	9							
05		16833 X	14648	-0-	-2185	-0-	564	1	13609	3	Y	432	417	1	93
							475	9							
06		19770 X	13639	-0-	-6131	-0-	524	1	12751	3	Y	331	423	1	1
							364	9							
07		20429 X	13598	-0-	-6831	-0-	676	1	12476	3	Y	405	405	1	1
							446	9							
08		20429 X	12807	-0-	-7622	-0-	659	1	11728	3	Y	382	367	1	16
							420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LIGHTNING OIL COMPANY					500600										
CUTLASS WEST A			WELL #:		2	RRCID -> 272949			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790			
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

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	4			N	-0-			96
05		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8170	4	199	9	N	181	187	1	90
06		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6786	4	108	9	N	98	44	1	144
*07		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5163	2	79	4	N	135	187	1	92
							149	9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

CUTLASS WEST A			WELL #:		1	RRCID -> 274656			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833			

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	4			N	-0-			165
05		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5329	4	87	9	N	79	177	1	67
06		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6146	4	166	9	N	151	143	1	75
*07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6275	2	79	4	N	137	179	1	33
							151	9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

PROTEGE ENERGY III LLC			WELL #:		681493	RRCID -> 263906			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405			

03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	256	258	0	9
							282	9							
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161	0	17
							186	9							
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0	13
							223	9							
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	201	1	660	3	Y	609	553	0	69
							670	9							
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	94	154	0	9
							103	9							
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			9

CMWW A			WELL #:		4302H	RRCID -> 264171			COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330			

03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	3	Y	326	332	0	13
							359	9							
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	3	Y	202	192	0	23
							222	9							
05		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	138	1	1461	3	Y	200	207	0	16
							220	9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
*07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1524	3	Y	103	90	0	13
							113	9							
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			13

CMWW B			WELL #:		3701H	RRCID -> 264297			COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789			

03		217 N	170	-0-	-47	-0-	112	1	58	9	Y	53	67	1	156
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			156
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	41	1	136
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270						
M	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
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	293	9	Y	266	263	0	12
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	151	9	Y	137	128	0	21
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0	18
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0	20
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	174	9	Y	158	164	0	14
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745						
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	586	3	Y	705	710	0	25
							776	9							
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	366	3	Y	341	332	0	34
							375	9							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	996	3	Y	417	425	0	26
							459	9							
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	Y	410	348	0	88
							451	9							
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-	35	0	53
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213						
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	160	9	Y	145	150	0	13
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0	20
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0	-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0	19
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	175	9	Y	159	152	0	26
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	167	9	Y	152	160	0	14
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0	15
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0	-0-
							1	9							
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0	6
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	378	3	Y	129	117	0	18
							142	9							
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223						
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	271	3	Y	5242	4780	0	482
							5766	9							
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0	29
							240	9							
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0	-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0	17
							161	9							
*07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	353	3	Y	291	268	0	40
							320	9							
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		891 N	891	-0-	-0-	187	1	425	3	Y	254	259	0	11
						279	9							
04		1374 N	1374	-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0	22
						208	9							
05		1006 N	1006	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0	14
						199	9							
06		1194 N	1194	-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0	19
						204	9							
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	343	1	1412	3	Y	347	340	0	26
						382	9							
08		992 N	NO RPT	-0-	-992					Y	NO RPT			26
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759					
03		1538 X	1538	-0-	-0-	225	1	915	3	Y	362	364	0	21
						398	9							
04		1258 N	1258	-0-	-0-	179	1	893	3	Y	169	160	0	30
						186	9							
05		1529 N	1529	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0	27
						221	9							
06		1362 N	1362	-0-	-0-	250	1	912	3	Y	182	184	0	25
						200	9							
*07		1440 N	1440	-0-	-0-	290	1	904	3	Y	224	230	0	19
						246	9							
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209					Y	NO RPT			19
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615					
03		806 N	792	-0-	-14	74	1	341	3	Y	343	346	0	13
						377	9							
04		810 N	810	-0-	-0-	89	1	554	3	Y	152	148	0	17
						167	9							
05		651 N	325	-0-	-326	103	1	222	9	Y	202	204	0	15
06		316 N	316	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	0	22
*07		312 N	312	-0-	-0-	104	1	208	9	Y	189	196	0	15
08		310 N	NO RPT	-0-	-310					Y	NO RPT			15
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080					
03		3271 X	3271	-0-	-0-	105	1	2617	3	Y	499	500	0	18
						549	9							
04		3468 X	3468	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	275	265	0	28
						303	9							
05		3162 X	3162	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	299	308	0	19
						329	9							
06		2970 X	2904	-0-	-66	200	1	2381	3	Y	294	282	0	31
						323	9							
*07		2670 X	2670	-0-	-0-	230	1	2129	3	Y	283	292	0	22
						311	9							
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	122 1	3049 3	Y	785 788 0	28
04	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	864 9	2611 3	Y	318 314 0	32
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	97 1	3013 3	Y	459 462 0	29
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	350 9	2600 3	Y	425 409 0	45
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	117 1	2607 3	Y	453 463 0	35
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	505 9		Y	NO RPT	35
						218 1				
						468 9				
						263 1				
						498 9				
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003		
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	127 1	3179 3	Y	747 748 0	28
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	822 9	2989 3	Y	320 314 0	34
05	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	146 1	2307 3	Y	393 400 0	27
06	3259 X	927	-0-	-2332	-0-	352 9	664 3	Y	156 163 0	20
*07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	156 1	229 3	Y	69 75 0	14
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	432 9		Y	NO RPT	14
						91 1				
						172 9				
						263 1				
						76 9				
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065		
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	114 1	2862 3	Y	659 661 0	24
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	725 9	3025 3	Y	316 308 0	32
05	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	130 1	2792 3	Y	367 375 0	24
06	3270 X	1478	-0-	-1792	-0-	348 9	1035 3	Y	266 231 0	59
*07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	112 1	555 3	Y	110 154 0	15
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	404 9		Y	NO RPT	15
						150 1				
						293 9				
						275 1				
						121 9				
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009		
03	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	101 1	2108 3	Y	546 547 0	20
04	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	601 9	2326 3	Y	296 286 0	30
05	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	108 1	2209 3	Y	312 323 0	19
06	2754 X	663	-0-	-2091	-0-	326 9	307 3	Y	227 223 0	23
*07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	96 1	125 9	Y	114 128 0	9
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	343 9		Y	NO RPT	9
						106 1				
						250 9				
						172 1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 66	1 9	412	3	Y	60	55 0	4 1	2
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	350 538	1 9	827	3	Y	489	456 0	4 1	31
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	485 535	1 9	895	3	Y	486	474 0	21 1	22
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	632 294	1 9	619	3	Y	267	265 0	8 1	16
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	638 298	1 9	277	3	Y	271	233 0	35 1	19
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			19
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624					
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	285 239	1 9	89	3	Y	217	137 1		411
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			411
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			411
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	330 218	1 9	700	3	Y	198	152 1		457
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	152	1	293	9	Y	266	188 1		535
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			535
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030					
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	148 165	1 9	251	3	Y	150	162 0		14
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	159 157	1 9	501	3	Y	143	138 0		19
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	311	1	397	3	Y	-0-	19 0		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	116 39	1 9	228	3	Y	35	31 0		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020					
03	10788 X	9709	-0-	-1079	-0-	832 1675	1 9	7202	3	Y	1523	1526 0		57
04	10440 X	9850	-0-	-590	-0-	604 641	1 9	8605	3	Y	583	579 0		61
05	9982 X	8054	-0-	-1928	-0-	613 826	1 9	6615	3	Y	751	762 0		50
06	8961 X	7021	-0-	-1940	-0-	814 700	1 9	5507	3	Y	636	619 0		67
*07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	775 410	1 9	3999	3	Y	373	406 0		34
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14786 X	14786	-0-	-0-	873 1	12613 3	Y	1182	1183 0		45
						1300 9						
04		12363 X	12363	-0-	-0-	642 1	11341 3	Y	345	344 0		46
						380 9						
05		14308 X	14308	-0-	-0-	904 1	12576 3	Y	753	740 0		59
						828 9						
06		12300 X	5459	-0-	-6841	738 1	4336 3	Y	350	367 0		42
						385 9						
*07		222 X	222	-0-	-0-	216 1	6 9	Y	5	37 0		10
08		14043 X	NO RPT	-0-	-14043			Y	NO RPT			10

CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
03		1704 N	1704	-0-	-0-	161 1	512 3	Y	937	930 0		37
						1031 9						
04		1080 N	1080	-0-	-0-	129 1	466 3	Y	441	431 0		47
						485 9						
05		1174 N	1174	-0-	-0-	145 1	642 3	Y	352	373 0		26
						387 9						
06		438 N	438	-0-	-0-	130 1	87 3	Y	201	198 0		29
						221 9						
*07		271 N	271	-0-	-0-	73 1	198 9	Y	180	193 0		16
08		775 N	NO RPT	-0-	-775			Y	NO RPT			16

CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
03		5709 X	5709	-0-	-0-	623 1	3286 3	Y	1636	1644 0		58
						1800 9						
04		6733 X	6733	-0-	-0-	632 1	5145 3	Y	869	841 0		86
						956 9						
05		6166 X	6166	-0-	-0-	612 1	4585 3	Y	881	913 0		54
						969 9						
06		3060 X	-0-	-0-	-3060			Y	-0-	54 0		-0-
*07		1793 X	1793	-0-	-0-	152 1	1501 3	Y	127	113 0		14
						140 9						
08		6107 X	NO RPT	-0-	-6107			Y	NO RPT			14

CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
03		1301 N	1301	-0-	-0-	242 1	829 3	Y	209	114 1		383
						230 9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			383
05		403 N	-0-	-0-	-403			Y	-0-			383
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131 1		252
*07		928 N	928	-0-	-0-	191 1	422 3	Y	286	134 1		404
						315 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			404

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
03		965 X	965	-0-	-0-	182 1	783 9	Y	712	716 0		25
04		1545 N	1545	-0-	-0-	153 1	1009 3	Y	348	338 0		35
						383 9						
05		646 N	646	-0-	-0-	181 1	465 9	Y	423	432 0		26
06		628 N	628	-0-	-0-	196 1	432 9	Y	393	379 0		40
*07		642 N	642	-0-	-0-	201 1	441 9	Y	401	409 0		32
08		186 N	NO RPT	-0-	-186			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7362 - 17761			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	521 1	1514 3	Y	1309	1323 0	47		
						1440 9							
04	3180 X	2340	-0-	-840	-0-	249 1	1605 3	Y	442	444 0	45		
						486 9							
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	446 1	2307 3	Y	778	774 0	49		
						856 9							
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	498 1	1724 3	Y	634	618 0	65		
						697 9							
*07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	498 1	1415 3	Y	608	627 0	46		
						669 9							
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		46		
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7558 - 15236			
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	451 1	2845 3	Y	542	545 0	25		
						596 9							
04	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	429 1	2678 3	Y	265	250 0	40		
						292 9							
05	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	474 1	2358 3	Y	601	589 0	52		
						661 9							
06	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	582 1	2017 3	Y	614	603 0	63		
						675 9							
*07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	673 1	1963 3	Y	573	592 0	44		
						630 9							
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		44		
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7426 - 14976			
03	1023 X	295	-0-	-728	-0-	38 1	172 3	Y	77	76 0	3		
						85 9							
04	300 X	12	-0-	-288	-0-	12 3		Y	-0-	3 0	-0-		
05	217 X	41	-0-	-176	-0-	1 1	34 3	Y	5	5 0	-0-		
						6 9							
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	Y	39	35 0	4		
						43 9							
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	4	8 0	-0-		
						4 9							
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099			
03	1085 X	900	-0-	-185	-0-	123 1	351 3	Y	387	377 0	4 1	12	
						426 9							
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	153 1	409 3	Y	171	172 0	2 1	9	
						188 9							
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	133 1	453 3	Y	217	211 0	6 1	9	
						239 9							
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	131 1	447 3	Y	237	229 0	4 1	13	
						261 9							
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	138 1	198 3	Y	190	183 0	8 1	12	
						209 9							
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		12		
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267 - 16854			
03	775 X	322	-0-	-453	-0-	21 1	301 9	Y	274	268 0		8	
04	868 X	868	-0-	-0-	-0-	244 1	624 9	Y	567	545 0	1 1	29	
05	975 X	975	-0-	-0-	-0-	289 1	686 9	Y	624	614 0	12 1	27	
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	358 1	677 9	Y	615	603 0	6 1	33	
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	491 1	755 9	Y	686	648 0	26 1	45	
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		45		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 681493															
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087															
M O	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	
03	2232 X	1913	-0-	-319	-0-	441	1	1015	3	Y	415	421	1	204	
						457	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204	
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			204	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1215	3	97	9	Y	88	156	1	136	
*07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-	132	1	4	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351															
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	151	1	210	3	Y	193	189	0	6	
						212	9								
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	194	1	283	3	Y	118	116	0	6	
						130	9								
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	202	1	253	3	Y	126	117	0	6	
						139	9								
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	175	1	52	3	Y	76	76	0	4	
						84	9								
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	140	1	24	3	Y	71	62	0	5	
						78	9								
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			5	
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632															
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	242	1	356	3	Y	436	420	0	16	
						480	9								
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	314	1	380	3	Y	220	216	0	17	
						242	9								
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	19	
						455	9								
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	460	1	536	3	Y	730	700	0	40	
						803	9								
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	465	444	0	32	
						512	9								
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			32	
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649															
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	3	Y	812	814	0	29	
						893	9								
04	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1452	3	Y	324	321	0	32	
						356	9								
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	3	Y	395	403	0	24	
						435	9								
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	146	1	356	3	Y	626	586	0	64	
						689	9								
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	245	1	503	9	Y	457	486	0	35	
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7265 - 12470	
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		2077 X	6	-0-	-2071	-0-	4 1	2 9	Y	2	3 0	1	
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	282 1	1678 3	Y	788	736 0	6 1 47	
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	867 9	2179 3	Y	813	796 0	28 1 36	
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	604 1	1955 3	Y	661	643 0	15 1 39	
*07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	894 9	1651 3	Y	588	547 0	38 1 42	
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	662 1						
							727 9						
							651 1						
							647 9						
									Y	NO RPT		42	

MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7278 - 17283			
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	550 1	3715 3	Y	1293	1341 0	119	
04		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	1422 9	3691 3	Y	906	905 0	120	
05		4526 X	4195	-0-	-331	-0-	374 1	3764 3	Y	2	122 0	-0-	
06		4244 X	3755	-0-	-489	-0-	997 9	2909 3	Y	489	432 0	57	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	429 1						
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	2 9				56 0	1	
							308 1						
							538 9						
									Y	NO RPT		1	
									Y			1	

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7362 - 14891			
03		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	570 1	4416 3	Y	1069	1107 0	98	
04		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1176 9	4456 3	Y	617	633 0	82	
05		5456 X	3884	-0-	-1572	-0-	419 1	3405 3	Y	1	83 0	-0-	
06		4549 X	3582	-0-	-967	-0-	679 9	2725 3	Y	363	321 0	42	
*07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	478 1	3457 3	Y	909	824 0	127	
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	1 9						
							458 1						
							399 9						
							2197 1						
							1000 9						
									Y	NO RPT		127	

MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7362 - 14943			
03	DLQ	G-10	5181	-0-	5181	14171	581 1	3544 3	Y	960	1010 0	88	
04	DLQ	G-10	5299	-0-	5299	19470	1056 9	4092 3	Y	700	695 0	93	
05	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	22706	437 1	2750 3	Y	1	94 0	-0-	
06		27563 X	4857	-0-	-22706	-0-	770 9	3736 3	Y	490	433 0	57	
*07		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	485 1	2759 3	Y	817	760 0	114	
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	1 9						
							582 1						
							539 9						
							2000 1						
							899 9						
									Y	NO RPT		114	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164					
M O	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
03	3906 X	1951	-0-	-1955	-0-	542	1	501 3	Y	825	855 0		76
						908	9						
04	3780 X	1920	-0-	-1860	-0-	378	1	1088 3	Y	413	434 0		55
						454	9						
05	3534 X	1505	-0-	-2029	-0-	450	1	1054 3	Y	1	56 0		-0-
						1	9						
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	504	1	1918 3	Y	449	397 0		52
						494	9						
*07	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	550	1	584 3	Y	319	307 0		64
						351	9						
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			64
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663					
03	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	689	1	1743 3	Y	587	594 0		54
						646	9						
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	519	1	2002 3	Y	498	486 0		66
						548	9						
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	694	1	2773 3	Y	1	67 0		-0-
						1	9						
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	470	1	2323 3	Y	380	337 0		43
						418	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	44 0		-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			-0-
CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246					
03	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1027	1	25672 3	Y	4860	4891 0		180
						5346	9						
04	35775 X	35775	-0-	-0-	-0-	1199	1	32176 3	Y	2182	2124 0		238
						2400	9						
05	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1283	1	33177 3	Y	3060	3084 0		214
						3366	9						
06	29160 X	22632	-0-	-6528	-0-	1637	1	19534 3	Y	1328	1344 0		198
						1461	9						
*07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	228	1	33 3	Y	97	265 1		30
						107	9						
08	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-				Y	NO RPT			30
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310					
03	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	744	1	13993 3	Y	2557	2573 0		106
						2813	9						
04	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	734	1	15524 3	Y	1130	1089 0		147
						1243	9						
05	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	710	1	15701 3	Y	1398	1418 0		127
						1538	9						
06	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	1213	1	14053 3	Y	1410	1367 0		170
						1551	9						
*07	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	1111	1	10351 3	Y	1096	1173 0		93
						1206	9						
08	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-				Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171				
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
03		11234 X	11234	-0-	-0-	717 1	8848 3	Y		1517	1524 0			59
						1669 9								
04		10590 X	9387	-0-	-1203	648 1	8038 3	Y		637	621 0			75
						701 9								
05		10943 X	8857	-0-	-2086	554 1	7433 3	Y		791	803 0			63
						870 9								
06		10080 X	7626	-0-	-2454	832 1	5965 3	Y		754	729 0			88
						829 9								
*07		9509 X	9509	-0-	-0-	1103 1	7513 3	Y		812	833 0			67
						893 9								
08		10013 X	NO RPT	-0-	-10013				Y	NO RPT				67

MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661				
03		27273 X	27273	-0-	-0-	1235 1	23269 3	Y		2517	2308 0	215 1		92
						2769 9								
04		25860 X	23048	-0-	-2812	1100 1	20295 3	Y		1503	1404 0	82 1		109
						1653 9								
05		26722 X	25577	-0-	-1145	1245 1	22469 3	Y		1694	1634 0	95 1		74
						1863 9								
06		26032 X	26032	-0-	-0-	1217 1	23041 3	Y		1613	1476 0	90 1		121
						1774 9								
*07		25898 X	25898	-0-	-0-	1274 1	22949 3	Y		1523	1439 0	108 1		97
						1675 9								
08		23281 X	NO RPT	-0-	-23281				Y	NO RPT				97

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388				
03		30122 X	30122	-0-	-0-	1469 1	24272 3	Y		3983	3757 0	231 1		138
						4381 9								
04		27360 X	26182	-0-	-1178	1354 1	22204 3	Y		2385	2283 0	89 1		151
						2624 9								
05		28272 X	27855	-0-	-417	1413 1	23384 3	Y		2780	2705 0	107 1		119
						3058 9								
06		27457 X	27457	-0-	-0-	1335 1	23374 3	Y		2498	2351 0	97 1		169
						2748 9								
*07		27419 X	27419	-0-	-0-	1296 1	23508 3	Y		2377	2287 0	110 1		149
						2615 9								
08		24676 X	NO RPT	-0-	-24676				Y	NO RPT				149

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151				
03		19592 X	16990	-0-	-2602	995 1	14146 3	Y		1681	1543 0	134 1		61
						1849 9								
04		18960 X	16079	-0-	-2881	961 1	14023 3	Y		995	928 0	55 1		73
						1095 9								
05		19406 X	15803	-0-	-3603	1005 1	13529 3	Y		1154	1104 0	72 1		51
						1269 9								
06		16087 X	15394	-0-	-693	992 1	13200 3	Y		1093	1010 0	55 1		79
						1202 9								
*07		15188 X	15188	-0-	-0-	958 1	13039 3	Y		1083	1019 0	74 1		69
						1191 9								
08		14353 X	NO RPT	-0-	-14353				Y	NO RPT				69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	12090 X	11416	-0-	-674	-0-	811 1	9527 3	Y	980	981 0	39
						1078 9					
04	11700 X	11013	-0-	-687	-0-	583 1	10021 3	Y	372	370 0	41
						409 9					
05	12090 X	11540	-0-	-550	-0-	868 1	10025 3	Y	588	589 0	40
						647 9					
06	11310 X	6628	-0-	-4682	-0-	913 1	5262 3	Y	412	410 0	42
						453 9					
*07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	510 1	182 9	Y	165	193 0	14
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		14

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535			
03	9052 X	3493	-0-	-5559	-0-	445 1	1560 3	Y	1353	1343 0	66
						1488 9					
04	8760 X	5392	-0-	-3368	-0-	514 1	4206 3	Y	611	548 0	129
						672 9					
05	8122 X	1589	-0-	-6533	-0-	462 1	370 3	Y	688	690 0	127
						757 9					
06	5970 X	1355	-0-	-4615	-0-	321 1	1034 9	Y	940	827 0	240
*07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 1		Y	-0-	158 0	82
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		82

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186			
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	619 1	1973 3	Y	715	721 0	27
						787 9					
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	399 1	4324 3	Y	645	607 0	65
						710 9					
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	521 1	3404 3	Y	642	666 0	41
						706 9					
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	455 1	2618 3	Y	606	584 0	63
						667 9					
*07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	442 1	2230 3	Y	435	465 0	33
						479 9					
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		33

CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391			
03	14446 X	14052	-0-	-394	-0-	784 1	11926 3	Y	1220	1226 0	46
						1342 9					
04	13980 X	13161	-0-	-819	-0-	592 1	12039 3	Y	482	475 0	53
						530 9					
05	14446 X	13037	-0-	-1409	-0-	684 1	11605 3	Y	680	686 0	47
						748 9					
06	13980 X	12197	-0-	-1783	-0-	1108 1	10403 3	Y	624	607 0	64
						686 9					
*07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	556 1	554 3	Y	827	828 0	63
						910 9					
08	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			Y	NO RPT		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	44826 X	41851	-0-	-2975	-0-	1404 1 5339 9	35108 3	Y	4854 4903 0	183
04	43380 X	36172	-0-	-7208	-0-	1235 1 1783 9	33154 3	Y	1621 1616 0	188
05	44826 X	38085	-0-	-6741	-0-	1327 1 2452 9	34306 3	Y	2229 2249 0	168
06	37974 X	34472	-0-	-3502	-0-	2455 1 2719 9	29298 3	Y	2472 2377 0	263
*07	33628 X	33628	-0-	-0-	-0-	2883 1 2225 9	28520 3	Y	2023 2125 0	161
08	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-			Y	NO RPT	161
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341		
03	77190 X	71748	-0-	-5442	-0-	2411 1 9035 9	60302 3	Y	8214 8285 0	302
04	74700 X	54535	-0-	-20165	-0-	1851 1 2993 9	49691 3	Y	2721 2731 0	292
05	77190 X	57470	-0-	-19720	-0-	1953 1 5016 9	50501 3	Y	4560 4545 0	307
06	63480 X	56249	-0-	-7231	-0-	3981 1 4751 9	47517 3	Y	4319 4177 0	449
*07	55811 X	55811	-0-	-0-	-0-	4684 1 4780 9	46347 3	Y	4345 4464 0	330
08	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-			Y	NO RPT	330
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318		
03	76291 X	71217	-0-	-5074	-0-	2540 1 9001 9	59676 3	Y	8183 8242 0	329
04	73830 X	43305	-0-	-30525	-0-	1606 1 2116 9	39583 3	Y	1924 2006 0	247
05	76291 X	55295	-0-	-20996	-0-	2030 1 4501 9	48764 3	Y	4092 4021 0	318
06	62304 X	54400	-0-	-7904	-0-	4043 1 3851 9	46506 3	Y	3501 3387 0	432
*07	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	4714 1 3186 9	45062 3	Y	2896 3084 0	244
08	55273 X	NO RPT	-0-	-55273	-0-			Y	NO RPT	244
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497		
03	73191 X	69336	-0-	-3855	-0-	2305 1 9383 9	57648 3	Y	8530 8603 0	314
04	70830 X	45002	-0-	-25828	-0-	1521 1 2642 9	40839 3	Y	2402 2464 0	252
05	73191 X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 1 5408 9	48000 3	Y	4916 4849 0	319
06	62483 X	53962	-0-	-8521	-0-	3781 1 5053 9	45128 3	Y	4594 4427 0	486
*07	43478 X	43478	-0-	-0-	-0-	3870 1 3473 9	36135 3	Y	3157 3395 0	248
08	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-			Y	NO RPT	248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03		20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	1103	1	15051	3	Y	3904	3753	0	145	1	130
							4294	9									
04		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	945	1	13636	3	Y	2064	2018	0	55	1	121
							2270	9									
05		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	1049	1	14342	3	Y	2294	2244	0	73	1	98
							2523	9									
06		15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	975	1	12926	3	Y	1786	1711	0	58	1	115
							1965	9									
*07		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	943	1	11913	3	Y	1509	1455	0	73	1	96
							1660	9									
08		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					96

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398							
03		23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	1216	1	18652	3	Y	2952	2780	0	175	1	103
							3247	9									
04		18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	1060	1	16067	3	Y	1702	1630	0	66	1	109
							1872	9									
05		20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	1190	1	17280	3	Y	2131	2064	0	84	1	92
							2344	9									
06		21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	1169	1	17772	3	Y	1936	1822	0	75	1	131
							2130	9									
*07		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	1203	1	18160	3	Y	1825	1745	0	95	1	116
							2008	9									
08		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					116

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708							
03		21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	1115	1	16528	3	Y	3662	3488	0	157	1	123
							4028	9									
04		18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	1020	1	15091	3	Y	1731	1684	0	61	1	109
							1904	9									
05		18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	1099	1	15356	3	Y	1998	1943	0	78	1	86
							2198	9									
06		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	1081	1	15259	3	Y	2039	1926	0	67	1	132
							2243	9									
*07		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1154	1	16335	3	Y	1602	1545	0	88	1	101
							1762	9									
08		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					101

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493							
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
LIGHT RANCH		WELL #:		345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9185 - 14149		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		3100 N	2044	-0-	-1056	23222	1901 3	143 9		Y	130			162
04		3000 N	5334	-0-	2334	25458	1367 1	3758 3		Y	190	186 0		166
							209 9							
05		2077 N	2576	-0-	499	23381	446 1	1867 3		Y	239	242 0		163
							263 9							
06		3000 N	2561	-0-	-439	22942	401 1	1907 3		Y	230	224 0		30
							253 9							
07		3100 N	3673	-0-	573	23515	666 1	2885 3		Y	111	116 0		26
							122 9							
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	21097				Y	NO RPT			26

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		1		RRCID -> 263850		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8257 - 13562		
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	1 1	905 2		Y	77	76 0		3
							5 4	85 9						
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1294 2	6 4		Y	74	75 0		2
							81 9							
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3 1	1327 2		Y	61	61 0		2
							5 4	67 9						
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3 1	1327 2		Y	57	57 0		2
							5 4	63 9						
07		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	19 1	1279 2		Y	52	52 0		2
							5 4	57 9						
08		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	28 1	1178 2		Y	43	44 0		1
							2 4	47 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		2		RRCID -> 269334		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8283 - 13500		
03		2291 N	1808	-0-	-483	-0-	1 1	1519 2		Y	246	245 0		10
							17 4	271 9						
04		1890 N	1593	-0-	-297	-0-	1 1	1332 2		Y	221	224 0		7
							17 4	243 9						
05		1891 N	1573	-0-	-318	-0-	3 1	1340 2		Y	194	196 0		5
							17 4	213 9						
06		1740 N	1557	-0-	-183	-0-	3 1	1293 2		Y	222	219 0		8
							17 4	244 9						
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	20 1	1351 2		Y	225	223 0		10
							21 4	248 9						
*08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1294 2		Y	192	196 0		6
							9 4	211 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3		RRCID -> 269335		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 769		PERF. 8161 - 13469		
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1229 2	12 4		Y	172	169 0		7
							189 9							
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1025 2	13 4		Y	166	168 0		5
							183 9							
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	3 1	1263 2		Y	161	162 0		4
							14 4	177 9						
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	3 1	1399 2		Y	145	143 0		6
							11 4	160 9						
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	23 1	1552 2		Y	171	169 0		8
							16 4	188 9						
*08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	36 1	1499 2		Y	153	156 0		5
							7 4	168 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2135	-0-	-810	-0-	1	1	1750	2	Y	329	327	0			13
						22	4	362	9							
04	2850 X	1275	-0-	-1575	-0-	1	1	983	2	Y	247	252	0			8
						19	4	272	9							
05	2945 X	1310	-0-	-1635	-0-	2	1	1014	2	Y	247	248	0			7
						22	4	272	9							
06	2850 X	1313	-0-	-1537	-0-	2	1	1021	2	Y	245	243	0			9
						20	4	270	9							
07	1519 X	1438	-0-	-81	-0-	17	1	1099	2	Y	270	267	0			12
						25	4	297	9							
08	1519 X	1459	-0-	-60	-0-	28	1	1170	2	Y	227	232	0			7
						11	4	250	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	272	-0-	272	272	268	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.	454	-0-	454	726		1	445	2	Y	6	6	0			-0-
							1	7	9							
06	T. A.	442	-0-	442	1168	434	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
07	T. A.	453	-0-	453	1621		6	438	2	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
*08	2054 X	433	-0-	-1621	-0-	10	1	416	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2044	-0-	2044	2044	1	1	2001	2	Y	35	34	0			1
						3	4	39	9							
05	T. A.	3400	-0-	3400	5444	7	1	3326	2	Y	56	55	0			2
						5	4	62	9							
06	T. A.	3317	-0-	3317	8761	7	1	3242	2	Y	57	57	0			2
						5	4	63	9							
07	T. A.	3394	-0-	3394	12155	49	1	3273	2	Y	60	59	0			3
						6	4	66	9							
*08	15394 X	3239	-0-	-12155	-0-	75	1	3105	2	Y	52	53	0			2
						2	4	57	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

03	3286 X	2226	-0-	-1060	-0-	1	1	1997	2	Y	195	192	0			8
						13	4	215	9							
04	3180 X	1439	-0-	-1741	-0-	1187	2	17	4	Y	214	215	0			7
						235	9									
05	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	3	1	1248	2	Y	175	177	0			5
						15	4	193	9							
06	2430 X	1399	-0-	-1031	-0-	3	1	1194	2	Y	172	170	0			7
						13	4	189	9							
07	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	17	1	1112	2	Y	163	163	0			7
						15	4	179	9							
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	25	1	1005	2	Y	133	136	0			4
						6	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1 1	1932 2	Y	160	159 0	6	
						11 4	176 9					
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1 1	1737 2	Y	130	132 0	4	
						10 4	143 9					
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	4 1	1742 2	Y	127	128 0	3	
						11 4	140 9					
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3 1	1729 2	Y	148	145 0	6	
						12 4	163 9					
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	28 1	1834 2	Y	152	151 0	7	
						14 4	167 9					
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44 1	1832 2	Y	134	137 0	4	
						6 4	147 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087												
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	4 1	8362 2	Y	427	424 0	17	
						29 4	470 9					
04	8250 X	7447	-0-	-803	-0-	3 1	6995 2	Y	381	386 0	12	
						30 4	419 9					
05	8525 X	7094	-0-	-1431	-0-	14 1	6687 2	Y	331	334 0	9	
						29 4	364 9					
06	8250 X	6754	-0-	-1496	-0-	14 1	6361 2	Y	321	318 0	12	
						26 4	353 9					
07	8122 X	6736	-0-	-1386	-0-	94 1	6261 2	Y	319	317 0	14	
						30 4	351 9					
08	8122 X	6267	-0-	-1855	-0-	140 1	5816 2	Y	271	277 0	8	
						13 4	298 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112												
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	2 1	3408 2	Y	336	335 0	13	
						23 4	370 9					
04	2910 X	2717	-0-	-193	-0-	1 1	2461 2	Y	216	222 0	7	
						17 4	238 9					
05	3007 X	2621	-0-	-386	-0-	5 1	2388 2	Y	192	194 0	5	
						17 4	211 9					
06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	6 1	2473 2	Y	208	205 0	8	
						16 4	229 9					
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 2	Y	220	218 0	10	
						21 4	242 9					
*08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	60 1	2509 2	Y	182	186 0	6	
						9 4	200 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	85	-0-	85	85	72 2	1 4	Y	11	11 0	-0-	
						12 9						
05	T. A.	143	-0-	143	228	120 2	2 4	Y	19	18 0	1	
						21 9						
06	T. A.	140	-0-	140	368	117 2	2 4	Y	19	19 0	1	
						21 9						
07	T. A.	144	-0-	144	512	2 1	118 2	Y	20	20 0	1	
						2 4	22 9					
*08	649 X	137	-0-	-512	-0-	3 1	113 2	Y	18	18 0	1	
						1 4	20 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1045	2	15	4	Y	204	204	0	8
						224	9							
04	1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189	191	0	6
						208	9							
05	1984 N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170	171	0	5
						15	4	187	9					
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	Y	168	167	0	6
						13	4	185	9					
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1283	2	Y	168	167	0	7
						16	4	185	9					
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	27	1	1109	2	Y	131	134	0	4
						6	4	144	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1	1	3419	2	Y	289	292	0	11
						20	4	318	9					
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179	184	0	6
						14	4	197	9					
05	3100 N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181	182	0	5
						16	4	199	9					
06	4054 X	3455	-0-	-599	-0-	7	1	3221	2	Y	193	191	0	7
						15	4	212	9					
07	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3340	2	Y	202	200	0	9
						19	4	222	9					
08	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	81	1	3378	2	Y	189	192	0	6
						9	4	208	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
03	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1085	2	18	4	Y	258	256	0	10
						284	9							
04	1560 N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178	182	0	6
						196	9							
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165	166	0	5
						15	4	182	9					
06	1350 N	736	-0-	-614	-0-	1	1	540	2	Y	165	164	0	6
						13	4	182	9					
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	Y	173	171	0	8
						16	4	190	9					
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	Y	159	162	0	5
						8	4	175	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
05	T. A.	155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
06	T. A.	127	-0-	127	377	114	2	1	4	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
07	T. A.	156	-0-	156	533	2	1	138	2	Y	14	13	0	1
						1	4	15	9					
*08	681 X	148	-0-	-533	-0-	3	1	132	2	Y	11	12	0	-0-
						1	4	12	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		31	RRCID -> 273740		COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8324 - 13654	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	2 1	3655	2 4	Y	30	30	0	1
04	4440 X	3630	-0-	-810	-0-	2 1	3590	2 4	Y	33	33	0	1
05	4123 X	3534	-0-	-589	-0-	8 1	3483	2 4	Y	36	36	0	1
06	3990 X	3305	-0-	-685	-0-	7 1	3259	2 4	Y	33	33	0	1
07	4123 X	3239	-0-	-884	-0-	48 1	3146	2 4	Y	38	37	0	2
08	3751 X	2891	-0-	-860	-0-	67 1	2782	2 4	Y	36	37	0	1

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		14	RRCID -> 273781		COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8231 - 12981	
03	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1153 2	7 4	Y	100	100	0	4	
04	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	968 2	6 4	Y	73	75	0	2	
05	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	80 9	1074 2	Y	60	60	0	2	
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	5 4	1067 2	Y	48	48	0	2	
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	4 4	1114 2	Y	55	55	0	2	
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	17 1	999 2	Y	41	42	0	1	

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		15	RRCID -> 273782		COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8228 - 13090	
03	2387 X	2310	-0-	-77	-0-	1 1	2134 2	Y	150	152	0	6	
04	2310 X	2034	-0-	-276	-0-	10 4	1841 2	Y	163	164	0	5	
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	13 4	179 9	Y	154	155	0	4	
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	6 1	2568 2	Y	148	146	0	6	
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	13 4	169 9	Y	148	147	0	7	
08	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	5 1	2419 2	Y	130	133	0	4	

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		30	RRCID -> 273783		COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8329 - 13880	
03	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	1 1	1668 2	Y	30	30	0	1	
04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	2 4	1892 2	Y	43	43	0	1	
05	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	3 4	1619 2	Y	46	46	0	1	
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	5 4	1561 2	Y	53	52	0	2	
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	4 4	1652 2	Y	55	55	0	2	
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	25 1	1586 2	Y	48	49	0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 29		RRCID -> 273788		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2387 N	1514	-0-	-873	-0-	1 1	1429 2	Y	72	72 0	3
						5 4	79 9				
04	2250 N	1606	-0-	-644	-0-	1 1	1562 2	Y	36	38 0	1
						3 4	40 9				
05	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	3 1	1284 2	Y	34	34 0	1
						3 4	37 9				
06	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	2 1	1166 2	Y	34	34 0	1
						3 4	37 9				
07	1674 N	1234	-0-	-440	-0-	18 1	1171 2	Y	38	37 0	2
						3 4	42 9				
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	26 1	1089 2	Y	35	36 0	1
						2 4	39 9				

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 27		RRCID -> 273792		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814			
03	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	1 1	2374 2	Y	96	95 0	4
						7 4	106 9				
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	1 1	2414 2	Y	72	74 0	2
						6 4	79 9				
05	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	5 1	2291 2	Y	70	70 0	2
						6 4	77 9				
06	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	5 1	2038 2	Y	70	69 0	3
						5 4	77 9				
07	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	28 1	1833 2	Y	66	66 0	3
						6 4	73 9				
08	2573 X	1711	-0-	-862	-0-	39 1	1611 2	Y	54	55 0	2
						2 4	59 9				

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 26		RRCID -> 273793		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860			
03	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	1 1	1605 2	Y	47	47 0	2
						3 4	52 9				
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1 1	3257 2	Y	33	34 0	1
						3 4	36 9				
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	7 1	3121 2	Y	44	44 0	1
						4 4	48 9				
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	7 1	2880 2	Y	37	37 0	1
						2 4	41 9				
07	3410 X	3086	-0-	-324	-0-	45 1	2990 2	Y	43	42 0	2
						4 4	47 9				
08	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	67 1	2809 2	Y	33	34 0	1
						2 4	36 9				

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 25		RRCID -> 273794		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	674	-0-	674	674	666 2	1 4	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
05	T. A.	1153	-0-	1153	1827	2 1	1139 2	Y	10	10 0	-0-
						1 4	11 9				
06	T. A.	1821	-0-	1821	3648	4 1	1784 2	Y	28	27 0	1
						2 4	31 9				
07	T. A.	1959	-0-	1959	5607	28 1	1898 2	Y	27	27 0	1
						3 4	30 9				
*08	7340 X	1733	-0-	-5607	-0-	40 1	1662 2	Y	27	27 0	1
						1 4	30 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03	6665 X	3874	-0-	-2791	-0-	1 1	3348 2	449	Y	449	448 0		17	
						31 4	494 9							
04	6450 X	2522	-0-	-3928	-0-	1 1	2109 2	350	Y	350	356 0		11	
						27 4	385 9							
05	4836 X	2933	-0-	-1903	-0-	5 1	2581 2	292	Y	292	295 0		8	
						26 4	321 9							
06	4290 X	2758	-0-	-1532	-0-	5 1	2426 2	277	Y	277	274 0		11	
						22 4	305 9							
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	37 1	2475 2	283	Y	283	281 0		13	
						27 4	311 9							
*08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	56 1	2324 2	238	Y	238	244 0		7	
						11 4	262 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	2 1	5905 2	447	Y	447	445 0		17	
						31 4	492 9							
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	2 1	5389 2	391	Y	391	395 0		13	
						31 4	430 9							
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12 1	5327 2	334	Y	334	338 0		9	
						29 4	367 9							
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	12 1	5098 2	339	Y	339	335 0		13	
						26 4	373 9							
07	5983 X	5688	-0-	-295	-0-	78 1	5192 2	350	Y	350	348 0		15	
						33 4	385 9							
08	5983 X	5472	-0-	-511	-0-	120 1	4984 2	321	Y	321	326 0		10	
						15 4	353 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1243 2	11 4	152	Y	152	150 0		6	
						167 9								
04	1920 N	1586	-0-	-334	-0-	1 1	1394 2	163	Y	163	164 0		5	
						12 4	179 9							
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	3 1	1359 2	149	Y	149	150 0		4	
						13 4	164 9							
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3 1	1454 2	160	Y	160	158 0		6	
						13 4	176 9							
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	23 1	1529 2	184	Y	184	182 0		8	
						17 4	202 9							
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	36 1	1461 2	156	Y	156	159 0		5	
						7 4	172 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
03	930 N	854	-0-	-76	-0-	760 2	6 4	80	Y	80	79 0		3	
						88 9								
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	814 2	6 4	78	Y	78	78 0		3	
						86 9								
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 1	692 2	65	Y	65	66 0		2	
						6 4	72 9							
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	1 1	605 2	72	Y	72	71 0		3	
						6 4	79 9							
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	10 1	640 2	66	Y	66	66 0		3	
						6 4	73 9							
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	18 1	761 2	77	Y	77	78 0		2	
						4 4	85 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 8009		PERF.10477 - 13859			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	239	-0-	239	229	2	1	4	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
05		T. A.	396	-0-	396	635	1	381	2	Y	12	12	0	-0-
						1	4	13	9					
06		T. A.	387	-0-	387	1022	1	371	2	Y	13	13	0	-0-
						1	4	14	9					
07		T. A.	397	-0-	397	1419	6	375	2	Y	14	13	0	1
						1	4	15	9					
*08		1796 X	377	-0-	-1419	-0-	9	356	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8309 - 12957			
03		2821 X	2733	-0-	-88	-0-	1	2613	2	Y	102	102	0	4
							7	112	9					
04		2670 X	2125	-0-	-545	-0-	1	2039	2	Y	72	74	0	2
							6	79	9					
05		2759 X	2015	-0-	-744	-0-	4	1932	2	Y	66	66	0	2
							6	73	9					
06		2640 X	2069	-0-	-571	-0-	5	1972	2	Y	78	77	0	3
							6	86	9					
07		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	30	2028	2	Y	83	82	0	4
							8	91	9					
*08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1941	2	Y	71	73	0	2
							3	78	9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 8028		PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3701		RRCID -> 277028		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 7816		PERF. 8290 - 12868			
03		28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	11	25417	2	Y	2317	2286	0	90
							160	2549	9					
04		27090 X	26032	-0-	-1058	-0-	11	23697	2	Y	1974	2000	0	64
							153	2171	9					
05		27993 X	25653	-0-	-2340	-0-	50	23276	2	Y	1959	1969	0	54
							172	2155	9					
06		27090 X	24631	-0-	-2459	-0-	50	22304	2	Y	1932	1912	0	74
							152	2125	9					
07		25389 X	24918	-0-	-471	-0-	334	22233	2	Y	1969	1956	0	87
							185	2166	9					
08		25389 X	21903	-0-	-3486	-0-	469	19506	2	Y	1680	1715	0	52
							80	1848	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	5	10548	2	N	510	507	0		20	
						35	561	4	9						
04	10500 X	9978	-0-	-522	-0-	4	9457	2	N	439	445	0		14	
						34	483	4	9						
05	11501 X	9789	-0-	-1712	-0-	20	9210	2	N	471	472	0		13	
						41	518	4	9						
06	11130 X	9540	-0-	-1590	-0-	20	8973	2	N	464	459	0		18	
						37	510	4	9						
07	11501 X	9721	-0-	-1780	-0-	135	8992	2	N	497	493	0		22	
						47	547	4	9						
08	11160 X	9224	-0-	-1936	-0-	204	8499	2	N	454	462	0		14	
						22	499	4	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

03	13516 X	11407	-0-	-2109	-0-	5	10785	2	N	528	522	0		21	
						36	581	4	9						
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	5	11026	2	N	534	538	0		17	
						41	587	4	9						
05	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	22	10283	2	N	536	538	0		15	
						47	590	4	9						
06	11040 X	10981	-0-	-59	-0-	23	10346	2	N	519	514	0		20	
						41	571	4	9						
07	12059 X	11176	-0-	-883	-0-	156	10399	2	N	520	517	0		23	
						49	572	4	9						
08	12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	238	9895	2	N	474	482	0		15	
						22	521	4	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

03	16399 X	10943	-0-	-5456	-0-	4	9805	2	Y	970	967	0		38	
						67	1067	4	9						
04	15870 X	9956	-0-	-5914	-0-	4	8747	2	Y	1024	1029	0		33	
						79	1126	4	9						
05	16399 X	10043	-0-	-6356	-0-	19	8974	2	Y	884	893	0		24	
						78	972	4	9						
06	13350 X	9239	-0-	-4111	-0-	18	8101	2	Y	950	938	0		36	
						75	1045	4	9						
07	11656 X	9462	-0-	-2194	-0-	123	8191	2	Y	962	956	0		42	
						90	1058	4	9						
08	10943 X	8927	-0-	-2016	-0-	187	7779	2	Y	837	853	0		26	
						40	921	4	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

03	19468 X	15981	-0-	-3487	-0-	6	14830	2	Y	979	969	0		38	
						68	1077	4	9						
04	15570 X	15399	-0-	-171	-0-	7	14432	2	Y	815	826	0		27	
						63	897	4	9						
05	14942 X	14772	-0-	-170	-0-	30	13821	2	Y	775	781	0		21	
						68	853	4	9						
06	15480 X	15102	-0-	-378	-0-	33	14205	2	Y	734	727	0		28	
						57	807	4	9						
07	15996 X	15613	-0-	-383	-0-	217	14485	2	Y	763	757	0		34	
						72	839	4	9						
08	15996 X	14736	-0-	-1260	-0-	327	13625	2	Y	683	696	0		21	
						33	751	4	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																				
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32												RRCID -> 277414								
												COMPL. DATE 01/17/2016								
												TOTAL DEPTH 7877								
												PERF. 8414 - 13056								
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		3100 N	7072	-0-	3972				7645	2	1	5752	2	Y	1127		1108	0		44
										78	4	1240	9							
04		14910 X	7265	-0-	-7645		-0-			3	1	5874	2	Y	1179		1185	0		38
										91	4	1297	9							
05		7152 X	7152	-0-	-0-		-0-			12	1	5873	2	Y	1066		1075	0		29
										94	4	1173	9							
06		7097 X	7097	-0-	-0-		-0-			13	1	5811	2	Y	1080		1068	0		41
										85	4	1188	9							
07		7353 X	7353	-0-	-0-		-0-			88	1	5883	2	Y	1157		1147	0		51
										109	4	1273	9							
*08		7158 X	7158	-0-	-0-		-0-			140	1	5855	2	Y	1013		1033	0		31
										49	4	1114	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36												RRCID -> 277415								
												COMPL. DATE 01/17/2016								
												TOTAL DEPTH 8012								
												PERF. 8351 - 13403								
03		32488 X	26004	-0-	-6484		-0-			10	1	22881	2	N	2663		2633	0		104
										184	4	2929	9							
04		30270 X	20710	-0-	-9560		-0-			8	1	17724	2	N	2529		2551	0		82
										196	4	2782	9							
05		28210 X	20997	-0-	-7213		-0-			39	1	18169	2	N	2348		2365	0		65
										206	4	2583	9							
06		26400 X	18034	-0-	-8366		-0-			35	1	15122	2	N	2442		2414	0		93
										191	4	2686	9							
07		27280 X	18155	-0-	-9125		-0-			225	1	15028	2	N	2430		2416	0		107
										229	4	2673	9							
08		26009 X	16004	-0-	-10005		-0-			322	1	13417	2	N	1973		2019	0		61
										95	4	2170	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34												RRCID -> 277698								
												COMPL. DATE 10/29/2016								
												TOTAL DEPTH 7880								
												PERF. 8234 - 13076								
03		14663 X	14500	-0-	-163		-0-			5	1	13619	2	Y	749		744	0		29
										52	4	824	9							
04		14190 X	13043	-0-	-1147		-0-			5	1	12145	2	Y	758		762	0		25
										59	4	834	9							
05		14663 X	12684	-0-	-1979		-0-			25	1	11829	2	Y	698		704	0		19
										62	4	768	9							
06		14190 X	12229	-0-	-1961		-0-			26	1	11394	2	Y	686		679	0		26
										54	4	755	9							
07		13361 X	12582	-0-	-779		-0-			173	1	11536	2	Y	731		725	0		32
										69	4	804	9							
08		13361 X	12351	-0-	-1010		-0-			267	1	11135	2	Y	826		833	0		25
										40	4	909	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801												RRCID -> 277754								
												COMPL. DATE 04/26/2017								
												TOTAL DEPTH 7731								
												PERF. 8245 - 18027								
03		20770 X	18172	-0-	-2598		-0-			7	1	15877	2	Y	1957		1943	0		76
										135	4	2153	9							
04		19470 X	17334	-0-	-2136		-0-			7	1	15094	2	Y	1896		1910	0		62
										147	4	2086	9							
05		20119 X	17167	-0-	-2952		-0-			32	1	15046	2	Y	1758		1772	0		48
										155	4	1934	9							
06		19470 X	17150	-0-	-2320		-0-			34	1	15008	2	Y	1789		1769	0		68
										140	4	1968	9							
07		17464 X	17464	-0-	-0-		-0-			226	1	15065	2	Y	1820		1808	0		80
										171	4	2002	9							
*08		16596 X	16596	-0-	-0-		-0-			348	1	14494	2	Y	1528		1561	0		47
										73	4	1681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17205 X	13828	-0-	-3377	-0-	6	1	13080	2	Y	635	633	0	25
						43	4	699	9					
04	16650 X	12900	-0-	-3750	-0-	5	1	12029	2	Y	735	736	0	24
						57	4	809	9					
05	15376 X	12179	-0-	-3197	-0-	24	1	11372	2	Y	659	665	0	18
						58	4	725	9					
06	14370 X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0	23
						47	4	657	9					
07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	192	1	12840	2	Y	583	580	0	26
						55	4	641	9					
*08	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	298	1	12431	2	Y	519	529	0	16
						25	4	571	9					

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021 - WELL PLUGGED 7-28-2021

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

03	14B2 EXT	1167	-0-	1167	1167	71	1	1000	2	Y	87	75	0	12
						96	9							
04	14B2 EXT	432	-0-	432	1599	25	1	352	2	Y	50	44	0	8
						55	9							
05	14B2 EXT	121	-0-	121	1720	4	1	102	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	1	0	-0-
07	1720 X	-0-	-0-	-1720	-0-					Y	-0-		1	-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT			COND PROD	
03	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	764	1	10543	2	Y	-0-	-0-
04	15030 X	8891	-0-	-6139	-0-	560	1	8331	2	Y	-0-	-0-
05	15531 X	7824	-0-	-7707	-0-	481	1	7343	2	Y	-0-	-0-
06	15030 X	8694	-0-	-6336	-0-	556	1	8138	2	Y	-0-	-0-
07	14105 X	8394	-0-	-5711	-0-	546	1	7848	2	Y	-0-	-0-
08	11315 X	8340	-0-	-2975	-0-	494	1	7846	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450												
03	10416 X	6952	-0-	-3464	-0-	469	1	6483	2	Y	-0-	107
04	10020 X	1294	-0-	-8726	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-	107
05	10354 X	55	-0-	-10299	-0-	55	2			Y	-0-	107
06	8100 X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-	107
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	107
08	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370												
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2256	2	Y	150	134 0 7 1 21
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2166	2	Y	176	153 0 17 1 27
05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2064	2	Y	138	129 0 19 1 17
06	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	130	1	1915	2	Y	127	124 0 9 1 11
07	2604 X	2113	-0-	-491	-0-	130	1	1858	2	Y	114	104 0 12 1 9
08	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	111	1	1766	2	Y	105	97 0 8 1 9

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115												
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	Y	214	190 0 7 1 30
04	3180 X	2769	-0-	-411	-0-	235	9	2377	2	Y	214	187 0 24 1 33
05	3286 X	2542	-0-	-744	-0-	157	1	2210	2	Y	170	159 0 23 1 21
06	3330 X	2690	-0-	-640	-0-	235	9	2321	2	Y	193	186 0 11 1 17
07	3441 X	2692	-0-	-749	-0-	145	1	2332	2	Y	179	163 0 18 1 15
08	3441 X	2644	-0-	-797	-0-	187	9	2312	2	Y	170	159 0 12 1 14

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7452 - 12480												
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0 5 1 -0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	344	1	4752	2	Y	74	67 0	4 1	10
04	5010 X	4835	-0-	-175	-0-	81	9	4460	2	Y	68	60 0	8 1	10
05	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	300	1	4165	2	Y	64	59 0	7 1	8
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	75	9	4684	2	Y	54	53 0	4 1	5
07	5177 X	5125	-0-	-52	-0-	273	1	4728	2	Y	60	55 0	5 1	5
08	5177 X	5073	-0-	-104	-0-	70	9	4712	2	Y	56	52 0	4 1	5
						320	1							
						59	9							
						331	1							
						66	9							
						299	1							
						62	9							

GALVAN RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	258756	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9316 - 14927		
03	6913 X	6850	-0-	-63	-0-	458	1	6295	2	Y	88	81 0	7 1	12
04	6660 X	6412	-0-	-248	-0-	97	9	5936	2	Y	73	64 0	10 1	11
05	6944 X	5659	-0-	-1285	-0-	396	1	5231	2	Y	76	70 0	8 1	9
06	6720 X	6002	-0-	-718	-0-	80	9	5461	2	Y	151	142 0	5 1	13
07	6944 X	4567	-0-	-2377	-0-	344	1	4243	2	Y	25	23 0	13 1	2
08	6851 X	5233	-0-	-1618	-0-	84	9	4923	2	Y	-0-	2 1		-0-
						375	1							
						166	9							
						296	1							
						28	9							
						310	1							

BRISCOE C			WELL #:	4H	RRCID ->	258806	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7262 - 12276		
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	238	1	3288	2	Y	110	100 0	5 1	15
04	3030 X	2837	-0-	-193	-0-	121	9	2568	2	Y	90	79 0	12 1	14
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	170	1	2913	2	Y	88	81 0	10 1	11
06	3540 X	3044	-0-	-496	-0-	99	9	2758	2	Y	88	86 0	5 1	8
07	3658 X	2957	-0-	-701	-0-	189	1	2679	2	Y	85	78 0	8 1	7
08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	97	9	2664	2	Y	81	75 0	6 1	7
						184	1							
						94	9							
						166	1							
						89	9							

GALVAN RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	258902	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	9309 - 14955		
03	12338 X	11137	-0-	-1201	-0-	751	1	10376	2	Y	9	14 0	7 1	1
04	11850 X	10223	-0-	-1627	-0-	10	9	9516	2	Y	62	53 0	1 1	9
05	11997 X	10169	-0-	-1828	-0-	639	1	9492	2	Y	51	47 0	7 1	6
06	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	68	9	11193	2	Y	59	57 0	3 1	5
07	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	621	1	10907	2	Y	49	45 0	5 1	4
*08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	56	9	10807	2	Y	45	42 0	3 1	4
						763	1							
						65	9							
						760	1							
						54	9							
						681	1							
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 16H			RRCID -> 259554			COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3472 X	3206	-0-	-266	-0-		206	1	2823	2	Y	161	149	0	13	1	22
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		177	9	3159	2	Y	130	114	0	18	1	20
05	3193 X	3016	-0-	-177	-0-		212	1	2713	2	Y	113	105	0	14	1	14
06	3090 X	3035	-0-	-55	-0-		143	9	2719	2	Y	118	115	0	7	1	10
07	3627 X	3314	-0-	-313	-0-		179	1	2993	2	Y	103	94	0	11	1	8
08	3627 X	3188	-0-	-439	-0-		124	9	2920	2	Y	76	71	0	7	1	6
							186	1									
							130	9									
							208	1									
							113	9									
							184	1									
							84	9									
SAN AMBROSIA B				WELL #:	1H	RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7355	- 12400			
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-		384	1	5305	2	Y	153	135	0	4	1	21
04	4440 X	4235	-0-	-205	-0-		168	9	3856	2	Y	109	96	0	17	1	17
05	4557 X	3989	-0-	-568	-0-		259	1	3648	2	Y	94	88	0	12	1	11
06	5670 X	3927	-0-	-1743	-0-		120	9	3582	2	Y	91	88	0	6	1	8
07	5859 X	4035	-0-	-1824	-0-		238	1	3677	2	Y	92	84	0	8	1	8
08	5859 X	4337	-0-	-1522	-0-		103	9	3982	2	Y	94	88	0	6	1	8
							245	1									
							100	9									
							257	1									
							101	9									
							252	1									
							103	9									
BRISCOE C				WELL #:	3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718	- 12705			
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		318	1	4358	2	Y	300	271	0	17	1	42
04	4740 X	4224	-0-	-516	-0-		330	9	3681	2	Y	271	238	0	33	1	42
05	4278 X	3862	-0-	-416	-0-		298	9	3382	2	Y	234	219	0	29	1	28
06	4830 X	4083	-0-	-747	-0-		223	1	3570	2	Y	244	236	0	15	1	21
07	4991 X	4015	-0-	-976	-0-		257	9	3517	2	Y	230	210	0	22	1	19
08	4991 X	4084	-0-	-907	-0-		245	1	3597	2	Y	237	220	0	16	1	20
							268	9									
							253	9									
							226	1									
							261	9									
BRISCOE C				WELL #:	2H	RRCID ->	259583	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7549	- 12535			
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	1557	-0-	-2194	-0-	93 189	1 9	Y	172	156	0	24
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	5	0	-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-			-0-
07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	409 477	1 9	Y	434	396	0	36
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	230 425	1 9	Y	386	359	0	33

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	428 191	1 9	Y	174	159	0	24
04	5610 X	5546	-0-	-64	-0-	338 173	1 9	Y	157	137	0	24
05	5797 X	5712	-0-	-85	-0-	343 162	1 9	Y	147	136	0	18
06	5910 X	5429	-0-	-481	-0-	338 153	1 9	Y	139	136	0	12
07	6510 X	5494	-0-	-1016	-0-	348 156	1 9	Y	142	129	0	12
08	6510 X	4988	-0-	-1522	-0-	288 122	1 9	Y	111	104	0	9

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

03	7998 X	7685	-0-	-313	-0-	509 146	1 9	Y	133	117	0	19
04	7110 X	3776	-0-	-3334	-0-	229 120	1 9	Y	109	96	0	17
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	533 125	1 9	Y	114	105	0	14
06	7440 X	5862	-0-	-1578	-0-	369 87	1 9	Y	79	79	0	7
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-	7	1	-0-
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

03	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	320 70	1 9	Y	64	61	0	9
04	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	297 67	1 9	Y	61	54	0	9
05	5363 X	5113	-0-	-250	-0-	308 63	1 9	Y	57	52	0	7
06	5010 X	4630	-0-	-380	-0-	295 57	1 9	Y	52	50	0	5
07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	320 66	1 9	Y	60	55	0	5
*08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	301 61	1 9	Y	55	51	0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE "C"		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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																
03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	Y	82	72	0	2	1	11
04	1590 X	879	-0-	-711	-0-	90	9	786	2	Y	36	33	0	9	1	5
05	1643 X	1002	-0-	-641	-0-	53	1	887	2	Y	49	44	0	4	1	6
06	1590 X	985	-0-	-605	-0-	40	9	873	2	Y	47	46	0	3	1	4
07	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	61	1	936	2	Y	51	47	0	4	1	4
08	1643 X	1074	-0-	-569	-0-	54	9	960	2	Y	50	46	0	4	1	4

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165																
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	168	1	2316	2	Y	359	320	0	14	1	50
04	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	395	9	1827	2	Y	282	249	0	40	1	43
05	2604 X	2178	-0-	-426	-0-	124	1	1771	2	Y	266	247	0	30	1	32
06	2790 X	2083	-0-	-707	-0-	310	9	1694	2	Y	247	240	0	17	1	22
07	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	114	1	1664	2	Y	244	223	0	23	1	20
08	2883 X	1979	-0-	-904	-0-	293	9	1631	2	Y	222	206	0	17	1	19

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677																
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	157	1	2360	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	106	9	107	2	Y	106	90	0			16
05	2821 X	111	-0-	-2710	-0-	117	9	1133	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
06	1710 X	1271	-0-	-439	-0-	4	1	1402	2	Y	55	50	0			5
07	2728 X	1601	-0-	-1127	-0-	77	1	93	2	Y	93	85	0	5	1	8
08	2728 X	334	-0-	-2394	-0-	61	9	300	2	Y	14	15	0	6	1	1

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548																
03	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	1852	1	25509	2	Y	119	115	0	16	1	17
04	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	131	9	19694	2	Y	81	72	0	13	1	13
05	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1319	1	15952	2	Y	73	68	0	9	1	9
06	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	89	9	18056	2	Y	60	59	0	5	1	5
07	27497 X	18344	-0-	-9153	-0-	1043	1	17094	2	Y	54	49	0	6	1	4
08	27497 X	17410	-0-	-10087	-0-	80	9	16329	2	Y	50	46	0	4	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-		-0-
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				Y	-0-		-0-
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				Y	-0-		-0-
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	284	1	4158	2	Y	33 30 0	3
						36	9					
07	T. A.	6677	-0-	6677	6677	435	1	6230	2	Y	11 10 0 3 1	1
						12	9					
08	T. A.	6236	-0-	6236	12913	365	1	5809	2	Y	56 51 0 1 1	5
						62	9					
BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052												
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-
BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	24 22 0	2
						26	9					
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479												
03	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	514	1	7076	2	Y	39 42 0 10 1	5
						43	9					
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	413	1	6180	2	Y	-0- 1 0 4 1	-0-
05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	649	1	9904	2	Y	-0-	-0-
06	7380 X	5814	-0-	-1566	-0-	373	1	5441	2	Y	-0-	-0-
07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	504	1	7238	2	Y	15 14 0	1
						17	9					
08	10540 X	8159	-0-	-2381	-0-	481	1	7638	2	Y	36 33 0 1 1	3
						40	9					
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485												
03	11532 X	10218	-0-	-1314	-0-	688	1	9479	2	Y	46 43 0 5 1	6
						51	9					
04	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	687	1	10214	2	Y	46 40 0 5 1	7
						51	9					
05	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	700	1	10694	2	Y	41 38 0 5 1	5
						45	9					
06	9900 X	8515	-0-	-1385	-0-	545	1	7936	2	Y	31 30 0 3 1	3
						34	9					
07	11315 X	9933	-0-	-1382	-0-	646	1	9256	2	Y	28 26 0 3 1	2
						31	9					
08	11439 X	9245	-0-	-2194	-0-	543	1	8672	2	Y	27 25 0 2 1	2
						30	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12090 X	5527	-0-	-6563	-0-	373 1	5131 2	Y	21	21 0	4 1	3
04	11700 X	3834	-0-	-7866	-0-	240 1	3585 2	Y	8	8 0	2 1	1
05	10819 X	2258	-0-	-8561	-0-	138 1	2091 2	Y	26	23 0	1 1	3
06	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	788 1	11493 2	Y	2	3 0	2 1	-0-
07	9796 X	9568	-0-	-228	-0-	621 1	8937 2	Y	9	8 0		1
*08	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	585 1	9278 2	Y	5	5 0	1 1	-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	263 1	3622 2	Y	198	176 0	7 1	28
04	3540 X	3025	-0-	-515	-0-	218 1	2641 2	Y	187	164 0	22 1	29
05	3658 X	2872	-0-	-786	-0-	178 1	2535 2	Y	157	147 0	20 1	19
06	3960 X	2923	-0-	-1037	-0-	206 1	2570 2	Y	163	158 0	10 1	14
07	4092 X	2702	-0-	-1390	-0-	164 1	2391 2	Y	131	119 0	15 1	11
08	4092 X	2310	-0-	-1782	-0-	173 1	2058 2	Y	110	103 0	9 1	9

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

03	1550 X	1111	-0-	-439	-0-	71 1	993 2	Y	43	39 0	1 1	6
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	47 1	1741 2	Y	113	97 0	5 1	17
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	116 1	1062 2	Y	53	52 0	12 1	6
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	124 1	845 2	Y	173	160 0	4 1	15
07	2046 X	1640	-0-	-406	-0-	69 1	1052 2	Y	469	428 0	17 1	39
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	58 1		Y	-0-	6 0	33 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 12H		RRCID ->	260521	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7593 - 12620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	0		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
07	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID ->	260538	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7220 - 11692			
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	209	1	2886	2	Y	256	230	0	12 1 36
						282	9							
04	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	169	1	2518	2	Y	220	193	0	29 1 34
						242	9							
05	2914 X	2800	-0-	-114	-0-	157	1	2430	2	Y	194	181	0	24 1 23
						213	9							
06	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	167	1	2433	2	Y	212	204	0	12 1 19
						233	9							
07	3379 X	2755	-0-	-624	-0-	167	1	2378	2	Y	191	175	0	19 1 16
						210	9							
08	3379 X	2232	-0-	-1147	-0-	124	1	1979	2	Y	117	110	0	13 1 10
						129	9							

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID ->	260584	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7801 - 12490			
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-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID ->	260600	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7729 - 13287			
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	219	1	3036	2	Y	585	539	0	45 1 81
						644	9							
04	3690 X	3642	-0-	-48	-0-	190	1	2857	2	Y	541	474	0	65 1 83
						595	9							
05	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	192	1	2961	2	Y	517	480	0	58 1 62
						569	9							
06	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	193	1	2824	2	Y	485	472	0	32 1 43
						534	9							
07	3906 X	3372	-0-	-534	-0-	185	1	2683	2	Y	458	419	0	44 1 38
						504	9							
08	3906 X	2501	-0-	-1405	-0-	127	1	2026	2	Y	316	295	0	32 1 27
						348	9							

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID ->	261412	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8937 - 12585			
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 788997														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	255	1	3515	2	Y	67	64	0	7 1 9
04	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	227	1	3368	2	Y	64	55	0	8 1 10
05	4061 X	3719	-0-	-342	-0-	224	1	3430	2	Y	59	55	0	7 1 7
06	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	223	1	3232	2	Y	51	50	0	4 1 4
07	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	235	1	3358	2	Y	59	53	0	5 1 5
08	3844 X	3601	-0-	-243	-0-	209	1	3337	2	Y	50	47	0	4 1 4

GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
03	5363 X	5187	-0-	-176	-0-	344	1	4732	2	Y	101	94	0	8 1 14
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	299	1	4450	2	Y	93	82	0	11 1 14
05	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	291	1	4426	2	Y	86	80	0	10 1 10
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	339	1	4961	2	Y	86	83	0	5 1 8
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	333	1	4810	2	Y	85	78	0	8 1 7
08	5177 X	4842	-0-	-335	-0-	282	1	4476	2	Y	76	71	0	6 1 6

GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982														
03	11284 X	4224	-0-	-7060	-0-	278	1	3854	2	Y	84	80	0	10 1 12
04	7110 X	1512	-0-	-5598	-0-	96	1	1393	2	Y	21	21	0	9 1 3
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	1	1	0	3 1 -0-
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			-0-
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			-0-
08	4216 X	10	-0-	-4206	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3127	2	Y	63	61	0	9 1 9
04	3150 X	3124	-0-	-26	-0-	191	1	2870	2	Y	57	50	0	7 1 9
05	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	188	1	2906	2	Y	50	47	0	6 1 6
06	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	185	1	2708	2	Y	45	44	0	3 1 4
07	3410 X	2946	-0-	-464	-0-	187	1	2709	2	Y	45	41	0	4 1 4
08	3410 X	2949	-0-	-461	-0-	171	1	2732	2	Y	42	39	0	3 1 4

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	166	147	0	5	1	23
						183	9									
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	188	1	2843	2	Y	146	128	0	19	1	22
						161	9									
05	2883 X	2089	-0-	-794	-0-	123	1	1871	2	Y	86	82	0	16	1	10
						95	9									
06	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	144	1	2106	2	Y	109	104	0	5	1	10
						120	9									
07	3286 X	2074	-0-	-1212	-0-	128	1	1856	2	Y	82	75	0	10	1	7
						90	9									
08	3286 X	2194	-0-	-1092	-0-	121	1	1940	2	Y	121	112	0	6	1	10
						133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

03	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	441	1	6041	2	Y	10	11	0	2	1	1
						11	9									
04	6480 X	6425	-0-	-55	-0-	395	1	5919	2	Y	101	86	0	1	1	15
						111	9									
05	7161 X	6643	-0-	-518	-0-	406	1	6187	2	Y	45	44	0	11	1	5
						50	9									
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6869	2	Y	21	21	0	3	1	2
						23	9									
07	7161 X	7112	-0-	-49	-0-	463	1	6641	2	Y	7	6	0	2	1	1
						8	9									
08	6634 X	355	-0-	-6279	-0-	21	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	14012 X	12344	-0-	-1668	-0-	829	1	11407	2	Y	98	92	0	10	1	14
						108	9									
04	13560 X	6865	-0-	-6695	-0-	429	1	6415	2	Y	19	19	0	11	1	3
						21	9									
05	13826 X	3283	-0-	-10543	-0-	200	1	3083	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	12510 X	156	-0-	-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	12927 X	36	-0-	-12891	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	13175 X	11025	-0-	-2150	-0-	742	1	10241	2	Y	38	38	0	6	1	5
						42	9									
04	12750 X	11601	-0-	-1149	-0-	724	1	10819	2	Y	53	46	0	4	1	8
						58	9									
05	14880 X	14538	-0-	-342	-0-	889	1	13593	2	Y	51	47	0	6	1	6
						56	9									
06	14400 X	13368	-0-	-1032	-0-	854	1	12486	2	Y	25	26	0	3	1	2
						28	9									
07	14880 X	8886	-0-	-5994	-0-	579	1	8307	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	14539 X	-0-	-0-	-14539	-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	54 1	742 2	Y	4	4 0	1 1	1	
04	2130 X	1458	-0-	-672	-0-	4 9 58 1	820 2	Y	527	447 0		81	
05	2201 X	1065	-0-	-1136	-0-	580 9 66 1	982 2	Y	15	37 0	57 1	2	
06	1320 X	1021	-0-	-299	-0-	17 9 64 1	947 2	Y	9	9 0	1 1	1	
07	1519 N	1068	-0-	-451	-0-	10 9 69 1	993 2	Y	5	5 0	1 1	-0-	
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	6 9 49 1	806 2	Y	7	6 0		1	
						8 9							

BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883			
03	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	811 1	11180 2	Y	58	54 0	4 1	8	
04	11100 X	10223	-0-	-877	-0-	64 9 639 1	9533 2	Y	46	40 0	7 1	7	
05	11439 X	10747	-0-	-692	-0-	51 9 658 1	10023 2	Y	60	55 0	5 1	7	
06	11670 X	10716	-0-	-954	-0-	66 9 684 1	9979 2	Y	48	47 0	4 1	4	
07	12059 X	10741	-0-	-1318	-0-	53 9 697 1	9993 2	Y	46	42 0	4 1	4	
08	12059 X	8928	-0-	-3131	-0-	51 9 526 1	8367 2	Y	32	30 0	3 1	3	
						35 9							

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540			
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	238 1	3259 2	Y	99	96 0	13 1	14	
04	3390 X	3166	-0-	-224	-0-	109 9 193 1	2872 2	Y	92	81 0	11 1	14	
05	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	101 9 164 1	2523 2	Y	75	70 0	10 1	9	
06	3480 X	3273	-0-	-207	-0-	83 9 201 1	2969 2	Y	94	90 0	5 1	8	
07	3596 X	3161	-0-	-435	-0-	103 9 198 1	2867 2	Y	87	79 0	9 1	7	
08	3596 X	3054	-0-	-542	-0-	96 9 177 1	2782 2	Y	86	80 0	6 1	7	
						95 9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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			
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	1035 1	14284 2	Y	41 39 0	4 1	6
04	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	850 1	12682 2	Y	35 31 0	5 1	5
05	12958 X	12482	-0-	-476	-0-	764 1	11668 2	Y	45 41 0	4 1	5
06	14730 X	13937	-0-	-793	-0-	893 1	13040 2	Y	4 6 0	3 1	-0-
07	15376 X	13029	-0-	-2347	-0-	848 1	12153 2	Y	25 23 0		2
08	15376 X	13698	-0-	-1678	-0-	809 1	12860 2	Y	26 24 0	2 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085	
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525	
03	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1262 1	17442 2	Y	1 1 0		-0-
04	17430 X	17104	-0-	-326	-0-	1074 1	16030 2	Y	-0-		-0-
05	17980 X	17378	-0-	-602	-0-	1068 1	16310 2	Y	-0-		-0-
06	18090 X	16723	-0-	-1367	-0-	1073 1	15650 2	Y	-0-		-0-
07	18693 X	17084	-0-	-1609	-0-	1113 1	15971 2	Y	-0-		-0-
08	18693 X	16882	-0-	-1811	-0-	999 1	15883 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480	
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	403 1	5565 2	Y	204 189 0	16 1	28
04	5880 X	5023	-0-	-857	-0-	305 1	4530 2	Y	171 150 0	23 1	26
05	6076 X	3314	-0-	-2762	-0-	202 1	3100 2	Y	11 18 0	18 1	1
06	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	385 1	5613 2	Y	87 79 0	1 1	8
07	6200 X	5470	-0-	-730	-0-	346 1	4979 2	Y	132 121 0	8 1	11
08	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	309 1	4890 2	Y	126 117 0	9 1	11

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818	
03	2210 X	-0-	-0-	-2210	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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 GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	292	1	4018	2	Y	1	2	0	-0-
04	4020 X	3640	-0-	-380	-0-	229	1	3399	2	Y	11	9	0	2
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	251	1	3799	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	4170 X	3743	-0-	-427	-0-	238	1	3505	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3825	-0-	-484	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	219	1	3463	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450			
03	12958 X	11110	-0-	-1848	-0-	735	1	10145	2	Y	209	188	0	29
04	10860 X	10084	-0-	-776	-0-	230	9	9273	2	Y	171	151	0	26
05	10323 X	2102	-0-	-8221	-0-	188	9	1912	2	Y	59	59	0	7
06	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	125	1	10144	2	Y	100	94	0	9
07	11098 X	9555	-0-	-1543	-0-	65	9	8867	2	Y	61	56	0	5
08	11098 X	9217	-0-	-1881	-0-	621	1	8627	2	Y	43	40	0	4

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7804 - 13241			
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804			
03	10788 X	9192	-0-	-1596	-0-	608	1	8388	2	Y	178	168	0	25
04	10980 X	6902	-0-	-4078	-0-	196	9	6305	2	Y	159	140	0	24
05	11346 X	6930	-0-	-4416	-0-	422	1	6324	2	Y	175	161	0	21
06	10980 X	6184	-0-	-4796	-0-	413	1	5645	2	Y	139	137	0	12
07	10199 X	6564	-0-	-3635	-0-	193	9	5975	2	Y	158	144	0	13
08	9207 X	7234	-0-	-1973	-0-	386	1	6607	2	Y	192	178	0	16

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8267 - 13357			
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	402	1	5557	2	Y	114	106	0	16
04	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	125	9	4953	2	Y	96	84	0	15
05	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	331	1	4903	2	Y	87	81	0	11
06	5880 X	5192	-0-	-688	-0-	106	9	4782	2	Y	75	74	0	7
07	6076 X	5071	-0-	-1005	-0-	321	1	4673	2	Y	66	61	0	5
08	6076 X	5058	-0-	-1018	-0-	96	9	4678	2	Y	76	70	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2883 X	1163	-0-	-1720	-0-	79	1	1065	2	Y	17	16	0	1 1	2
04	3060 X	1796	-0-	-1264	-0-	19	9	1659	2	Y	25	21	0	2 1	4
05	3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	28	9	1758	2	Y	32	29	0	3 1	4
06	3060 X	1794	-0-	-1266	-0-	114	1	1654	2	Y	25	25	0	2 1	2
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	35	9	2177	2	Y	39	36	0	2 1	3
*08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	112	1	4075	2	Y	57	52	0	3 1	5
						28	9								
						151	1								
						43	9								
						257	1								
						63	9								
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	6404	-0-	6404	6404	391	1	5855	2	Y	144	122	0		22
05	T. A.	4052	-0-	4052	10456	158	9	3419	2	Y	373	335	0	15 1	45
06	14B2 EXT	5107	-0-	5107	15563	223	1	4188	2	Y	575	546	0	23 1	51
07	18500 X	2937	-0-	-15563	-0-	410	9	2410	2	Y	327	299	0	52 1	27
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	286	1			Y	-0-	4	0	23 1	-0-
						633	9								
						167	1								
						360	9								
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920															
03	24645 X	16050	-0-	-8595	-0-	1086	1	14964	2	Y	-0-	1	0		-0-
04	16830 X	11281	-0-	-5549	-0-	709	1	10571	2	Y	1	1	0		-0-
05	15097 X	12562	-0-	-2535	-0-	1	9	11789	2	Y	2	2	0		-0-
06	15540 X	9889	-0-	-5651	-0-	771	1	9256	2	Y	-0-				-0-
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	633	1			Y	-0-				-0-
08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	4179	-0-	4179	4179	262	1	3917	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2641	-0-	2641	6820	139	1	2109	2	Y	357	314	0		43
06	14B2 EXT	1203	-0-	1203	8023	393	9	982	2	Y	141	150	0	22 1	12
07	8023 X	-0-	-0-	-8023	-0-	66	1			Y	-0-	12	1		-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	155	9			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R			WELL #: 12H		RRCID -> 266173			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		12 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		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-	11	2	11	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B138H		RRCID -> 266175			COMPL. DATE 07/13/2021			TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361			
03		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	1328	1	18324	2	Y	6	5 0	1 1 1
								7						
04		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	1079	1	16106	2	Y	5	4 0	1 1 1
								6						
05		17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	1059	1	16160	2	Y	6	5 0	1 1 1
								7						
06		19020 X	16902	-0-	-2118	-0-	1081	1	15821	2	Y	-0-	1 0	-0-
07		19654 X	10689	-0-	-8965	-0-	697	1	9990	2	Y	2	2 0	-0-
								2						
*08		38901 X	38901	-0-	-0-	-0-	2304	1	36579	2	Y	16	15 0	1
								18						

BRASK DUMONT			WELL #: 1H		RRCID -> 266177			COMPL. DATE 03/29/2015			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073			
03		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	822	1	11350	2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
04		10980 X	10691	-0-	-289	-0-	672	1	10018	2	Y	1	1 0	-0-
								1						
05		11346 X	10840	-0-	-506	-0-	667	1	10172	2	Y	1	1 0	-0-
								1						
06		11790 X	9034	-0-	-2756	-0-	579	1	8455	2	Y	-0-		-0-
07		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-		-0-
08		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH LP			WELL #: 1H		RRCID -> 266258			COMPL. DATE 12/29/2015			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630			
03		8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	465	1	6410	2	Y	158	149 0	18 1 22
								174						
04		7440 X	6574	-0-	-866	-0-	401	1	5984	2	Y	172	150 0	18 1 26
								189						
05		7347 X	6736	-0-	-611	-0-	401	1	6145	2	Y	173	159 0	19 1 21
								190						
06		7020 X	6501	-0-	-519	-0-	408	1	5944	2	Y	135	133 0	11 1 12
								149						
07		7223 X	6593	-0-	-630	-0-	420	1	6024	2	Y	135	124 0	12 1 11
								149						
08		7037 X	6515	-0-	-522	-0-	376	1	5988	2	Y	137	127 0	9 1 12
								151						

SAN AMBROSIA D			WELL #: 15H		RRCID -> 266470			COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826			
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7943 - 13798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3100 N	3722	-0-	622	869	242	1	3345	2	Y	123	114 0	10 1	17
04	3000 N	3363	-0-	363	1232	135	9	3050	2	Y	99	87 0	14 1	15
05	4666 X	3434	-0-	-1232	-0-	204	1	3093	2	Y	127	116 0	11 1	15
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	109	9	2752	2	Y	91	90 0	8 1	8
07	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	188	1	3077	2	Y	104	95 0	8 1	9
08	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	100	9	2803	2	Y	94	88 0	7 1	8
						216	1							
						114	9							
						178	1							
						103	9							

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245				
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-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758				
03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	431	1	5922	2	Y	160	147 0	12 1	22
04	5670 X	5629	-0-	-41	-0-	176	9	5117	2	Y	154	134 0	18 1	24
05	5859 X	5682	-0-	-177	-0-	343	1	5124	2	Y	201	184 0	17 1	24
06	5910 X	5538	-0-	-372	-0-	169	9	5034	2	Y	144	142 0	13 1	13
07	6541 X	5602	-0-	-939	-0-	337	1	5086	2	Y	147	135 0	13 1	12
08	6541 X	5370	-0-	-1171	-0-	221	9	4916	2	Y	131	122 0	10 1	11
						346	1							
						158	9							
						354	1							
						162	9							
						310	1							
						144	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023				
03	6293 X	6159	-0-	-134	-0-	407	1	5631	2	Y	110	105 0	11 1	15
04	6060 X	5671	-0-	-389	-0-	121	9	5289	2	Y	25	24 0	12 1	4
05	6262 X	5738	-0-	-524	-0-	354	1	5320	2	Y	65	58 0	3 1	8
06	6060 X	5756	-0-	-304	-0-	28	9	5185	2	Y	198	185 0	4 1	17
07	6169 X	5789	-0-	-380	-0-	346	1	5278	2	Y	131	119 0	18 1	11
08	6169 X	5493	-0-	-676	-0-	72	9	5076	2	Y	86	81 0	9 1	7
						353	1							
						218	9							
						367	1							
						144	9							
						322	1							
						95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	176 1	2427 2	Y	19	17 0	1 1	3
04	3240 X	2522	-0-	-718	-0-	21 9	2343 2	Y	23	20 0	2 1	4
05	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	154 1	2380 2	Y	20	19 0	3 1	2
06	3240 X	2469	-0-	-771	-0-	25 9	2293 2	Y	18	17 0	1 1	2
07	2635 X	2477	-0-	-158	-0-	155 1	2296 2	Y	19	17 0	2 1	2
08	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	22 9	2327 2	Y	19	18 0	1 1	2
						156 1						
						20 9						
						160 1						
						21 9						
						146 1						
						21 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592				
03	21483 X	19386	-0-	-2097	-0-	1310 1	18054 2	Y	20	18 0	2 1	3
04	19380 X	18285	-0-	-1095	-0-	22 9	17122 2	Y	17	15 0	2 1	3
05	19499 X	18465	-0-	-1034	-0-	1144 1	17315 2	Y	15	14 0	2 1	2
06	18870 X	17830	-0-	-1040	-0-	19 9	16688 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07	19375 X	18177	-0-	-1198	-0-	1133 1	16984 2	Y	8	7 0		1
08	19375 X	17882	-0-	-1493	-0-	17 9	16815 2	Y	10	9 0	1 1	1
						1056 1						
						11 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699					
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
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	129	1 1773	2 Y	-0-	1	0	1 1	-0-
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	78	1 1167	2 Y	1	1	0	1 1	-0-
05	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	103	1 1584	2 Y	8	7	0		1
06	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	68	1 1030	2 Y	3	3	0	1 1	-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	3	9		Y	-0-			-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151					
03	3286 X	2661	-0-	-625	-0-	179	1 2482	2 Y	-0-				-0-
04	3270 X	1650	-0-	-1620	-0-	105	1 1545	2 Y	-0-				-0-
05	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	187	1 2870	2 Y	-0-				-0-
06	3270 X	1706	-0-	-1564	-0-	110	1 1596	2 Y	-0-				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825					
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-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707					
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-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325					
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	724	1 9993	2 Y	22	21	0	2 1	3
04	9630 X	9511	-0-	-119	-0-	595	1 8892	2 Y	22	19	0	3 1	3
05	9920 X	9521	-0-	-399	-0-	584	1 8915	2 Y	20	18	0	3 1	2
06	10380 X	9287	-0-	-1093	-0-	593	1 8679	2 Y	14	14	0	1 1	1
07	10726 X	9552	-0-	-1174	-0-	621	1 8914	2 Y	15	14	0	1 1	1
08	10726 X	9346	-0-	-1380	-0-	553	1 8775	2 Y	16	15	0	1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	**	DISPOSITIONS	**	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1241	2	Y	57	65	0	20 1 8
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	63	9			Y	-0-	2	0	6 1 -0-
05	2418 X	735	-0-	-1683	-0-	43	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	21	1	340	2	Y	-0-	23	0	-0-
08	1395 X	389	-0-	-1006	-0-	28	9			Y	25			2

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386					
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-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244					
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387					
03	T. A.	10721	-0-	10721	32875	721	1	9943	2	Y	52	47	0	2 1 7
04	39457 X	6582	-0-	-32875	-0-	411	1	6142	2	Y	26	23	0	6 1 4
05	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	612	1	9373	2	Y	23	21	0	3 1 3
06	12360 X	9241	-0-	-3119	-0-	591	1	8650	2	Y	-0-	2	0	1 1 -0-
07	10726 X	9211	-0-	-1515	-0-	600	1	8609	2	Y	2	2	0	-0-
08	10726 X	8087	-0-	-2639	-0-	480	1	7606	2	Y	1	1	0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388					
03	11067 X	11011	-0-	-56	-0-	738	1	10181	2	Y	84	78	0	8 1 12
04	10710 X	9906	-0-	-804	-0-	92	9	9205	2	Y	76	67	0	9 1 12
05	10788 X	9308	-0-	-1480	-0-	617	1	8668	2	Y	66	62	0	8 1 8
06	10650 X	9240	-0-	-1410	-0-	567	1	8633	2	Y	19	21	0	4 1 2
07	11005 X	6594	-0-	-4411	-0-	586	1	6138	2	Y	28	26	0	2 1 2
08	11005 X	10411	-0-	-594	-0-	425	1	9777	2	Y	17	16	0	2 1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	10633 X	8371	-0-	-2262	-0-	560	1	7700	2	Y	101	94 0 10 1 14
04	10290 X	9014	-0-	-1276	-0-	111	9	8272	2	Y	172	149 0 11 1 26
05	10075 X	2639	-0-	-7436	-0-	189	9	2443	2	Y	35	38 0 19 1 4
06	9480 X	6045	-0-	-3435	-0-	157	1	5634	2	Y	24	24 0 2 1 2
07	9300 X	5473	-0-	-3827	-0-	39	9	5115	2	Y	-0-	2 1 -0-
08	9300 X	6627	-0-	-2673	-0-	358	1	6234	2	Y	-0-	-0-
						393	1					
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851			
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604			
03	5673 X	656	-0-	-5017	-0-	43	1	611	2	Y	2	3 0 1 1 -0-
04	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-	2	9	3554	2	Y	24	20 0 4
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	239	1	5792	2	Y	44	40 0 3 1 5
06	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	26	9	5071	2	Y	36	35 0 3 1 3
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	378	1	5046	2	Y	32	29 0 3 1 3
08	6231 X	5456	-0-	-775	-0-	48	9	5110	2	Y	22	21 0 2 1 2
						349	1					
						40	9					
						353	1					
						35	9					
						322	1					
						24	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331			
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH				WELL #: A335 H		RRCID -> 269252	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9957 - 15551		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	687 1 169 9	9459 2	Y	154	139 0	8 1	21		
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	609 1 88 9	9120 2	Y	80	72 0	17 1	12		
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	586 1 125 9	8978 2	Y	114	103 0	9 1	14		
06	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	584 1 70 9	8526 2	Y	64	65 0	7 1	6		
07	10323 X	8681	-0-	-1642	-0-	560 1 67 9	8054 2	Y	61	56 0	6 1	5		
08	10323 X	4043	-0-	-6280	-0-	235 1 46 9	3762 2	Y	42	39 0	4 1	4		
GALVAN RANCH				WELL #: A540H		RRCID -> 269554	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9964 - 13922		
03	9393 X	8247	-0-	-1146	-0-	552 1 78 9	7617 2	Y	71	67 0	8 1	10		
04	8340 X	3932	-0-	-4408	-0-	244 1 20 9	3668 2	Y	18	17 0	8 1	3		
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	558 1 80 9	8523 2	Y	73	65 0	2 1	9		
06	8340 X	6152	-0-	-2188	-0-	393 1 42 9	5717 2	Y	38	39 0	5 1	3		
07	8246 X	5980	-0-	-2266	-0-	387 1 41 9	5552 2	Y	37	34 0	3 1	3		
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-	3 1		-0-		
BRISCOE B (SA7)				WELL #: 15H		RRCID -> 269555	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7342 - 12957		
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	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-		
BRISCOE B (SA6)				WELL #: 14H		RRCID -> 269556	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7392 - 12855		
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	328 1 173 9	4503 2	Y	157	142 0	9 1	22		
04	4410 X	4390	-0-	-20	-0-	264 1 156 9	3970 2	Y	142	124 0	18 1	22		
05	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	255 1 144 9	3908 2	Y	131	122 0	15 1	16		
06	4830 X	3885	-0-	-945	-0-	241 1 120 9	3524 2	Y	109	107 0	8 1	10		
07	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	294 1 141 9	4189 2	Y	128	117 0	10 1	11		
08	4991 X	2748	-0-	-2243	-0-	158 1 77 9	2513 2	Y	70	66 0	9 1	6		
BRASK DUMONT				WELL #: 3H		RRCID -> 269594	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8474 - 12835		
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	884 2	Y	-0-			-0-		
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58 1	829 2	Y	-0-			-0-		
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51 1	796 2	Y	-0-			-0-		
06	930 N	743	-0-	-187	-0-	47 1	696 2	Y	-0-			-0-		
07	930 N	22	-0-	-908	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GUI STATE AR				WELL #:	12018 200 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269603	CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2016				TOTAL DEPTH	CNTY: DIMMIT 7751 PERF. 8238 - 12968				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	211 74	1 9	2918	2	Y	67	62	0	5	1	9
04	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	173 67	1 9	2585	2	Y	61	53	0	8	1	9
05	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	169 64	1 9	2589	2	Y	58	54	0	6	1	7
06	3090 X	2807	-0-	-283	-0-	174 55	1 9	2578	2	Y	50	49	0	4	1	4
07	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	167 50	1 9	2410	2	Y	45	40	0	5	1	4
08	3193 X	2775	-0-	-418	-0-	160 61	1 9	2554	2	Y	55	51	0	3	1	5
GALVAN RANCH				WELL #:	A541H	RRCID -> 269604	COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH	9051 PERF. 9774 - 15230				
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	526 89	1 9	7250	2	Y	81	75	0	5	1	11
04	7380 X	6640	-0-	-740	-0-	412 67	1 9	6161	2	Y	61	54	0	9	1	9
05	7285 X	6330	-0-	-955	-0-	385 55	1 9	5890	2	Y	50	47	0	6	1	6
06	7620 X	6441	-0-	-1179	-0-	409 55	1 9	5977	2	Y	50	49	0	3	1	4
07	7874 X	7227	-0-	-647	-0-	467 61	1 9	6699	2	Y	55	50	0	5	1	4
08	7874 X	4200	-0-	-3674	-0-	248 28	1 9	3924	2	Y	25	23	0	4	1	2
BRISCOE G				WELL #:	25H	RRCID -> 269605	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	7623 PERF. 7955 - 12515				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G				WELL #:	39H	RRCID -> 269606	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH	7633 PERF. 7963 - 12146				
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-
BRISCOE G				WELL #:	40H	RRCID -> 269618	COMPL. DATE 10/30/2018				TOTAL DEPTH	7634 PERF. 7865 - 12737				
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	98 103	1 9	1348	2	Y	94	85	0	4	1	13
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	109 109	1 9	1648	2	Y	99	86	0	11	1	15
05	1705 X	1079	-0-	-626	-0-	64 52	1 9	963	2	Y	47	45	0	11	1	6
06	1650 X	1612	-0-	-38	-0-	99 87	1 9	1426	2	Y	79	75	0	3	1	7
07	1922 X	1159	-0-	-763	-0-	71 56	1 9	1032	2	Y	51	47	0	7	1	4
08	1922 X	557	-0-	-1365	-0-	27 39	1 9	491	2	Y	35	33	0	4	1	3

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	36	34	0	3 1 5
04		2070 X	1694	-0-	-376	-0-	105	1	1554	2	Y	32	28	0	4 1 5
05		2139 X	1920	-0-	-219	-0-	114	1	1769	2	Y	34	31	0	4 1 4
06		2070 X	1931	-0-	-139	-0-	121	1	1764	2	Y	42	40	0	2 1 4
07		2077 X	1854	-0-	-223	-0-	118	1	1696	2	Y	36	33	0	4 1 3
08		2077 X	1960	-0-	-117	-0-	115	1	1816	2	Y	26	25	0	2 1 2
GALVAN RANCH			WELL #: A131H			RRCID -> 269620			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129			
03		10633 X	9530	-0-	-1103	-0-	640	1	8821	2	Y	63	60	0	7 1 9
04		10290 X	9673	-0-	-617	-0-	604	1	8995	2	Y	67	59	0	7 1 10
05		10013 X	9370	-0-	-643	-0-	572	1	8741	2	Y	52	49	0	7 1 6
06		9690 X	8178	-0-	-1512	-0-	521	1	7605	2	Y	47	46	0	3 1 4
07		9982 X	9483	-0-	-499	-0-	612	1	8815	2	Y	51	47	0	4 1 4
08		9982 X	8618	-0-	-1364	-0-	506	1	8064	2	Y	44	40	0	4 1 4
NEEL			WELL #: 2H			RRCID -> 269792			COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620			
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-			-0-
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	719	-0-	-541	-0-	45	1	674	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A539H			RRCID -> 270008			COMPL. DATE 02/22/2018			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829			
03		17918 X	16467	-0-	-1451	-0-	1103	1	15219	2	Y	132	122	0	11 1 18
04		16530 X	12753	-0-	-3777	-0-	794	1	11843	2	Y	105	92	0	15 1 16
05		16492 X	8454	-0-	-8038	-0-	512	1	7876	2	Y	60	58	0	11 1 7
06		15930 X	12568	-0-	-3362	-0-	798	1	11667	2	Y	94	89	0	4 1 8
07		16461 X	7936	-0-	-8525	-0-	513	1	7353	2	Y	64	59	0	8 1 5
08		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	1	0	4 1 -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	885 1	12210 2	Y	51	46 0	3 1	7	
04	12090 X	11846	-0-	-244	-0-	56 9 741 1	11054 2	Y	46	40 0	6 1	7	
05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	51 9 815 1	12458 2	Y	42	39 0	5 1	5	
06	12720 X	11404	-0-	-1316	-0-	46 9 730 1	10639 2	Y	32	31 0	3 1	3	
07	13144 X	11608	-0-	-1536	-0-	35 9 754 1	10817 2	Y	34	31 0	3 1	3	
08	13330 X	6657	-0-	-6673	-0-	37 9 394 1	6243 2	Y	18	17 0	2 1	2	
						20 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741			
03	16988 X	15785	-0-	-1203	-0-	1061 1	14640 2	Y	76	70 0	7 1	11	
04	15960 X	15102	-0-	-858	-0-	84 9 947 1	14152 2	Y	3	5 0	8 1	1	
05	16089 X	15734	-0-	-355	-0-	3 9 964 1	14770 2	Y	-0-	1 0		-0-	
06	15360 X	14939	-0-	-421	-0-	957 1	13982 2	Y	-0-			-0-	
07	15779 X	15130	-0-	-649	-0-	982 1	14124 2	Y	22	20 0		2	
08	15779 X	10001	-0-	-5778	-0-	24 9 591 1	9370 2	Y	36	33 0	2 1	3	
						40 9							
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016				TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067			
03	6169 X	4681	-0-	-1488	-0-	310 1	4297 2	Y	67	65 0	8 1	9	
04	5970 X	3762	-0-	-2208	-0-	74 9 232 1	3465 2	Y	59	51 0	8 1	9	
05	6231 X	3325	-0-	-2906	-0-	65 9 200 1	3074 2	Y	46	43 0	6 1	6	
06	6030 X	3964	-0-	-2066	-0-	51 9 252 1	3667 2	Y	41	40 0	3 1	4	
07	6231 X	1514	-0-	-4717	-0-	45 9 97 1	1398 2	Y	17	16 0	4 1	1	
08	4681 X	2579	-0-	-2102	-0-	19 9 149 1	2399 2	Y	28	26 0	1 1	2	
						31 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085			
03	6572 X	6401	-0-	-171	-0-	431 1	5963 2	Y	6	5 0	1 1	1	
04	6360 X	5815	-0-	-545	-0-	7 9 365 1	5444 2	Y	5	4 0	1 1	1	
05	6355 X	5933	-0-	-422	-0-	6 9 365 1	5567 2	Y	1	2 0		-0-	
06	6180 X	5719	-0-	-461	-0-	1 9 367 1	5349 2	Y	3	3 0		-0-	
07	6386 X	6223	-0-	-163	-0-	3 9 407 1	5815 2	Y	1	1 0		-0-	
*08	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1 9 401 1	6352 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5208 X	4862	-0-	-346	-0-	328	1	4527	2	Y	6	5 0	1 1	1
04	4740 X	4385	-0-	-355	-0-	277	1	4101	2	Y	6	5 0	1 1	1
05	4805 X	4406	-0-	-399	-0-	269	1	4130	2	Y	6	5 0	1 1	1
06	4710 X	4272	-0-	-438	-0-	272	1	3993	2	Y	6	6 0		1
07	4867 X	4349	-0-	-518	-0-	283	1	4054	2	Y	11	10 0	1 1	1
08	4867 X	4218	-0-	-649	-0-	252	1	3963	2	Y	3	3 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468					
03	21762 X	21732	-0-	-30	-0-	1469	1	20221	2	Y	38	36 0	3 1	5
04	20880 X	20188	-0-	-692	-0-	1265	1	18883	2	Y	36	31 0	4 1	6
05	21483 X	20505	-0-	-978	-0-	1256	1	19212	2	Y	34	32 0	4 1	4
06	21030 X	19694	-0-	-1336	-0-	1259	1	18402	2	Y	30	29 0	2 1	3
07	21731 X	20049	-0-	-1682	-0-	1302	1	18715	2	Y	29	27 0	3 1	2
08	21731 X	19722	-0-	-2009	-0-	1167	1	18525	2	Y	27	25 0	2 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245					
03	7843 X	7742	-0-	-101	-0-	515	1	7099	2	Y	116	108 0	10 1	16
04	7590 X	7492	-0-	-98	-0-	463	1	6909	2	Y	109	95 0	13 1	17
05	7843 X	7555	-0-	-288	-0-	457	1	6987	2	Y	101	94 0	12 1	12
06	7590 X	7232	-0-	-358	-0-	456	1	6671	2	Y	95	93 0	6 1	8
07	7750 X	6792	-0-	-958	-0-	438	1	6264	2	Y	82	74 0	9 1	7
08	7750 X	7640	-0-	-110	-0-	450	1	7095	2	Y	86	80 0	6 1	7

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942					
03	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 17H		RRCID -> 270155	COMPL. DATE 05/09/2016	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7984	- 13045			
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
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	397	1	5942	2	Y	667	565 0	102
						734	9						
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	220	1	3325	2	Y	585	544 0	72 1 71
						644	9						
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	35 0	36 1 -0-
07	7316 X	4148	-0-	-3168	-0-	241	1	3448	2	Y	417	381 0	2 1 34
						459	9						
08	7316 X	2631	-0-	-4685	-0-	132	1	2090	2	Y	372	346 0	29 1 31
						409	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9644		- 15016	
03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-				Y	-0-			-0-
04	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-				Y	-0-			-0-
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				Y	-0-			-0-
06	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	765	1	11202	2	Y	264	241 0	23
						290	9						
07	T. A.	11947	-0-	11947	11947	762	1	10953	2	Y	211	193 0	24 1 17
						232	9						
08	T. A.	15649	-0-	15649	27596	905	1	14368	2	Y	342	315 0	15 1 29
						376	9						

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896		- 11900	
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	T. A.	379	-0-	379	379	23	1	355	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7942		- 12246	
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1109	-0-	1109	1109	67	1	943	2	Y	90	83 0	7
						99	9						
08	T. A.	1400	-0-	1400	2509	72	1	1149	2	Y	163	150 0	6 1 14
						179	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290		- 15259	
03	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				Y	-0-			-0-
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-				Y	-0-			-0-
05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-				Y	-0-			-0-
06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	429	1	6253	2	Y	78	71 0	7
						86	9						
07	T. A.	10905	-0-	10905	10905	705	1	10088	2	Y	102	94 0	7 1 8
						112	9						
08	T. A.	10152	-0-	10152	21057	602	1	9546	2	Y	4	5 0	7 1 -0-
						4	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
04		15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
05		15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383									
03		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	777 1	10729 2	Y	117	110 0	10 1	16				
							129 9										
04		10410 X	4399	-0-	-6011	-0-	274 1	4088 2	Y	34	32 0	13 1	5				
							37 9										
05		10757 X	8184	-0-	-2573	-0-	498 1	7606 2	Y	73	65 0	4 1	9				
							80 9										
06		10410 X	8818	-0-	-1592	-0-	560 1	8174 2	Y	76	73 0	5 1	7				
							84 9										
07		11625 X	8442	-0-	-3183	-0-	546 1	7819 2	Y	70	64 0	7 1	6				
							77 9										
08		11625 X	8356	-0-	-3269	-0-	492 1	7790 2	Y	67	62 0	5 1	6				
							74 9										
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890									
03		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	183 1	2523 2	Y	91	83 0	7 1	13				
							100 9										
04		2820 X	2436	-0-	-384	-0-	146 1	2200 2	Y	82	72 0	10 1	13				
							90 9										
05		2914 X	2477	-0-	-437	-0-	148 1	2248 2	Y	74	69 0	9 1	9				
							81 9										
06		2820 X	2478	-0-	-342	-0-	152 1	2214 2	Y	102	97 0	5 1	9				
							112 9										
07		2821 X	2489	-0-	-332	-0-	156 1	2261 2	Y	65	60 0	9 1	5				
							72 9										
08		2821 X	2517	-0-	-304	-0-	144 1	2292 2	Y	74	68 0	5 1	6				
							81 9										
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165									
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-				
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288									
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-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960						
03	589 X	483	-0-	-106	-0-	31	1	407	2	Y	41	35	0	6
						45	9							
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851						
03	7750 X	7292	-0-	-458	-0-	485	1	6695	2	Y	102	96	0	14
						112	9							
04	7920 X	4968	-0-	-2952	-0-	307	1	4570	2	Y	83	73	0	13
						91	9							
05	8184 X	4123	-0-	-4061	-0-	251	1	3800	2	Y	65	61	0	8
						72	9							
06	7920 X	3340	-0-	-4580	-0-	209	1	3074	2	Y	52	51	0	5
						57	9							
07	7595 X	2156	-0-	-5439	-0-	139	1	1986	2	Y	28	26	0	2
						31	9							
08	7285 X	1807	-0-	-5478	-0-	107	1	1677	2	Y	21	19	0	2
						23	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558						
03	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-			-0-
04	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-			-0-
05	18941 X	10425	-0-	-8516	-0-	636	1	9688	2	Y	92	81	0	11
						101	9							
06	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	1296	1	18936	2	Y	133	126	0	12
						146	9							
07	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	1010	1	14486	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
*08	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	983	1	15644	2	Y	-0-	1	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303						
03	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-			-0-
04	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-			-0-
05	14012 X	17	-0-	-13995	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
06	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	732	1	10697	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	10131	-0-	10131	10131	660	1	9471	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	10859	-0-	10859	20990	644	1	10215	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9363		- 15016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19375 X	11559	-0-	-7816	-0-	779	1	10756	2	Y	22	22 0	3 1 3
04	18300 X	5662	-0-	-12638	-0-	24	9	5293	2	Y	14	12 0	3 1 2
05	18910 X	14341	-0-	-4569	-0-	15	9	13420	2	Y	39	35 0	1 1 5
06	18120 X	14309	-0-	-3811	-0-	43	9	13357	2	Y	34	33 0	3 1 3
07	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	915	1	20735	2	Y	39	36 0	3 1 3
*08	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	37	9	18672	2	Y	31	28 0	3 1 3
						1444	1						
						43	9						
						34	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280		- 14376	
03	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	-0-		-0-
04	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-		-0-
05	18910 X	2981	-0-	-15929	-0-	173	1	2635	2	Y	157	138 0	19
06	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	173	9	12322	2	Y	645	597 0	10 1 57
07	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	843	1	9252	2	Y	72	66 0	57 1 6
*08	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	710	9	10338	2	Y	-0-	1 0	5 1 -0-
						652	1						
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439		- 14475	
03	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-		-0-
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-		-0-
05	15934 X	38	-0-	-15896	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
06	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	544	1	7931	2	Y	57	52 0	5
07	T. A.	7342	-0-	7342	7342	63	9	6854	2	Y	9	8 0	5 1 1
08	T. A.	7870	-0-	7870	15212	478	1	7404	2	Y	-0-	1 1	-0-
						10	9						
						466	1						
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282		- 13840	
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	311	1	4333	2	Y	25	23 0	2 1 3
04	4380 X	4252	-0-	-128	-0-	28	9	3968	2	Y	18	15 0	3 1 3
05	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	264	1	3945	2	Y	9	9 0	2 1 1
06	4530 X	4228	-0-	-302	-0-	20	9	3949	2	Y	11	10 0	1 1 1
07	4681 X	4251	-0-	-430	-0-	258	1	3958	2	Y	14	13 0	1 1 1
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	10	9	3887	2	Y	12	11 0	1 1 1
						12	9						
						278	1						
						15	9						
						247	1						
						13	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	1443	1	19903	2	Y	60	55	0	5	1	8
04	20190 X	19367	-0-	-823	-0-	1214	1	18086	2	Y	61	53	0	7	1	9
05	20522 X	19501	-0-	-1021	-0-	1193	1	18233	2	Y	68	62	0	7	1	8
06	20730 X	18721	-0-	-2009	-0-	1195	1	17462	2	Y	58	57	0	4	1	5
07	21421 X	19060	-0-	-2361	-0-	1239	1	17764	2	Y	52	48	0	5	1	4
08	21421 X	18784	-0-	-2637	-0-	1111	1	17620	2	Y	48	44	0	4	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968						
03	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1126	1	15526	2	Y	66	60	0	5	1	9
04	15960 X	15221	-0-	-739	-0-	951	1	14207	2	Y	57	50	0	7	1	9
05	16275 X	15531	-0-	-744	-0-	949	1	14525	2	Y	52	49	0	6	1	6
06	16200 X	14761	-0-	-1439	-0-	944	1	13766	2	Y	46	45	0	3	1	4
07	16740 X	15073	-0-	-1667	-0-	979	1	14044	2	Y	45	41	0	4	1	4
08	16740 X	14858	-0-	-1882	-0-	876	1	13935	2	Y	43	40	0	3	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603						
03	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	1699	1	23452	2	Y	33	30	0	3	1	5
04	21930 X	21752	-0-	-178	-0-	1365	1	20357	2	Y	27	24	0	4	1	4
05	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	1407	1	21504	2	Y	28	26	0	3	1	3
06	23340 X	20555	-0-	-2785	-0-	1315	1	19216	2	Y	22	21	0	2	1	2
07	25172 X	22307	-0-	-2865	-0-	1452	1	20832	2	Y	21	19	0	2	1	2
08	25172 X	20982	-0-	-4190	-0-	1238	1	19721	2	Y	21	20	0	1	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780						
03	13919 X	9203	-0-	-4716	-0-	622	1	8572	2	Y	8	11	0	5	1	1
04	12540 X	10231	-0-	-2309	-0-	643	1	9571	2	Y	15	13	0	1	1	2
05	10292 X	5420	-0-	-4872	-0-	332	1	5081	2	Y	6	5	0	2	1	1
06	9300 X	8907	-0-	-393	-0-	566	1	8301	2	Y	36	34	0			3
07	10571 X	9080	-0-	-1491	-0-	590	1	8472	2	Y	16	15	0	3	1	1
08	10571 X	5922	-0-	-4649	-0-	349	1	5555	2	Y	16	15	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912						
03		16312 X	16312	-0-	-0-	1103	1	15208	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
04		15060 X	14687	-0-	-373	922	1	13765	2	Y	-0-					-0-
05		15376 X	14275	-0-	-1101	874	1	13389	2	Y	11	10	0			1
06		15780 X	14581	-0-	-1199	931	1	13635	2	Y	14	13	0	1	1	1
07		16306 X	14720	-0-	-1586	956	1	13751	2	Y	12	11	0	1	1	1
08		16306 X	14487	-0-	-1819	857	1	13620	2	Y	9	8	0	1	1	1
		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809						
03		21049 X	19843	-0-	-1206	1342	1	18501	2	Y	-0-					-0-
04		21150 X	18551	-0-	-2599	1163	1	17388	2	Y	-0-					-0-
05		21855 X	18232	-0-	-3623	1110	1	16960	2	Y	147	129	0			18
06		21150 X	18221	-0-	-2929	1166	1	17055	2	Y	-0-	8	0	10	1	-0-
07		20026 X	18187	-0-	-1839	1186	1	17001	2	Y	-0-					-0-
08		19840 X	18115	-0-	-1725	1073	1	17041	2	Y	1	1	0			-0-
		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958						
03		10850 X	9896	-0-	-954	667	1	9229	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		10500 X	10347	-0-	-153	650	1	9697	2	Y	-0-					-0-
05		10850 X	5	-0-	-10845	5	2			Y	-0-					-0-
06		10500 X	8841	-0-	-1659	565	1	8276	2	Y	-0-					-0-
07		11223 X	11223	-0-	-0-	732	1	10490	2	Y	1	1	0			-0-
*08		11037 X	11037	-0-	-0-	655	1	10381	2	Y	1	1	0			-0-
		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836						
03		6324 X	5646	-0-	-678	382	1	5264	2	Y	-0-					-0-
04		6120 X	5237	-0-	-883	329	1	4907	2	Y	1	1	0			-0-
05		5952 X	5539	-0-	-413	341	1	5197	2	Y	1	1	0			-0-
06		5760 X	5322	-0-	-438	342	1	4979	2	Y	1	1	0			-0-
07		5735 X	5069	-0-	-666	331	1	4738	2	Y	-0-					-0-
08		5642 X	4948	-0-	-694	293	1	4647	2	Y	7	6	0			1
		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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 #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660		- 14883						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	7048	-0-	7048	7048	434	1	6487	2	Y	115	97	0			18
						127	9									
05	T. A.	7879	-0-	7879	14927	475	1	7283	2	Y	110	103	0	12	1	13
						121	9									
06	T. A.	7411	-0-	7411	22338	468	1	6855	2	Y	80	79	0	7	1	7
						88	9									
07	29421 X	7083	-0-	-22338	-0-	453	1	6510	2	Y	109	100	0	7	1	9
						120	9									
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	8	1	-0-
WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666		- 14814						
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-
WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422		- 14742						
03	21762 X	20559	-0-	-1203	-0-	1386	1	19106	2	Y	61	57	0	5	1	8
						67	9									
04	20760 X	19072	-0-	-1688	-0-	1193	1	17806	2	Y	66	57	0	7	1	10
						73	9									
05	21452 X	19403	-0-	-2049	-0-	1187	1	18147	2	Y	63	58	0	7	1	8
						69	9									
06	20310 X	18394	-0-	-1916	-0-	1174	1	17158	2	Y	56	55	0	4	1	5
						62	9									
07	20553 X	19166	-0-	-1387	-0-	1247	1	17858	2	Y	55	50	0	5	1	5
						61	9									
08	20553 X	19057	-0-	-1496	-0-	1127	1	17876	2	Y	49	46	0	4	1	4
						54	9									
WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580		- 14676						
03	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	1537	1	21174	2	Y	73	69	0	7	1	10
						80	9									
04	20850 X	18361	-0-	-2489	-0-	1151	1	17147	2	Y	57	50	0	8	1	9
						63	9									
05	21297 X	18455	-0-	-2842	-0-	1128	1	17248	2	Y	72	66	0	6	1	9
						79	9									
06	22050 X	20333	-0-	-1717	-0-	1298	1	18974	2	Y	55	54	0	5	1	5
						61	9									
07	22785 X	18734	-0-	-4051	-0-	1219	1	17505	2	Y	9	8	0	5	1	1
						10	9									
08	22785 X	19693	-0-	-3092	-0-	1164	1	18467	2	Y	56	51	0	1	1	5
						62	9									
WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258		- 14011						
03	4 X	-0-	-0-	-4	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B427H		RRCID ->	271533	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9216 - 14074
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	18352 X	17041	-0-	-1311	-0-	1146 1	15810 2	Y	77	71 0	7 1	11	
04	16620 X	15433	-0-	-1187	-0-	85 9	964 1	14390 2	Y	72	63 0	9 1	11
05	16151 X	15504	-0-	-647	-0-	79 9	946 1	14484 2	Y	67	62 0	8 1	8
06	16500 X	14318	-0-	-2182	-0-	74 9	915 1	13340 2	Y	57	56 0	4 1	5
07	17050 X	11893	-0-	-5157	-0-	63 9	772 1	11080 2	Y	37	34 0	5 1	3
08	17050 X	16253	-0-	-797	-0-	41 9	960 1	15245 2	Y	44	40 0	3 1	4
						48 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID ->		271535	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9211 - 14001	
03	10044 X	8866	-0-	-1178	-0-	600 1	8266 2	Y	-0-			-0-	
04	8640 X	8001	-0-	-639	-0-	504 1	7497 2	Y	-0-			-0-	
05	8928 X	8219	-0-	-709	-0-	503 1	7716 2	Y	-0-			-0-	
06	8640 X	8147	-0-	-493	-0-	523 1	7624 2	Y	-0-			-0-	
07	8866 X	8446	-0-	-420	-0-	549 1	7897 2	Y	-0-			-0-	
08	8866 X	8184	-0-	-682	-0-	485 1	7699 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID ->		271538	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9206 - 14068	
03	13795 X	11981	-0-	-1814	-0-	804 1	11067 2	Y	100	92 0	8 1	14	
04	13140 X	10547	-0-	-2593	-0-	110 9	658 1	9826 2	Y	57	51 0	11 1	9
05	13361 X	9914	-0-	-3447	-0-	63 9	604 1	9258 2	Y	47	44 0	6 1	6
06	12810 X	9548	-0-	-3262	-0-	52 9	609 1	8892 2	Y	43	42 0	3 1	4
07	11966 X	9851	-0-	-2115	-0-	47 9	639 1	9164 2	Y	44	40 0	4 1	4
08	11966 X	8996	-0-	-2970	-0-	48 9	529 1	8426 2	Y	37	35 0	3 1	3
						41 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID ->		271540	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	9202 - 14052	
03	21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	1472 1	20267 2	Y	95	87 0	7 1	13	
04	19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	105 9	1204 1	17962 2	Y	78	68 0	11 1	12
05	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	86 9	1170 1	17884 2	Y	67	63 0	8 1	8
06	20100 X	18201	-0-	-1899	-0-	74 9	1163 1	16994 2	Y	40	40 0	4 1	4
07	21855 X	18269	-0-	-3586	-0-	44 9	1187 1	17031 2	Y	46	42 0	4 1	4
08	21855 X	17969	-0-	-3886	-0-	51 9	1063 1	16865 2	Y	37	35 0	3 1	3
						41 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	1595	1 2 9	21999	2 Y	2 3 0	-0-
04	21600 X	21283	-0-	-317	-0-	1334	1 9 9	19940	2 Y	8 7 0	1
05	22320 X	21737	-0-	-583	-0-	1333	1 3 9	20401	2 Y	3 3 0 1 1	-0-
06	21840 X	20677	-0-	-1163	-0-	1323	1 2 9	19352	2 Y	2 2 0	-0-
07	23591 X	21016	-0-	-2575	-0-	1368	1 1 9	19647	2 Y	1 1 0	-0-
08	23591 X	20376	-0-	-3215	-0-	1207	1 1 9	19168	2 Y	1 1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816	
03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1500	1 1 9	20679	2 Y	1 2 0	-0-
04	20070 X	19879	-0-	-191	-0-	1248	1 4 9	18627	2 Y	4 3 0	1
05	20398 X	19761	-0-	-637	-0-	1214	1 2 9	18545	2 Y	2 3 0	-0-
06	21450 X	18781	-0-	-2669	-0-	1203	1 3 9	17575	2 Y	3 3 0	-0-
07	22165 X	19379	-0-	-2786	-0-	1262	1 2 9	18115	2 Y	2 2 0	-0-
08	22165 X	19477	-0-	-2688	-0-	1154	1 1 9	18322	2 Y	1 1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597	
03	21731 X	21336	-0-	-395	-0-	1443	1 2 9	19891	2 Y	2 3 0	-0-
04	20640 X	19502	-0-	-1138	-0-	1225	1 4 9	18273	2 Y	4 3 0	1
05	21111 X	19613	-0-	-1498	-0-	1204	1 2 9	18407	2 Y	2 3 0	-0-
06	20640 X	18950	-0-	-1690	-0-	1214	1 3 9	17733	2 Y	3 3 0	-0-
07	21328 X	19176	-0-	-2152	-0-	1249	1 1 9	17926	2 Y	1 1 0	-0-
08	21328 X	18784	-0-	-2544	-0-	1113	1 1 9	17670	2 Y	1 1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420	
03	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	1181	1 105 9	16309	2 Y	95 90 0 10 1	13
04	15390 X	15068	-0-	-322	-0-	942	1 89 9	14037	2 Y	81 71 0 11 1	12
05	15903 X	14811	-0-	-1092	-0-	905	1 80 9	13826	2 Y	73 67 0 9 1	9
06	17040 X	13877	-0-	-3163	-0-	886	1 68 9	12923	2 Y	62 61 0 5 1	5
07	17608 X	9425	-0-	-8183	-0-	610	1 43 9	8772	2 Y	39 35 0 6 1	3
08	17608 X	13707	-0-	-3901	-0-	806	1 75 9	12826	2 Y	68 62 0 3 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	15965 X		1 -0-	-15964	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	899	1	13399	2	Y	148	125 0	23
05	13950 X	12538	-0-	-1412	-0-	163	9	761	1	Y	123	115 0	16 1
06	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	135	9	741	1	Y	137	132 0	8 1
07	14942 X	12130	-0-	-2812	-0-	151	9	782	1	Y	113	103 0	13 1
08	14942 X	11762	-0-	-3180	-0-	124	9	691	1	Y	101	94 0	8 1
						111	9						8
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647					
03	14043 X	13471	-0-	-572	-0-	901	1	12428	2	Y	129	118 0	8 1
04	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	142	9	817	1	Y	139	121 0	15 1
05	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	153	9	871	1	Y	149	137 0	15 1
06	13050 X	13012	-0-	-38	-0-	164	9	828	1	Y	87	88 0	9 1
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	96	9	889	1	Y	96	88 0	8 1
08	14353 X	13431	-0-	-922	-0-	106	9	789	1	Y	85	79 0	7 1
						94	9						7
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678					
03	2852 X	1878	-0-	-974	-0-	121	1	1683	2	Y	67	65 0	8 1
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	74	9	197	1	Y	238	203 0	8 1
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	262	9	224	1	Y	203	189 0	26 1
06	3030 X	2666	-0-	-364	-0-	223	9	157	1	Y	182	177 0	13 1
07	3503 X	3196	-0-	-307	-0-	200	9	194	1	Y	209	191 0	17 1
08	3875 X	2707	-0-	-1168	-0-	230	9	149	1	Y	166	154 0	15 1
						183	9						14
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615					
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6375	2	Y	110	102	0	9	1	15
						121	9									
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	365	1	5428	2	Y	104	91	0	12	1	16
						114	9									
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	82	77	0	11	1	10
						90	9									
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	342	1	5002	2	Y	80	78	0	5	1	7
						88	9									
07	6944 X	5854	-0-	-1090	-0-	375	1	5392	2	Y	79	72	0	7	1	7
						87	9									
08	6944 X	3670	-0-	-3274	-0-	214	1	3395	2	Y	55	52	0	5	1	5
						61	9									
BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555						
03	2697 X	1849	-0-	-848	-0-	117	1	1620	2	Y	102	91	0	3	1	14
						112	9									
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	306	262	0	11	1	47
						337	9									
05	1984 X	854	-0-	-1130	-0-	45	1	720	2	Y	81	85	0	33	1	10
						89	9									
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	218	204	0	5	1	19
						240	9									
07	2821 X	1185	-0-	-1636	-0-	67	1	949	2	Y	154	140	0	20	1	13
						169	9									
08	2821 X	1035	-0-	-1786	-0-	55	1	873	2	Y	97	91	0	11	1	8
						107	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744						
03	13206 X	7573	-0-	-5633	-0-	505	1	6989	2	Y	72	69	0	9	1	10
						79	9									
04	12780 X	4303	-0-	-8477	-0-	270	1	4013	2	Y	18	17	0	8	1	3
						20	9									
05	11780 X	5206	-0-	-6574	-0-	319	1	4851	2	Y	33	30	0	2	1	4
						36	9									
06	11340 X	4673	-0-	-6667	-0-	297	1	4334	2	Y	38	37	0	2	1	3
						42	9									
07	9145 X	5092	-0-	-4053	-0-	328	1	4707	2	Y	52	47	0	4	1	4
						57	9									
08	7564 X	5287	-0-	-2277	-0-	311	1	4975	2	Y	1	1	0	4	1	-0-
						1	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590						
03	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	1291	1	17763	2	Y	18	16	0	1	1	3
						20	9									
04	17610 X	15842	-0-	-1768	-0-	996	1	14842	2	Y	4	4	0	2	1	1
						4	9									
05	18724 X	15557	-0-	-3167	-0-	957	1	14599	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
06	18450 X	14050	-0-	-4400	-0-	899	1	13150	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	19065 X	15357	-0-	-3708	-0-	1001	1	14355	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	19065 X	14849	-0-	-4216	-0-	881	1	13968	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1376 133 9	1	18966	2	Y	121	113	0	12	1	17
04	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	1276 138 9	1	19038	2	Y	125	110	0	13	1	19
05	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	1217 131 9	1	18633	2	Y	119	110	0	14	1	14
06	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	1285 118 9	1	18802	2	Y	107	105	0	7	1	9
07	21142 X	20411	-0-	-731	-0-	1322 118 9	1	18971	2	Y	107	97	0	10	1	9
08	21142 X	20082	-0-	-1060	-0-	1183 106 9	1	18793	2	Y	96	90	0	7	1	8
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708						
03	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	1002 152 9	1	13815	2	Y	138	129	0	14	1	19
04	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	902 138 9	1	13480	2	Y	125	110	0	15	1	19
05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	920 135 9	1	14069	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	14520 X	14428	-0-	-92	-0-	915 136 9	1	13377	2	Y	124	120	0	8	1	11
07	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	993 178 9	1	14235	2	Y	162	148	0	12	1	13
*08	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	889 117 9	1	14127	2	Y	106	99	0	11	1	9
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336						
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-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373						
03	5456 X	3084	-0-	-2372	-0-	178 441 9	1	2465	2	Y	401	381	0	46	1	56
04	5280 X	2435	-0-	-2845	-0-	128 393 9	1	1914	2	Y	357	313	0	45	1	55
05	5456 X	935	-0-	-4521	-0-	48 150 9	1	737	2	Y	136	136	0	39	1	16
06	5280 X	615	-0-	-4665	-0-	34 85 9	1	496	2	Y	77	78	0	8	1	7
07	4340 X	3014	-0-	-1326	-0-	175 329 9	1	2510	2	Y	299	273	0	8	1	25
*08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	160 442 9	1	2545	2	Y	402	372	0	21	1	34
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317						
03	0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574								
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	807 1	11133 2	Y	139	127 0	10 1	19			
							153 9									
04	11460	X	9944	-0-	-1516	-0-	617 1	9205 2	Y	111	97 0	16 1	17			
							122 9									
05	11408	X	11031	-0-	-377	-0-	670 1	10242 2	Y	108	100 0	12 1	13			
							119 9									
06	11700	X	9998	-0-	-1702	-0-	633 1	9267 2	Y	89	87 0	7 1	8			
							98 9									
07	12090	X	10366	-0-	-1724	-0-	673 1	9594 2	Y	90	83 0	8 1	7			
							99 9									
08	12090	X	3994	-0-	-8096	-0-	233 1	3733 2	Y	25	24 0	6 1	2			
							28 9									

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772								
03	10199	X	8654	-0-	-1545	-0-	580 1	7979 2	Y	86	79 0	7 1	12			
							95 9									
04	9870	X	8077	-0-	-1793	-0-	502 1	7479 2	Y	87	76 0	10 1	13			
							96 9									
05	10199	X	8527	-0-	-1672	-0-	517 1	7926 2	Y	76	71 0	9 1	9			
							84 9									
06	8760	X	7670	-0-	-1090	-0-	486 1	7110 2	Y	67	65 0	5 1	6			
							74 9									
07	8680	X	6149	-0-	-2531	-0-	395 1	5698 2	Y	51	47 0	6 1	4			
							56 9									
08	8649	X	4468	-0-	-4181	-0-	263 1	4170 2	Y	32	29 0	4 1	3			
							35 9									

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297								
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-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906		- 12279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	153	1	2129	2	Y	559	510 0	37 1 78
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	615	9	2274	2	Y	599	523 0	62 1 92
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	152	1	2814	2	Y	639	589 0	65 1 77
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	659	9	2385	2	Y	502	495 0	40 1 44
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	185	1	3256	2	Y	609	557 0	46 1 50
08	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	703	9	2253	2	Y	460	429 0	42 1 39
						163	1						
						552	9						
						226	1						
						670	9						
						142	1						
						506	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205		- 14014	
03	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	1361	1	18775	2	Y	93	87 0	8 1 13
04	19320 X	18731	-0-	-589	-0-	102	9	17464	2	Y	85	74 0	11 1 13
05	19964 X	18974	-0-	-990	-0-	1173	1	17724	2	Y	84	78 0	9 1 10
06	19590 X	18256	-0-	-1334	-0-	94	9	17040	2	Y	48	49 0	5 1 4
07	20243 X	18611	-0-	-1632	-0-	1158	1	17348	2	Y	49	45 0	4 1 4
08	20243 X	18238	-0-	-2005	-0-	92	9	17088	2	Y	66	61 0	3 1 6
						1163	1						
						53	9						
						1209	1						
						54	9						
						1077	1						
						73	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440		- 12504	
03	10757 X	10087	-0-	-670	-0-	682	1	9395	2	Y	9	9 0	2 1 1
04	10410 X	8797	-0-	-1613	-0-	10	9	8234	2	Y	11	9 0	1 1 2
05	10540 X	8102	-0-	-2438	-0-	551	1	7598	2	Y	7	7 0	1 1 1
06	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	12	9	9686	2	Y	4	4 0	1 1 -0-
07	10075 X	8348	-0-	-1727	-0-	496	1	7766	2	Y	36	33 0	3
08	10075 X	8611	-0-	-1464	-0-	8	9	8055	2	Y	46	43 0	2 1 4
						664	1						
						4	9						
						542	1						
						40	9						
						505	1						
						51	9						

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983		- 10935	
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	256 1 1100 9	3532 2	Y	1000	914 0	66 1	139
04	4650 X	2987	-0-	-1663	-0-	150 1 615 9	2222 2	Y	559	500 0	112 1	86
05	4805 X	3491	-0-	-1314	-0-	169 1 700 9	2622 2	Y	636	585 0	60 1	77
06	4740 X	3083	-0-	-1657	-0-	158 1 591 9	2334 2	Y	537	527 0	40 1	47
07	4898 X	3106	-0-	-1792	-0-	165 1 567 9	2374 2	Y	515	471 0	49 1	42
08	4898 X	2029	-0-	-2869	-0-	102 1 321 9	1606 2	Y	292	273 0	36 1	25

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939				
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	29 1 157 9	398 2	Y	143	126 0	3 1	20
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	167 1 824 9	2454 2	Y	749	638 0	16 1	115
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	70 1 399 9	1089 2	Y	363	353 0	81 1	44
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	111 1 572 9	1616 2	Y	520	495 0	23 1	46
07	3565 X	2275	-0-	-1290	-0-	115 1 523 9	1637 2	Y	475	434 0	48 1	39
08	3565 X	1554	-0-	-2011	-0-	68 1 386 9	1100 2	Y	351	327 0	33 1	30

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109				
M	O	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		
03	4960 X	4054	-0-	-906	-0-	1761 1	2070 2	Y	203	221 0	172	
04	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	223 9	1792 1	1893 2	Y	329	391 0	110
05	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	362 9	2765 1	1011 2	Y	355	349 0	116
06	4170 X	4113	-0-	-57	-0-	391 9	1918 1	1788 2	Y	370	363 0	123
07	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	407 9	1988 1	1810 2	Y	291	293 0	121
08	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	320 9	726 1	3020 2	Y	319	258 0	179
						351 9						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080				
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-	
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-	
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-	
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181				
03	372 X	73	-0-	-299	-0-	33 1	40 2	Y	-0-		-0-	
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	6 1	7 2	Y	-0-		-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	60 X	13	-0-	-47	-0-	7 1	6 2	Y	-0-		-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162				
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	12648 X	8941	-0-	-3707	-0-	601	1	8314	2	Y	24	22 0	2 1	3		
04	13170 X	13118	-0-	-52	-0-	26	9	822	1	12272	2	Y	22	19 0	3 1	3
05	13609 X	10598	-0-	-3011	-0-	24	9	650	1	9940	2	Y	7	6 0	3 1	1
06	13170 X	6709	-0-	-6461	-0-	8	9	429	1	6261	2	Y	17	16 0		2
07	13547 X	9976	-0-	-3571	-0-	19	9	651	1	9304	2	Y	19	17 0	2 1	2
08	13547 X	12763	-0-	-784	-0-	21	9	754	1	11974	2	Y	32	30 0	1 1	3
						35	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989							
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	290	1	3979	2	Y	21	19 0	2 1	3		
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	23	9	255	1	3808	2	Y	14	13 0	2 1	2
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	15	9	275	1	4209	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1	9	283	1	4108	2	Y	-0-			-0-
07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	1	9	332	1	4743	2	Y	-0-			-0-
*08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	1	9	319	1	5031	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050							
03	17174 X	16574	-0-	-600	-0-	1112	1	15328	2	Y	122	114 0	12 1	17		
04	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	134	9	1026	1	15295	2	Y	83	73 0	14 1	13
05	16771 X	16263	-0-	-508	-0-	91	9	997	1	15266	2	Y	-0-	4 0	9 1	-0-
06	16230 X	15519	-0-	-711	-0-	1	9	992	1	14527	2	Y	-0-			-0-
07	16957 X	15581	-0-	-1376	-0-	1	9	1014	1	14567	2	Y	-0-			-0-
08	16957 X	15346	-0-	-1611	-0-	1	9	908	1	14438	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649							
03	27993 X	26001	-0-	-1992	-0-	1757	1	24234	2	Y	9	10 0	2 1	1		
04	25170 X	23150	-0-	-2020	-0-	10	9	1453	1	21662	2	Y	32	27 0	1 1	5
05	25513 X	21908	-0-	-3605	-0-	35	9	1342	1	20525	2	Y	37	34 0	4 1	4
06	25170 X	6984	-0-	-18186	-0-	41	9	449	1	6521	2	Y	13	14 0	2 1	1
07	26009 X	19625	-0-	-6384	-0-	14	9	1276	1	18326	2	Y	21	19 0	1 1	2
08	26009 X	24000	-0-	-2009	-0-	23	9	1423	1	22577	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485	COMPL. DATE 04/19/2015	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 9217	- 15207		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	20894 X	19482	-0-	-1412	-0-	1301 1 232 9	17949 2	Y	211	197 0	20 1	29
04	19380 X	17904	-0-	-1476	-0-	1114 1 200 9	16590 2	Y	182	159 0	24 1	28
05	19933 X	19424	-0-	-509	-0-	1180 1 210 9	18034 2	Y	191	176 0	20 1	23
06	19290 X	17097	-0-	-2193	-0-	1082 1 171 9	15844 2	Y	155	152 0	12 1	14
07	19933 X	18488	-0-	-1445	-0-	1194 1 169 9	17125 2	Y	154	141 0	14 1	13
08	19468 X	17844	-0-	-1624	-0-	1048 1 160 9	16636 2	Y	145	135 0	11 1	12
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490	COMPL. DATE 12/06/2015	TOTAL DEPTH 7927	PERF. 8270	- 13186				
03	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	1437 1 147 9	1688 2	Y	134	153 0		114
04	4140 X	2987	-0-	-1153	-0-	1359 1 194 9	1434 2	Y	176	231 0		59
05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	2066 1 226 9	757 2	Y	205	197 0		67
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1516 1 259 9	1413 2	Y	235	224 0		78
07	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	1537 1 196 9	1398 2	Y	178	182 0		74
08	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	573 1 173 9	2387 2	Y	157	140 0		88
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 8818	PERF. 9399	- 15181				
03	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			Y	-0-			-0-
04	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-			Y	-0-			-0-
05	24583 X	10355	-0-	-14228	-0-	626 1 161 9	9568 2	Y	146	128 0		18
06	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1258 1 92 9	18380 2	Y	84	86 0	9 1	7
07	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	1223 1 32 9	17541 2	Y	29	26 0	8 1	2
*08	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	1069 1 7 9	16969 2	Y	6	6 0	2 1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 9487	- 15304				
03	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	1756 1 86 9	24221 2	Y	78	68 0	1 1	11
04	25286 X	25286	-0-	-0-	-0-	1583 1 67 9	23636 2	Y	61	54 0	9 1	9
05	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	1450 1 64 9	22176 2	Y	58	54 0	6 1	7
06	23730 X	21468	-0-	-2262	-0-	1373 1 52 9	20043 2	Y	47	46 0	4 1	4
07	26133 X	21131	-0-	-5002	-0-	1374 1 45 9	19712 2	Y	41	38 0	4 1	3
08	26133 X	20644	-0-	-5489	-0-	1219 1 42 9	19383 2	Y	38	35 0	3 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-				-0-
06		T. A.	13015	-0-	13015	13062	821	1	12045	2	Y	135	123	0	12
							149	9							
07		3100 N	24432	-0-	21332	34394	1577	1	22618	2	Y	215	196	0	13 1
							237	9							
*08		3100 N	24603	-0-	21503	55897	1459	1	23144	2	Y	-0-	3	0	15 1
															-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351							
03		24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	1625	1	22441	2	Y	20	18	0	2 1
							22	9							3
04		21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1373	1	20484	2	Y	19	17	0	2 1
							21	9							3
05		22072 X	21734	-0-	-338	-0-	1333	1	20384	2	Y	15	14	0	2 1
							17	9							2
06		22980 X	20831	-0-	-2149	-0-	1333	1	19484	2	Y	13	13	0	1 1
							14	9							1
07		24087 X	21103	-0-	-2984	-0-	1375	1	19715	2	Y	12	11	0	1 1
							13	9							1
08		24087 X	20567	-0-	-3520	-0-	1216	1	19340	2	Y	10	9	0	1 1
							11	9							1
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900							
03		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	973	1	13415	2	Y	244	227	0	22 1
							268	9							34
04		13290 X	13060	-0-	-230	-0-	798	1	11967	2	Y	268	234	0	27 1
							295	9							41
05		12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	757	1	11582	2	Y	207	194	0	29 1
							228	9							25
06		14070 X	13517	-0-	-553	-0-	848	1	12417	2	Y	229	221	0	13 1
							252	9							20
07		14663 X	14219	-0-	-444	-0-	910	1	13059	2	Y	227	207	0	21 1
							250	9							19
08		14663 X	13617	-0-	-1046	-0-	792	1	12594	2	Y	210	195	0	16 1
							231	9							18
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176							
03		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	600	1	8305	2	Y	170	160	0	17 1
							187	9							24
04		10440 X	7148	-0-	-3292	-0-	441	1	6563	2	Y	131	116	0	19 1
							144	9							20
05		10788 X	8442	-0-	-2346	-0-	511	1	7798	2	Y	121	112	0	14 1
							133	9							15
06		10440 X	8279	-0-	-2161	-0-	524	1	7638	2	Y	106	104	0	8 1
							117	9							9
07		9083 X	8449	-0-	-634	-0-	544	1	7794	2	Y	101	92	0	10 1
							111	9							8
08		9083 X	8519	-0-	-564	-0-	497	1	7908	2	Y	104	96	0	7 1
							114	9							9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8184 X	8097	-0-	-87	-0-	536	1	7376	2	Y	168	155 0	13 1	23
						185	9							
04	8130 X	7125	-0-	-1005	-0-	440	1	6534	2	Y	137	120 0	19 1	21
						151	9							
05	8401 X	7361	-0-	-1040	-0-	443	1	6768	2	Y	136	126 0	15 1	16
						150	9							
06	8130 X	7362	-0-	-768	-0-	461	1	6767	2	Y	122	119 0	8 1	11
						134	9							
07	8091 X	7518	-0-	-573	-0-	481	1	6905	2	Y	120	110 0	11 1	10
						132	9							
08	8091 X	7132	-0-	-959	-0-	415	1	6595	2	Y	111	104 0	8 1	9
						122	9							

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582 - 14684				
03	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	1086	1	14997	2	Y	64	55 0		9
						70	9							
04	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	809	1	12071	2	Y	83	72 0	7 1	13
						91	9							
05	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	765	1	11682	2	Y	140	127 0	9 1	17
						154	9							
06	15630 X	11850	-0-	-3780	-0-	756	1	10997	2	Y	88	88 0	9 1	8
						97	9							
07	16151 X	8044	-0-	-8107	-0-	520	1	7470	2	Y	49	45 0	8 1	4
						54	9							
08	16151 X	7591	-0-	-8560	-0-	446	1	7080	2	Y	59	55 0	3 1	5
						65	9							

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197 - 14260				
03	19654 X	-0-	-0-	-19654	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391 - 15229				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	2506	-0-	2506	2506	152	1	2320	2	Y	31	27 0		4
						34	9							
06	T. A.	17728	-0-	17728	20234	1124	1	16411	2	Y	175	162 0	2 1	15
						193	9							
07	32839 X	12605	-0-	-20234	-0-	817	1	11708	2	Y	73	66 0	16 1	6
						80	9							
08	2511 X	1614	-0-	-897	-0-	92	1	1511	2	Y	10	10 0	5 1	1
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	693 1 191 9	9573 2	Y	174	161 0	14 1		24
04	10080 X	7091	-0-	-2989	-0-	440 1 127 9	6524 2	Y	115	102 0	19 1		18
05	10416 X	9884	-0-	-532	-0-	599 1 155 9	9130 2	Y	141	130 0	12 1		17
06	10110 X	9299	-0-	-811	-0-	584 1 143 9	8572 2	Y	130	127 0	9 1		11
07	10447 X	9141	-0-	-1306	-0-	586 1 145 9	8410 2	Y	132	120 0	12 1		11
08	10447 X	8588	-0-	-1859	-0-	500 1 127 9	7961 2	Y	115	107 0	9 1		10

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360			
03	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	400 1 195 9	5514 2	Y	177	164 0	15 1		25
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	418 1 202 9	6240 2	Y	184	161 0	20 1		28
05	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	545 1 213 9	8347 2	Y	194	179 0	20 1		23
06	5910 X	4915	-0-	-995	-0-	307 1 128 9	4480 2	Y	116	117 0	12 1		10
07	7099 X	5412	-0-	-1687	-0-	344 1 144 9	4924 2	Y	131	119 0	11 1		11
08	9114 X	6597	-0-	-2517	-0-	382 1 142 9	6073 2	Y	129	120 0	9 1		11

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760			
03	8525 X	6601	-0-	-1924	-0-	441 1 105 9	6055 2	Y	95	90 0	11 1		13
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	412 1 80 9	6153 2	Y	73	64 0	11 1		11
05	6851 X	6772	-0-	-79	-0-	412 1 63 9	6297 2	Y	57	53 0	8 1		7
06	6390 X	3448	-0-	-2942	-0-	217 1 52 9	3179 2	Y	47	46 0	4 1		4
07	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	463 1 109 9	6660 2	Y	99	90 0	5 1		8
08	6882 X	6313	-0-	-569	-0-	367 1 107 9	5839 2	Y	97	90 0	7 1		8

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694			
03	6262 X	5726	-0-	-536	-0-	377 1 143 9	5206 2	Y	130	123 0	14 1		18
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	372 1 163 9	5569 2	Y	148	128 0	15 1		23
05	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	383 1 147 9	5857 2	Y	134	125 0	16 1		16
06	6030 X	3094	-0-	-2936	-0-	194 1 65 9	2835 2	Y	59	62 0	8 1		5
07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	418 1 136 9	6005 2	Y	124	113 0	6 1		10
08	6386 X	5926	-0-	-460	-0-	345 1 121 9	5460 2	Y	110	102 0	9 1		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991 X	4578	-0-	-413	-0-	304	1	4157	2	Y	106	99 0	10 1	15
04	4830 X	3402	-0-	-1428	-0-	117	9	209	1	Y	99	87 0	12 1	15
05	4991 X	39	-0-	-4952	-0-	109	9	39	2	Y	-0-	4 0	11 1	-0-
06	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	466	1	6831	2	Y	109	99 0		10
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	120	9	419	1	Y	124	114 0	10 1	10
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	136	9	322	1	Y	93	86 0	9 1	8
						102	9							

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

03	9145 X	8670	-0-	-475	-0-	572	1	7910	2	Y	171	158 0	14 1	24
04	8850 X	5755	-0-	-3095	-0-	188	9	354	1	Y	98	88 0	19 1	15
05	8587 X	12	-0-	-8575	-0-	108	9	1	2	Y	10	13 0	11 1	1
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-	5	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	8680 X	5	-0-	-8675	-0-					Y	-0-			-0-
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

03	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	690	1	9503	2	Y	209	187 0	8 1	29
04	9090 X	7404	-0-	-1686	-0-	230	9	452	1	Y	142	126 0	23 1	22
05	9393 X	5565	-0-	-3828	-0-	156	9	337	1	Y	91	87 0	15 1	11
06	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	100	9	893	1	Y	241	225 0	6 1	21
07	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	265	9	762	1	Y	187	171 0	22 1	15
*08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	206	9	677	1	Y	157	146 0	13 1	13
						173	9							

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

03	8091 X	7936	-0-	-155	-0-	527	1	7275	2	Y	122	114 0	13 1	17
04	7830 X	6250	-0-	-1580	-0-	134	9	384	1	Y	98	86 0	14 1	15
05	8091 X	7635	-0-	-456	-0-	108	9	459	1	Y	115	105 0	11 1	14
06	7680 X	6837	-0-	-843	-0-	127	9	430	1	Y	97	95 0	7 1	9
07	7936 X	7003	-0-	-933	-0-	107	9	449	1	Y	99	91 0	9 1	8
08	7936 X	6860	-0-	-1076	-0-	109	9	401	1	Y	91	84 0	7 1	8
						100	9							

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		
03	6634 X	5652	-0-	-982	-0-	376 1	5188 2	Y	80	73 0	5 1	11	
04	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	88 9	451 1	6724 2	Y	107	93 0	9 1	16
05	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	118 9	418 1	6413 2	Y	92	86 0	11 1	11
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	101 9	439 1	6442 2	Y	89	86 0	6 1	8
07	7533 X	7201	-0-	-332	-0-	98 9	462 1	6640 2	Y	90	83 0	8 1	7
08	7533 X	6993	-0-	-540	-0-	99 9	409 1	6497 2	Y	79	73 0	6 1	7
						87 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080				
03	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	459 1	6325 2	Y	105	117 0	33 1	15	
04	6240 X	5792	-0-	-448	-0-	116 9	357 1	5339 2	Y	87	77 0	12 1	13
05	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	96 9	361 1	5510 2	Y	82	75 0	10 1	10
06	6690 X	5499	-0-	-1191	-0-	90 9	349 1	5074 2	Y	69	68 0	5 1	6
07	6913 X	5861	-0-	-1052	-0-	76 9	376 1	5404 2	Y	74	68 0	6 1	6
08	6913 X	5708	-0-	-1205	-0-	81 9	335 1	5297 2	Y	69	64 0	5 1	6
						76 9							
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914				
03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	1349 1	18582 2	Y	310	278 0	14 1	43	
04	17760 X	12636	-0-	-5124	-0-	341 9	776 1	11595 2	Y	241	212 0	35 1	37
05	18352 X	12035	-0-	-6317	-0-	265 9	727 1	11124 2	Y	167	158 0	26 1	20
06	19380 X	18739	-0-	-641	-0-	184 9	1177 1	17192 2	Y	336	316 0	10 1	30
07	20274 X	17436	-0-	-2838	-0-	370 9	1116 1	16001 2	Y	290	265 0	31 1	24
08	20274 X	11957	-0-	-8317	-0-	319 9	697 1	11048 2	Y	193	181 0	20 1	16
						212 9							
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463				
03	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	1699 1	23412 2	Y	311	281 0	18 1	43	
04	21810 X	21100	-0-	-710	-0-	342 9	1307 1	19503 2	Y	264	232 0	35 1	40
05	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	290 9	1353 1	20719 2	Y	298	274 0	28 1	36
06	22890 X	20511	-0-	-2379	-0-	328 9	1295 1	18911 2	Y	277	270 0	19 1	24
07	25451 X	20663	-0-	-4788	-0-	305 9	1328 1	19040 2	Y	268	245 0	25 1	22
08	25451 X	14471	-0-	-10980	-0-	295 9	844 1	13449 2	Y	162	151 0	19 1	14
						178 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	390 1	5399 2	Y	92	84 0	6 1	13	
04	5130 X	4851	-0-	-279	-0-	101 9	300 1	4472 2	Y	72	64 0	10 1	11
05	5301 X	3938	-0-	-1363	-0-	79 9	238 1	3643 2	Y	52	49 0	8 1	6
06	5700 X	4443	-0-	-1257	-0-	57 9	281 1	4099 2	Y	57	55 0	3 1	5
07	5890 X	4370	-0-	-1520	-0-	63 9	281 1	4026 2	Y	57	52 0	5 1	5
08	5890 X	4228	-0-	-1662	-0-	55 9	248 1	3925 2	Y	50	47 0	4 1	4

GALVAN RANCH			WELL #:	A518H	RRCID ->	273259	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9847	- 16362
03	7471 X	7268	-0-	-203	-0-	485 1	6687 2	Y	87	85 0	12 1	12	
04	7140 X	6838	-0-	-302	-0-	96 9	423 1	6324 2	Y	83	72 0	10 1	13
05	7378 X	6937	-0-	-441	-0-	91 9	419 1	6434 2	Y	76	71 0	9 1	9
06	7110 X	6589	-0-	-521	-0-	84 9	419 1	6094 2	Y	69	67 0	5 1	6
07	7254 X	6781	-0-	-473	-0-	76 9	435 1	6250 2	Y	87	80 0	6 1	7
08	7254 X	6683	-0-	-571	-0-	96 9	392 1	6224 2	Y	61	57 0	6 1	5

GALVAN RANCH			WELL #:	A520H	RRCID ->	273260	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	9752	- 15664
03	11098 X	10726	-0-	-372	-0-	717 1	9881 2	Y	116	109 0	11 1	16	
04	10740 X	9473	-0-	-1267	-0-	128 9	589 1	8781 2	Y	94	83 0	13 1	14
05	11098 X	10472	-0-	-626	-0-	103 9	638 1	9731 2	Y	94	87 0	10 1	11
06	10680 X	10229	-0-	-451	-0-	103 9	647 1	9481 2	Y	92	89 0	6 1	8
07	10726 X	10406	-0-	-320	-0-	101 9	673 1	9634 2	Y	90	83 0	8 1	7
08	10726 X	10298	-0-	-428	-0-	99 9	606 1	9595 2	Y	88	82 0	6 1	7

BRISCOE R			WELL #:	18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	429 1	5904 2	Y	211	192 0	13 1	29	
04	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	232 9	385 1	5775 2	Y	142	125 0	24 1	22
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	156 9	377 1	5760 2	Y	130	121 0	15 1	16
06	6360 X	6230	-0-	-130	-0-	143 9	385 1	5614 2	Y	210	199 0	8 1	19
07	6572 X	6340	-0-	-232	-0-	231 9	400 1	5753 2	Y	170	156 0	19 1	14
08	6572 X	6196	-0-	-376	-0-	187 9	360 1	5711 2	Y	114	106 0	12 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU2 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819						
03	31713 X	31500	-0-	-213	-0-	2109 311 9	1	29080	2	Y	283	264	0	25	1	39
04	30420 X	28287	-0-	-2133	-0-	1758 315 9	1	26214	2	Y	286	249	0	32	1	44
05	30380 X	27047	-0-	-3333	-0-	1647 216 9	1	25184	2	Y	196	185	0	31	1	24
06	30480 X	26728	-0-	-3752	-0-	1696 230 9	1	24802	2	Y	209	203	0	12	1	18
07	31496 X	27097	-0-	-4399	-0-	1750 242 9	1	25105	2	Y	220	201	0	19	1	18
08	31496 X	25202	-0-	-6294	-0-	1479 237 9	1	23486	2	Y	215	200	0	15	1	18
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015				TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752						
03	3689 X	3181	-0-	-508	-0-	209 92 9	1	2880	2	Y	84	79	0	9	1	12
04	3540 X	2279	-0-	-1261	-0-	139 76 9	1	2064	2	Y	69	61	0	9	1	11
05	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	187 90 9	1	2862	2	Y	82	75	0	8	1	10
06	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	156 62 9	1	2287	2	Y	56	56	0	5	1	5
07	3193 X	2399	-0-	-794	-0-	151 67 9	1	2181	2	Y	61	56	0	5	1	5
08	3193 X	1836	-0-	-1357	-0-	107 36 9	1	1693	2	Y	33	31	0	4	1	3
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266						
03	9734 X	9063	-0-	-671	-0-	600 165 9	1	8298	2	Y	150	137	0	11	1	21
04	8430 X	7910	-0-	-520	-0-	489 136 9	1	7285	2	Y	124	109	0	17	1	19
05	8680 X	7955	-0-	-725	-0-	481 123 9	1	7351	2	Y	112	104	0	13	1	14
06	8760 X	7826	-0-	-934	-0-	496 94 9	1	7236	2	Y	85	84	0	7	1	8
07	9052 X	8004	-0-	-1048	-0-	513 116 9	1	7375	2	Y	105	96	0	8	1	9
08	9052 X	7723	-0-	-1329	-0-	452 117 9	1	7154	2	Y	106	99	0	7	1	9
GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021				TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897						
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	6851 X	6610	-0-	-241	-0-	436 1 167 9	6007 2 Y	152	138 0	10 1	21
04	6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	338 1 136 9	5047 2 Y	124	109 0	17 1	19
05	7068 X	5252	-0-	-1816	-0-	315 1 110 9	4827 2 Y	100	94 0	13 1	12
06	6840 X	5084	-0-	-1756	-0-	321 1 79 9	4684 2 Y	72	72 0	6 1	6
07	6603 X	5294	-0-	-1309	-0-	339 1 96 9	4859 2 Y	87	79 0	7 1	7
08	6603 X	5226	-0-	-1377	-0-	302 1 106 9	4818 2 Y	96	89 0	6 1	8

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623			
03	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	1012 1 261 9	13972 2 Y	237	222 0	22 1	33
04	14340 X	13767	-0-	-573	-0-	849 1 270 9	12648 2 Y	245	214 0	26 1	38
05	14818 X	13921	-0-	-897	-0-	841 1 245 9	12835 2 Y	223	208 0	26 1	27
06	14550 X	13232	-0-	-1318	-0-	835 1 193 9	12204 2 Y	175	173 0	14 1	15
07	15252 X	1134	-0-	-14118	-0-	73 1 1 9	1060 2 Y	1	1 0	15 1	-0-
*08	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	1216 1 250 9	19340 2 Y	227	208 0		19

BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776			
03	5890 X	3674	-0-	-2216	-0-	247 1 1 9	3426 2 Y	1	1 0	1 1	-0-
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	450 1 35 9	6697 2 Y	32	27 0		5
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	392 1 108 9	5990 2 Y	98	87 0	4 1	12
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	395 1 89 9	5776 2 Y	81	80 0	6 1	7
07	7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	394 1 90 9	5669 2 Y	82	74 0	8 1	7
08	7409 X	5658	-0-	-1751	-0-	330 1 81 9	5247 2 Y	74	69 0	6 1	6

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755			
03	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2298 1 266 9	31698 2 Y	242	220 0	16 1	34
04	32160 X	31137	-0-	-1023	-0-	1939 1 249 9	28949 2 Y	226	198 0	27 1	35
05	33232 X	31734	-0-	-1498	-0-	1935 1 228 9	29571 2 Y	207	193 0	24 1	25
06	33150 X	30069	-0-	-3081	-0-	1913 1 191 9	27965 2 Y	174	171 0	13 1	15
07	34255 X	30030	-0-	-4225	-0-	1943 1 195 9	27892 2 Y	177	161 0	16 1	15
08	34255 X	29044	-0-	-5211	-0-	1709 1 191 9	27144 2 Y	174	162 0	12 1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 8212 - 13818				
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	
03		29634 X	29634	-0-	-0-	1984	1	27378	2	Y	247	226 0	17 1	34
						272	9							
04		24570 X	23316	-0-	-1254	1451	1	21625	2	Y	218	191 0	28 1	33
						240	9							
05		25389 X	21529	-0-	-3860	1308	1	20038	2	Y	166	155 0	24 1	20
						183	9							
06		24570 X	22660	-0-	-1910	1441	1	21047	2	Y	156	152 0	10 1	14
						172	9							
07		29636 X	22848	-0-	-6788	1476	1	21199	2	Y	157	144 0	14 1	13
						173	9							
08		29636 X	20567	-0-	-9069	1208	1	19199	2	Y	145	135 0	11 1	12
						160	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9318 - 15894				
03		22165 X	15815	-0-	-6350	1068	1	14730	2	Y	15	14 0	1 1	2
						17	9							
04		20760 X	6550	-0-	-14210	411	1	6132	2	Y	6	5 0	2 1	1
						7	9							
05		25344 X	25344	-0-	-0-	1556	1	23759	2	Y	26	23 0	1 1	3
						29	9							
06		23655 X	23655	-0-	-0-	1515	1	22130	2	Y	9	9 0	2 1	1
						10	9							
07		21850 X	21850	-0-	-0-	1423	1	20423	2	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4	9							
08		25358 X	20528	-0-	-4830	1215	1	19313	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9312 - 16096				
03		23684 X	21329	-0-	-2355	1442	1	19874	2	Y	12	10 0	1 1	2
						13	9							
04		22959 X	22959	-0-	-0-	1441	1	21514	2	Y	4	4 0	1 1	1
						4	9							
05		23529 X	22737	-0-	-792	1395	1	21338	2	Y	4	4 0		1
						4	9							
06		22770 X	21604	-0-	-1166	1384	1	20218	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
07		23715 X	21892	-0-	-1823	1425	1	20463	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
08		23715 X	21415	-0-	-2300	1269	1	20142	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9189 - 15855				
03		29884 X	28469	-0-	-1415	1923	1	26521	2	Y	23	22 0	3 1	3
						25	9							
04		28590 X	28156	-0-	-434	1770	1	26380	2	Y	5	4 0	3 1	1
						6	9							
05		28645 X	28645	-0-	-0-	1758	1	26885	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
06		27540 X	26264	-0-	-1276	1681	1	24563	2	Y	18	16 0		2
						20	9							
07		29109 X	26267	-0-	-2842	1712	1	24552	2	Y	3	3 0	2 1	-0-
						3	9							
08		29109 X	25716	-0-	-3393	1522	1	24194	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1942	1	26794	2	Y	-0-		-0-
04	27210 X	26255	-0-	-955	-0-	1648	1	24607	2	Y	-0-		-0-
05	28024 X	26515	-0-	-1509	-0-	1629	1	24885	2	Y	1	1 0	-0-
06	27810 X	25449	-0-	-2361	-0-	1630	1	23818	2	Y	1	1 0	-0-
07	28737 X	25885	-0-	-2852	-0-	1685	1	24199	2	Y	1	1 0	-0-
08	28737 X	25199	-0-	-3538	-0-	1491	1	23707	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

03	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	1769	1	24389	2	Y	-0-		-0-
04	24630 X	23691	-0-	-939	-0-	1487	1	22204	2	Y	-0-		-0-
05	25420 X	23693	-0-	-1727	-0-	1455	1	22238	2	Y	-0-		-0-
06	25320 X	22760	-0-	-2560	-0-	1456	1	21304	2	Y	-0-		-0-
07	26164 X	23249	-0-	-2915	-0-	1514	1	21735	2	Y	-0-		-0-
08	26164 X	22625	-0-	-3539	-0-	1343	1	21282	2	Y	-0-		-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

03	21359 X	12963	-0-	-8396	-0-	854	1	11799	2	Y	282	260 0	21 1	39
04	20670 X	11504	-0-	-9166	-0-	703	1	10461	2	Y	309	269 0	32 1	47
05	14539 X	10149	-0-	-4390	-0-	612	1	9374	2	Y	148	144 0	33 1	18
06	13590 X	10833	-0-	-2757	-0-	683	1	9955	2	Y	177	170 0	9 1	16
07	12958 X	12265	-0-	-693	-0-	783	1	11234	2	Y	225	206 0	16 1	19
08	12958 X	11039	-0-	-1919	-0-	643	1	10184	2	Y	193	180 0	16 1	16

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

03	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	584	1	8072	2	Y	163	150 0	13 1	23
04	7920 X	7181	-0-	-739	-0-	441	1	6601	2	Y	126	112 0	18 1	19
05	7998 X	7574	-0-	-424	-0-	457	1	6985	2	Y	120	111 0	14 1	14
06	8550 X	7418	-0-	-1132	-0-	466	1	6832	2	Y	109	106 0	7 1	10
07	8835 X	7515	-0-	-1320	-0-	482	1	6914	2	Y	108	99 0	10 1	9
08	8835 X	7240	-0-	-1595	-0-	424	1	6711	2	Y	95	88 0	8 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
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
GALVAN RANCH LP		GU1	STATE	WELL #:	9H	RRCID -> 275268	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8760 - 15208				
03		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	1058 1	14582 2	Y	198	182 0	14 1	28	
04		14490 X	13442	-0-	-1048	-0-	218 9	831 1	12411 2	Y	182	160 0	22 1	28
05		14973 X	13617	-0-	-1356	-0-	200 9	825 1	12613 2	Y	163	151 0	20 1	20
06		15270 X	14180	-0-	-1090	-0-	179 9	898 1	13121 2	Y	146	143 0	10 1	13
07		15872 X	14160	-0-	-1712	-0-	161 9	911 1	13093 2	Y	142	130 0	13 1	12
08		15872 X	14091	-0-	-1781	-0-	156 9	825 1	13108 2	Y	144	134 0	10 1	12
							158 9							
GALVAN RANCH			WELL #:	B254H	RRCID -> 275269	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9365 - 14918					
03		22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1521 1	20978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1347 1	20105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1372 1	21028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		20940 X	20022	-0-	-918	-0-	1285 1	18737 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		22506 X	18792	-0-	-3714	-0-	1224 1	17568 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		22506 X	18224	-0-	-4282	-0-	1080 1	17144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:	B255H	RRCID -> 275270	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 9333 - 14571					
03		19995 X	8558	-0-	-11437	-0-	580 1	7978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		18780 X	8076	-0-	-10704	-0-	507 1	7569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14384 X	8065	-0-	-6319	-0-	496 1	7569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	1528 1	22331 2	Y	22	20 0		2	
07		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	24 9	1543 1	22132 2	Y	-0-	2 1	-0-	
*08		15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	910 1	14481 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:	B253H	RRCID -> 275742	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 9461 - 14959					
03		24366 X	23493	-0-	-873	-0-	1589 1	21904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		23250 X	22378	-0-	-872	-0-	1406 1	20972 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		23684 X	22778	-0-	-906	-0-	1399 1	21379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		22890 X	21970	-0-	-920	-0-	1409 1	20561 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		23653 X	22424	-0-	-1229	-0-	1460 1	20964 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		23498 X	21921	-0-	-1577	-0-	1298 1	20622 2	Y	1	1 0		-0-	
							1 9							
BRISCOE G GU13			WELL #:	135H	RRCID -> 275930	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7682 - 13841					
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	100 1	1366 2	Y	716	637 0	25 1	100	
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	788 9	12 1	193 2	Y	184	176 0	80 1	28
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	202 9	34 1	505 2	Y	429	385 0	20 1	52
06		2190 N	1616	-0-	-574	-0-	472 9	67 1	1014 2	Y	486	468 0	27 1	43
07		2263 X	420	-0-	-1843	-0-	535 9	12 1	163 2	Y	223	204 0	44 1	18
08		2263 X	268	-0-	-1995	-0-	245 9	8 1	146 2	Y	104	98 0	15 1	9
							114 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	6386 X	5248	-0-	-1138	-0-	273 1 1242 9	3733 2	Y	1129 1019 0	58 1 157
04	5250 X	4841	-0-	-409	-0-	228 1 1223 9	3390 2	Y	1112 973 0	126 1 170
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	241 1 1387 9	3679 2	Y	1261 1159 0	120 1 152
06	5070 X	5052	-0-	-18	-0-	252 1 1097 9	3703 2	Y	997 982 0	79 1 88
07	5239 X	3959	-0-	-1280	-0-	198 1 926 9	2835 2	Y	842 770 0	91 1 69
08	5301 X	1504	-0-	-3797	-0-	66 1 369 9	1069 2	Y	335 318 0	59 1 28

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685		
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	112 1 691 9	1531 2	Y	628 567 0	34 1 87
04	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	99 1 598 9	1452 2	Y	544 478 0	70 1 83
05	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	102 1 549 9	1549 2	Y	499 463 0	59 1 60
06	2790 X	2240	-0-	-550	-0-	114 1 464 9	1662 2	Y	422 414 0	31 1 37
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	165 1 369 9	2351 2	Y	335 306 0	38 1 28
*08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	163 1 224 9	2605 2	Y	204 192 0	23 1 17

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426		
03	5115 X	3211	-0-	-1904	-0-	200 1 237 9	2774 2	Y	215 204 0	23 1 30
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	300 1 347 9	4487 2	Y	315 273 0	24 1 48
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	302 1 325 9	4603 2	Y	295 273 0	34 1 36
06	4860 X	4452	-0-	-408	-0-	267 1 257 9	3928 2	Y	234 231 0	18 1 21
07	5301 X	4265	-0-	-1036	-0-	266 1 189 9	3810 2	Y	172 158 0	21 1 14
08	5301 X	3838	-0-	-1463	-0-	214 1 220 9	3404 2	Y	200 185 0	15 1 17

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511		
03	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	372 1 333 9	5109 2	Y	303 277 0	20 1 42
04	4890 X	4601	-0-	-289	-0-	274 1 273 9	4054 2	Y	248 218 0	34 1 38
05	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	260 1 265 9	3969 2	Y	241 223 0	27 1 29
06	5640 X	3616	-0-	-2024	-0-	221 1 184 9	3211 2	Y	167 166 0	15 1 15
07	5828 X	5451	-0-	-377	-0-	342 1 231 9	4878 2	Y	210 193 0	15 1 17
08	5828 X	4456	-0-	-1372	-0-	252 1 226 9	3978 2	Y	205 190 0	15 1 17

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	5176	-0-	-962	-0-	328	1	4506	2	Y	311	280	0	16 1 43
						342	9							
04	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	315	1	4686	2	Y	346	301	0	35 1 53
						381	9							
05	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	314	1	4795	2	Y	325	302	0	37 1 39
						358	9							
06	5580 X	4061	-0-	-1519	-0-	245	1	3550	2	Y	242	240	0	20 1 21
						266	9							
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	360	1	5152	2	Y	259	237	0	22 1 21
						285	9							
08	5549 X	4432	-0-	-1117	-0-	251	1	3958	2	Y	203	189	0	18 1 17
						223	9							

BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #:		59H	RRCID ->	276424	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7826	-	14628
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-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #:		56H	RRCID ->	276425	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7783	-	14535
03	4681 X	4015	-0-	-666	-0-	254	1	3515	2	Y	224	208	0	20 1 31
						246	9							
04	4530 X	3472	-0-	-1058	-0-	203	1	3048	2	Y	201	176	0	25 1 31
						221	9							
05	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	254	1	3896	2	Y	233	214	0	22 1 28
						256	9							
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	250	241	0	15 1 22
						275	9							
07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	253	1	3606	2	Y	227	207	0	23 1 19
						250	9							
08	4402 X	704	-0-	-3698	-0-	40	1	651	2	Y	12	14	0	16 1 1
						13	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #:		57H	RRCID ->	276426	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7783	-	14594
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	208	1	2858	2	Y	200	185	0	17 1 28
						220	9							
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	195	1	2904	2	Y	208	182	0	22 1 32
						229	9							
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	Y	208	192	0	23 1 25
						229	9							
06	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	144	1	2096	2	Y	151	150	0	13 1 13
						166	9							
07	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	198	1	2880	2	Y	165	150	0	14 1 14
						182	9							
*08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	249	1	3948	2	Y	172	160	0	11 1 15
						189	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3782 X	1950	-0-	-1832	-0-	121 1	1669 2	Y	145	140 0	18 1	20
04	3660 X	47	-0-	-3613	-0-	160 9						
05	3782 X	2887	-0-	-895	-0-	47 2	2422 2	Y	-0-	4 0	16 1	-0-
06	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	157 1	4809 2	Y	280	246 0		34
07	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	308 9						
08	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	329 1	4755 2	Y	274	267 0	17 1	24
						301 9			298	272 0	25 1	25
						333 1	1815 2	Y	108	103 0	21 1	9
						328 9						
						115 1						
						119 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082				
03	22568 X	21061	-0-	-1507	-0-	1423 1	19638 2	Y	-0-	1 0		-0-
04	21450 X	19850	-0-	-1600	-0-	1246 1	18604 2	Y	-0-			-0-
05	21793 X	16732	-0-	-5061	-0-	1027 1	15705 2	Y	-0-			-0-
06	21060 X	16589	-0-	-4471	-0-	1063 1	15526 2	Y	-0-			-0-
07	21049 X	17086	-0-	-3963	-0-	1113 1	15973 2	Y	-0-			-0-
*08	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	1296 1	20544 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264				
03	18383 X	17265	-0-	-1118	-0-	1166 1	16098 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
04	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1 9	17535 2	Y	4	3 0		1
05	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	1176 1	16792 2	Y	2	3 0		-0-
06	16710 X	16659	-0-	-51	-0-	4 9	15592 2	Y	2	2 0		-0-
07	19344 X	15704	-0-	-3640	-0-	1100 1	14680 2	Y	2	2 0		-0-
08	19344 X	17608	-0-	-1736	-0-	2 9	16562 2	Y	2	2 0		-0-
						1044 1						
						2 9						

BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576				
03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	509 1	7033 2	Y	496	453 0	32 1	69
04	7800 X	7495	-0-	-305	-0-	546 9	6518 2	Y	489	427 0	56 1	75
05	8060 X	7451	-0-	-609	-0-	439 1	6536 2	Y	443	412 0	53 1	53
06	7830 X	5942	-0-	-1888	-0-	538 9	5199 2	Y	353	347 0	28 1	31
07	8091 X	7402	-0-	-689	-0-	428 1	6532 2	Y	376	344 0	32 1	31
08	8091 X	6195	-0-	-1896	-0-	487 9	5478 2	Y	337	314 0	26 1	28
						355 1						
						388 9						
						456 1						
						414 9						
						346 1						
						371 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	219 1 365 9	3010 2	Y	332	286 0	46
04	3120 X	2323	-0-	-797	-0-	128 1 274 9	1921 2	Y	249	220 0 37 1	38
05	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	86 1 191 9	1319 2	Y	174	164 0 27 1	21
06	3480 X	621	-0-	-2859	-0-	34 1 78 9	509 2	Y	71	75 0 11 1	6
07	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	115 1 262 9	1639 2	Y	238	217 0 7 1	20
08	3596 X	982	-0-	-2614	-0-	49 1 130 9	803 2	Y	118	111 0 17 1	10

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422		
03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	738 1 685 9	10183 2	Y	623	561 0 31 1	87
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	414 1 656 9	6194 2	Y	596	522 0 70 1	91
05	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	202 1 217 9	3109 2	Y	197	200 0 64 1	24
06	6420 X	12	-0-	-6408	-0-	12 2		Y	-0-	11 0 13 1	-0-
07	11594 X	609	-0-	-10985	-0-	40 1	569 2	Y	-0-		-0-
08	11594 X	3998	-0-	-7596	-0-	229 1 140 9	3629 2	Y	127	116 0	11

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600		
03	7936 X	7747	-0-	-189	-0-	520 1 40 9	7187 2	Y	36	37 0 7 1	5
04	7680 X	1993	-0-	-5687	-0-	125 1 13 9	1855 2	Y	12	11 0 4 1	2
05	7936 X	2069	-0-	-5867	-0-	126 1 3 9	1940 2	Y	3	4 0 1 1	-0-
06	7680 X	2058	-0-	-5622	-0-	130 1 8 9	1920 2	Y	7	6 0	1
07	16337 X	2127	-0-	-14210	-0-	136 1 11 9	1980 2	Y	10	9 0 1 1	1
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078		
03	16585 X	14113	-0-	-2472	-0-	950 1 96 9	13067 2	Y	87	81 0 8 1	12
04	16050 X	15148	-0-	-902	-0-	946 1 79 9	14123 2	Y	72	63 0 10 1	11
05	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	992 1 70 9	15197 2	Y	64	59 0 8 1	8
06	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	1022 1 63 9	14976 2	Y	57	56 0 4 1	5
07	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	1056 1 72 9	15142 2	Y	65	60 0 5 1	5
*08	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	993 1 78 9	15759 2	Y	71	65 0 5 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A437H	RRCID -> 276702			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03		17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	1208	1	16673	2	Y	100	94	0	10 1 14
							110	9							
04		17130 X	16984	-0-	-146	-0-	1059	1	15826	2	Y	90	79	0	11 1 14
							99	9							
05		17763 X	15975	-0-	-1788	-0-	973	1	14921	2	Y	74	69	0	10 1 9
							81	9							
06		17400 X	15589	-0-	-1811	-0-	992	1	14527	2	Y	64	62	0	5 1 6
							70	9							
07		17980 X	15639	-0-	-2341	-0-	1014	1	14558	2	Y	61	56	0	6 1 5
							67	9							
08		17980 X	5733	-0-	-12247	-0-	338	1	5371	2	Y	22	21	0	4 1 2
							24	9							

GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #:		19H	RRCID -> 276706			COMPL. DATE 05/16/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674			
03		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	1176	1	16201	2	Y	174	158	0	11 1 24
							191	9							
04		15240 X	11911	-0-	-3329	-0-	740	1	11052	2	Y	108	96	0	20 1 16
							119	9							
05		15748 X	14209	-0-	-1539	-0-	867	1	13218	2	Y	113	103	0	12 1 14
							124	9							
06		16560 X	13986	-0-	-2574	-0-	889	1	12989	2	Y	98	96	0	7 1 9
							108	9							
07		17577 X	13304	-0-	-4273	-0-	860	1	12335	2	Y	99	91	0	9 1 8
							109	9							
08		17577 X	13840	-0-	-3737	-0-	818	1	12967	2	Y	50	47	0	7 1 4
							55	9							

GALVAN STATE GU3			WELL #:		10H	RRCID -> 276709			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540			
03		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	933	1	12867	2	Y	243	227	0	22 1 34
							267	9							
04		13110 X	12298	-0-	-812	-0-	758	1	11296	2	Y	222	195	0	27 1 34
							244	9							
05		14353 X	13516	-0-	-837	-0-	816	1	12474	2	Y	205	190	0	24 1 25
							226	9							
06		13890 X	12669	-0-	-1221	-0-	798	1	11670	2	Y	183	179	0	13 1 16
							201	9							
07		14353 X	11941	-0-	-2412	-0-	768	1	10996	2	Y	161	147	0	17 1 13
							177	9							
08		14074 X	12254	-0-	-1820	-0-	715	1	11354	2	Y	168	156	0	11 1 14
							185	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		46H	RRCID -> 276765			COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475			
03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	349	1	4798	2	Y	472	430	0	29 1 66
							519	9							
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	199	1	2953	2	Y	422	370	0	53 1 65
							464	9							
05		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	403	374	0	45 1 49
							443	9							
06		5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	234	1	3417	2	Y	419	406	0	25 1 37
							461	9							
07		5673 X	3775	-0-	-1898	-0-	219	1	3159	2	Y	361	330	0	38 1 30
							397	9							
08		5673 X	1145	-0-	-4528	-0-	64	1	1004	2	Y	70	69	0	25 1 6
							77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	31961 X	30825	-0-	-1136	-0-	2080	1	28736	2	Y	8	7 0	1 1	1
04	30180 X	28427	-0-	-1753	-0-	1785	1	26636	2	Y	5	4 0	1 1	1
05	31124 X	28910	-0-	-2214	-0-	1775	1	27128	2	Y	6	6 0		1
06	29820 X	27676	-0-	-2144	-0-	1769	1	25903	2	Y	4	5 0		-0-
07	30814 X	28107	-0-	-2707	-0-	1832	1	26271	2	Y	4	4 0		-0-
08	30814 X	27720	-0-	-3094	-0-	1642	1	26074	2	Y	4	4 0		-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
03	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	2241	1	30910	2	Y	15	14 0	1 1	2
04	30450 X	29662	-0-	-788	-0-	1862	1	27783	2	Y	15	13 0	2 1	2
05	31279 X	30173	-0-	-1106	-0-	1852	1	28302	2	Y	17	15 0	2 1	2
06	32100 X	29113	-0-	-2987	-0-	1863	1	27237	2	Y	12	12 0	1 1	1
07	33170 X	29670	-0-	-3500	-0-	1933	1	27725	2	Y	11	10 0	1 1	1
08	33170 X	28851	-0-	-4319	-0-	1707	1	27131	2	Y	12	11 0	1 1	1

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
03	16926 X	6555	-0-	-10371	-0-	443	1	6092	2	Y	18	23 0	9 1	2
04	16260 X	14297	-0-	-1963	-0-	891	1	13326	2	Y	73	62 0	2 1	11
05	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1037	1	15848	2	Y	85	78 0	8 1	10
06	16260 X	13903	-0-	-2357	-0-	889	1	12951	2	Y	57	57 0	5 1	5
07	15934 X	15585	-0-	-349	-0-	1010	1	14499	2	Y	69	63 0	5 1	6
08	16988 X	14352	-0-	-2636	-0-	844	1	13441	2	Y	61	57 0	5 1	5

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
03	22506 X	20329	-0-	-2177	-0-	1361	1	18780	2	Y	171	159 0	14 1	24
04	21780 X	19588	-0-	-2192	-0-	1220	1	18216	2	Y	138	122 0	19 1	21
05	22258 X	19518	-0-	-2740	-0-	1187	1	18170	2	Y	146	134 0	15 1	18
06	20730 X	19166	-0-	-1564	-0-	1221	1	17831	2	Y	104	104 0	9 1	9
07	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	1377	1	19739	2	Y	117	106 0	10 1	10
08	20336 X	20268	-0-	-68	-0-	1192	1	18954	2	Y	111	104 0	8 1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7254 X	6134	-0-	-1120	-0-	412 1	5721 2	Y	1	1 0	-0-
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	451 1	6749 2	Y	5	4 0	1
05	7316 X	7056	-0-	-260	-0-	434 1	6598 2	Y	22	20 0	3
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	462 1	6793 2	Y	53	50 0	1 1
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	528 1	7597 2	Y	41	38 0	5 1
*08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	499 1	7926 2	Y	52	48 0	3 1
						57 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366		
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	411 1	5670 2	Y	16	14 0	2
04	5700 X	5698	-0-	-2	-0-	354 1	5287 2	Y	52	44 0	2 1
05	5890 X	5240	-0-	-650	-0-	314 1	4798 2	Y	116	104 0	6 1
06	5700 X	5135	-0-	-565	-0-	317 1	4618 2	Y	182	173 0	7 1
07	6107 X	4862	-0-	-1245	-0-	308 1	4410 2	Y	131	119 0	17 1
08	6107 X	2656	-0-	-3451	-0-	153 1	2444 2	Y	54	51 0	9 1
						59 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875		
03	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	855 1	11807 2	Y	13	16 0	5 1
04	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	818 1	12178 2	Y	35	30 0	2 1
05	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	889 1	13577 2	Y	87	78 0	4 1
06	12270 X	11384	-0-	-886	-0-	724 1	10576 2	Y	76	74 0	5 1
07	13485 X	10677	-0-	-2808	-0-	691 1	9908 2	Y	71	65 0	7 1
08	14570 X	10992	-0-	-3578	-0-	645 1	10269 2	Y	71	66 0	5 1
						78 9					
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266		
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	125 1	1855 2	Y	177	150 0	27
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195 9	764 2	Y	47	49 0	19 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-	3 0	3 1
07	2263 X	1567	-0-	-696	-0-	95 1	1369 2	Y	94	86 0	8
08	2263 X	819	-0-	-1444	-0-	103 9	708 2	Y	61	57 0	7 1
						44 1					
						67 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH			WELL #:	A427H	RRCID ->	276890	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	9326	PERF.10002	-	16945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
03	13857 X	13536	-0-	-321	-0-	910 1	12552 2	Y	67	58 0		9	
04	13800 X	12939	-0-	-861	-0-	74 9 805 1	12038 2	Y	87	75 0	8 1	13	
05	14260 X	14004	-0-	-256	-0-	96 9 855 1	13058 2	Y	83	77 0	9 1	10	
06	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	91 9 898 1	13119 2	Y	81	79 0	5 1	7	
07	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	89 9 894 1	12831 2	Y	83	76 0	7 1	7	
*08	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	91 9 830 1	13199 2	Y	81	75 0	6 1	7	
						89 9							
GALVAN RANCH			WELL #:	C316H	RRCID ->	276892	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9246	-	16185
03	36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	2475 1	34158 2	Y	-0-			-0-	
04	34710 X	34464	-0-	-246	-0-	2165 1	32299 2	Y	-0-			-0-	
05	35557 X	35112	-0-	-445	-0-	2156 1	32956 2	Y	-0-			-0-	
06	35460 X	33658	-0-	-1802	-0-	2158 1	31500 2	Y	-0-			-0-	
07	36642 X	34285	-0-	-2357	-0-	2232 1	32053 2	Y	-0-			-0-	
08	36642 X	33898	-0-	-2744	-0-	2008 1	31890 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:	C312H	RRCID ->	276893	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 9275	-	16162
03	34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2363 1	32590 2	Y	1	1 0		-0-	
04	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	1 9 2043 1	30498 2	Y	-0-			-0-	
05	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	2025 1	30970 2	Y	2	2 0		-0-	
06	33720 X	31458	-0-	-2262	-0-	2 9 2016 1	29440 2	Y	2	2 0		-0-	
07	34968 X	32084	-0-	-2884	-0-	2 9 2091 1	29993 2	Y	-0-			-0-	
08	34968 X	31517	-0-	-3451	-0-	1868 1	29649 2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:	51H	RRCID ->	276896	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7927	-	13762
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-	
04	3510 X	3376	-0-	-134	-0-	199 1	2971 2	Y	187	158 0		29	
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	206 9 118 1	1812 2	Y	69	70 0	20 1	8	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	76 9 1 2		Y	-0-	4 0	4 1	-0-	
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	244 1	3495 2	Y	218	199 0	1 1	18	
08	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	240 9 164 1	2625 2	Y	126	118 0	15 1	11	
						139 9							
BRISCOE R (SA)			WELL #:	32H	RRCID ->	276897	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	7433	PERF. 7924	-	14649
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	514 1	7070 2	Y	95	88 0	7 1	13	
04	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	105 9 503 1	7489 2	Y	108	94 0	11 1	16	
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	119 9 563 1	8595 2	Y	106	97 0	12 1	13	
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	117 9 453 1	6612 2	Y	102	99 0	7 1	9	
07	8370 X	6031	-0-	-2339	-0-	112 9 387 1	5555 2	Y	81	74 0	9 1	7	
08	9269 X	6340	-0-	-2929	-0-	89 9 370 1	5891 2	Y	72	67 0	6 1	6	
						79 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975						
M O	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
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	367 46	1 9	5065	2	Y	42	41	0	7 1 6
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	381 91	1 9	5658	2	Y	83	71	0	5 1 13
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	420 98	1 9	6471	2	Y	89	82	0	9 1 11
06	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	456 94	1 9	6663	2	Y	85	83	0	6 1 7
07	6324 X	5718	-0-	-606	-0-	369 64	1 9	5285	2	Y	58	52	0	8 1 5
08	6975 X	4131	-0-	-2844	-0-	244 39	1 9	3848	2	Y	35	33	0	4 1 3

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572				
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	292 287	1 9	4059	2	Y	261	236	0	14 1 36
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	240 242	1 9	3564	2	Y	220	193	0	29 1 34
05	4154 X	4007	-0-	-147	-0-	233 201	1 9	3573	2	Y	183	171	0	24 1 22
06	4500 X	3767	-0-	-733	-0-	229 198	1 9	3340	2	Y	180	175	0	11 1 16
07	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	266 169	1 9	3805	2	Y	154	141	0	16 1 13
08	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	248 168	1 9	3930	2	Y	153	142	0	11 1 13

BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415				
03	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
04	6840 X	555	-0-	-6285	-0-	34 2	1 9	519	2	Y	2	2	0	-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	142 241	1 9	2178	2	Y	219	193	0	26
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	627 177	1 9	9189	2	Y	161	159	0	14 1 14
07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	567 90	1 9	8140	2	Y	82	75	0	14 1 7
*08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	360 201	1 9	5713	2	Y	183	169	0	6 1 15

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7900 - 15453				
03	5456 X	57	-0-	-5399	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4670	-0-	1570	1570	280	1	3866	2	Y	476	422	0	16 1 66
04	3000 N	1774	-0-	-1226	344	524	9	1437	2	Y	218	198	0	53 1 33
05	1271 N	446	-0-	-825	-0-	97	1	407	2	Y	12	20	0	24 1 1
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	240	9				1	1	0	1 1 -0-
07	4681 X	244	-0-	-4437	-0-	26	1	225	2	Y	1	1	0	1 0 -0-
08	4681 X	812	-0-	-3869	-0-	13	9	623	2	Y	135	124	0	11
						1	9							
						40	1							
						149	9							

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

03	5642 X	5236	-0-	-406	-0-	354	1	4882	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	4972	-0-	-488	-0-	312	1	4660	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	4880	-0-	-545	-0-	299	1	4581	2	Y	-0-			-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	364	1	5315	2	Y	-0-			-0-
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	394	1	5633	2	Y	-0-			-0-
*08	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	361	1	5722	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

03	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	674	1	9275	2	Y	183	172	0	19 1 25
04	9030 X	6520	-0-	-2510	-0-	201	9	5987	2	Y	119	106	0	20 1 18
05	9331 X	5984	-0-	-3347	-0-	402	1	5513	2	Y	100	93	0	13 1 12
06	9030 X	5888	-0-	-3142	-0-	131	9				61	62	0	6 1 5
07	10137 X	7478	-0-	-2659	-0-	361	1	6940	2	Y	50	45	0	6 1 4
08	10137 X	5688	-0-	-4449	-0-	110	9	5263	2	Y	84	78	0	3 1 7
						373	1							
						67	9							
						483	1							
						55	9							
						333	1							
						92	9							

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

03	19437 X	19040	-0-	-397	-0-	1271	1	17514	2	Y	232	221	0	26 1 32
04	18690 X	17722	-0-	-968	-0-	255	9	16474	2	Y	134	120	0	26 1 20
05	19313 X	18065	-0-	-1248	-0-	1101	1	16827	2	Y	124	115	0	14 1 15
06	18690 X	17256	-0-	-1434	-0-	147	9	16030	2	Y	115	112	0	8 1 10
07	19251 X	17423	-0-	-1828	-0-	1102	1	16173	2	Y	113	103	0	11 1 9
08	19034 X	17355	-0-	-1679	-0-	136	9	16205	2	Y	115	106	0	8 1 10
						1099	1							
						127	9							
						1126	1							
						124	9							
						1023	1							
						127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C314H				RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16461 X	14023	-0-	-2438	-0-	950	1	13063	2	Y	9	8	0			1
04	15660 X	12235	-0-	-3425	-0-	768	1	11467	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	16027 X	13533	-0-	-2494	-0-	832	1	12701	2	Y	-0-					-0-
06	15330 X	13766	-0-	-1564	-0-	880	1	12886	2	Y	-0-					-0-
07	15066 X	14146	-0-	-920	-0-	923	1	13223	2	Y	-0-					-0-
08	14012 X	13585	-0-	-427	-0-	805	1	12780	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H				RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	240	203	0			37
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	264	9	1078	2	Y	39	45	0	26	1	5
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	43	9	2461	2	Y	162	148	0	1	1	13
*08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	171	1	3543	2	Y	200	185	0	11	1	17
SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H				RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149				
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	292	1	4036	2	Y	792	716	0	43	1	110
04	5280 X	4344	-0-	-936	-0-	871	9	3376	2	Y	674	592	0	89	1	103
05	5456 X	4015	-0-	-1441	-0-	227	1	3273	2	Y	479	451	0	73	1	58
06	5280 X	4925	-0-	-355	-0-	741	9	3825	2	Y	760	721	0	30	1	67
07	5208 X	3292	-0-	-1916	-0-	215	1	2564	2	Y	500	457	0	69	1	41
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	527	9			Y	-0-	6	0	35	1	-0-
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H				RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496				
03	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	1212	1	16739	2	Y	172	157	0	12	1	24
04	15900 X	12879	-0-	-3021	-0-	189	9	11950	2	Y	119	106	0	19	1	18
05	16337 X	16082	-0-	-255	-0-	798	1	14949	2	Y	142	130	0	13	1	17
06	17040 X	14794	-0-	-2246	-0-	131	9	13727	2	Y	118	116	0	9	1	10
07	18135 X	15827	-0-	-2308	-0-	977	1	14668	2	Y	125	114	0	11	1	10
08	18135 X	14358	-0-	-3777	-0-	156	9	13388	2	Y	115	106	0	9	1	10
GALVAN RANCH		WELL #: A431H				RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR			WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8288		- 14437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	377	1	5195	2	Y	49	45 0	4 1	7
						54	9							
04	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	309	1	4585	2	Y	44	39 0	5 1	7
						48	9							
05	5301 X	5059	-0-	-242	-0-	307	1	4707	2	Y	41	38 0	5 1	5
						45	9							
06	5430 X	4961	-0-	-469	-0-	317	1	4602	2	Y	38	37 0	3 1	3
						42	9							
07	5611 X	4980	-0-	-631	-0-	321	1	4614	2	Y	41	37 0	4 1	3
						45	9							
08	5611 X	4736	-0-	-875	-0-	279	1	4416	2	Y	37	34 0	3 1	3
						41	9							

BRISCOE STATE AR			WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8305		- 14372	
03	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	1206	1	16640	2	Y	173	160 0	13 1	24
						190	9							
04	16980 X	14783	-0-	-2197	-0-	919	1	13712	2	Y	138	122 0	19 1	21
						152	9							
05	17484 X	15083	-0-	-2401	-0-	920	1	14025	2	Y	125	116 0	15 1	15
						138	9							
06	17460 X	16220	-0-	-1240	-0-	1030	1	15052	2	Y	125	121 0	8 1	11
						138	9							
07	18042 X	15862	-0-	-2180	-0-	1025	1	14703	2	Y	122	112 0	11 1	10
						134	9							
08	18042 X	13169	-0-	-4873	-0-	773	1	12288	2	Y	98	91 0	9 1	8
						108	9							

BRISCOE STATE AR			WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112		- 16575	
03	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1526	1	21042	2	Y	228	211 0	20 1	32
						251	9							
04	21000 X	19975	-0-	-1025	-0-	1239	1	18503	2	Y	212	186 0	25 1	33
						233	9							
05	21700 X	19299	-0-	-2401	-0-	1177	1	17976	2	Y	133	127 0	23 1	16
						146	9							
06	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	1423	1	20788	2	Y	159	153 0	8 1	14
						175	9							
07	22816 X	22003	-0-	-813	-0-	1420	1	20379	2	Y	185	169 0	15 1	15
						204	9							
08	22816 X	18026	-0-	-4790	-0-	1056	1	16812	2	Y	144	134 0	13 1	12
						158	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219		- 16613	
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8758		- 14479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	835 1	11504 2	Y	222	200 0	12 1	31		
04	11700 X	11026	-0-	-674	-0-	244 9	677 1	10109 2	Y	218	191 0	25 1	33	
05	12927 X	11129	-0-	-1798	-0-	240 9	673 1	10301 2	Y	141	133 0	24 1	17	
06	12510 X	8263	-0-	-4247	-0-	155 9	525 1	7664 2	Y	67	69 0	9 1	6	
07	13454 X	10484	-0-	-2970	-0-	74 9	676 1	9669 2	Y	126	116 0	6 1	10	
08	12586 X	4860	-0-	-7726	-0-	139 9	284 1	4535 2	Y	37	35 0	9 1	3	
						41 9								

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191		- 14958	
03	30008 X	29495	-0-	-513	-0-	1995 1	27499 2	Y	1	3 0	3 1	-0-	
04	28620 X	27103	-0-	-1517	-0-	1 9	1702 1	25399 2	Y	2	2 0	-0-	
05	29295 X	27435	-0-	-1860	-0-	2 9	1686 1	25747 2	Y	2	2 0	-0-	
06	28530 X	26512	-0-	-2018	-0-	2 9	1699 1	24811 2	Y	2	2 0	-0-	
07	29481 X	26749	-0-	-2732	-0-	2 9	1742 1	25007 2	Y	-0-	-0-		
08	29481 X	26161	-0-	-3320	-0-	1 9	1549 1	24611 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9							

BRISCOE G GUL12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7735		- 14460		
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	412 1	5706 2	Y	69	62 0	4 1	10		
04	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	76 9	311 1	4639 2	Y	156	134 0	8 1	24	
05	5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	172 9	254 1	3861 2	Y	135	126 0	17 1	16	
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	149 9	382 1	5573 2	Y	215	204 0	8 1	19	
07	6200 X	225	-0-	-5975	-0-	237 9	16 1	209 2	Y	-0-	19 1	-0-		
08	6200 X	1515	-0-	-4685	-0-	90 1	1425 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8381		- 17983		
03	20553 X	19824	-0-	-729	-0-	1326 1	18280 2	Y	198	184 0	17 1	28		
04	19890 X	18221	-0-	-1669	-0-	218 9	1131 1	16878 2	Y	193	169 0	22 1	30	
05	21080 X	11823	-0-	-9257	-0-	212 9	721 1	11003 2	Y	90	88 0	21 1	11	
06	20400 X	20163	-0-	-237	-0-	99 9	1283 1	18719 2	Y	146	138 0	6 1	13	
07	20863 X	18863	-0-	-2000	-0-	161 9	1217 1	17473 2	Y	157	144 0	13 1	13	
08	19809 X	18117	-0-	-1692	-0-	173 9	1064 1	16892 2	Y	146	136 0	11 1	12	
						161 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	49879 X	2871	-0-	-47008	-0-	193	1 2677 2	Y	1	2 0	1 1	-0-	
04	48000 X	46678	-0-	-1322	-0-	2932	1 43746 2	Y	-0-			-0-	
05	49352 X	46791	-0-	-2561	-0-	2873	1 43918 2	Y	-0-			-0-	
06	47730 X	43314	-0-	-4416	-0-	2774	1 40504 2	Y	33	30 0		3	
07	48236 X	43436	-0-	-4800	-0-	2825	1 40549 2	Y	56	51 0	3 1	5	
08	48236 X	42814	-0-	-5422	-0-	2534	1 40221 2	Y	54	50 0	4 1	5	

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642			
03	41571 X	40078	-0-	-1493	-0-	2705	1 37294 2	Y	72	67 0	5 1	10	
04	39660 X	39161	-0-	-499	-0-	2455	1 36637 2	Y	63	55 0	8 1	10	
05	40858 X	39762	-0-	-1096	-0-	2438	1 37262 2	Y	56	52 0	7 1	7	
06	39270 X	36785	-0-	-2485	-0-	2352	1 34381 2	Y	47	46 0	4 1	4	
07	40455 X	38035	-0-	-2420	-0-	2473	1 35506 2	Y	51	47 0	4 1	4	
08	40455 X	37401	-0-	-3054	-0-	2212	1 35139 2	Y	45	41 0	4 1	4	

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556			
03	11563 X	7611	-0-	-3952	-0-	509	1 7036 2	Y	60	55 0	5 1	8	
04	9360 X	9044	-0-	-316	-0-	566	1 8468 2	Y	9	9 0	7 1	1	
05	11501 X	9244	-0-	-2257	-0-	567	1 8668 2	Y	8	7 0	1 1	1	
06	11130 X	8025	-0-	-3105	-0-	513	1 7479 2	Y	30	28 0		3	
07	11501 X	8164	-0-	-3337	-0-	529	1 7621 2	Y	13	12 0	3 1	1	
08	9331 X	8762	-0-	-569	-0-	517	1 8230 2	Y	14	13 0	1 1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599			
03	37014 X	35796	-0-	-1218	-0-	2417	1 33329 2	Y	45	42 0	3 1	6	
04	35430 X	33436	-0-	-1994	-0-	2097	1 31294 2	Y	41	36 0	5 1	6	
05	36425 X	33971	-0-	-2454	-0-	2086	1 31844 2	Y	37	34 0	5 1	4	
06	35010 X	31645	-0-	-3365	-0-	2027	1 29585 2	Y	30	29 0	2 1	3	
07	35805 X	35285	-0-	-520	-0-	2295	1 32960 2	Y	27	25 0	3 1	2	
08	35805 X	33951	-0-	-1854	-0-	2009	1 31916 2	Y	24	22 0	2 1	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779	
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		
03	25608 X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2	N	-0-		-0-		
04	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2	N	-0-		-0-		
05	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2	N	-0-		-0-		
06	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2	N	-0-		-0-		
07	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	2	N	-0-		-0-		
*08	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2	N	-0-		-0-		

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 7090 - 15108				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	3100 N	6628	-0-	3528	3528	354	1	Y	793	697	0		96	
						872	9							
06	3000 N	4773	-0-	1773	5301	269	1	Y	502	505	0	49	1	44
						552	9							
07	9415 X	4114	-0-	-5301	-0-	236	1	Y	454	415	0	46	1	37
						499	9							
08	6634 X	2694	-0-	-3940	-0-	142	1	Y	275	257	0	32	1	23
						303	9							

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503				
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	374	1	Y	364	340	0	33	1	51
						400	9							
04	5700 X	5587	-0-	-113	-0-	323	1	Y	378	330	0	41	1	58
						416	9							
05	5890 X	4877	-0-	-1013	-0-	281	1	Y	283	266	0	41	1	34
						311	9							
06	5730 X	4550	-0-	-1180	-0-	273	1	Y	248	242	0	18	1	22
						273	9							
07	5921 X	3593	-0-	-2328	-0-	226	1	Y	101	93	0	22	1	8
						111	9							
08	5921 X	3191	-0-	-2730	-0-	186	1	Y	33	31	0	7	1	3
						36	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498				
03	24800 X	23570	-0-	-1230	-0-	1590	1	Y	50	47	0	5	1	7
						55	9							
04	23970 X	22339	-0-	-1631	-0-	1400	1	Y	32	28	0	6	1	5
						35	9							
05	24366 X	21923	-0-	-2443	-0-	1342	1	Y	41	37	0	4	1	5
						45	9							
06	23580 X	21700	-0-	-1880	-0-	1387	1	Y	37	36	0	3	1	3
						41	9							
07	24242 X	22051	-0-	-2191	-0-	1434	1	Y	38	35	0	3	1	3
						42	9							
08	23560 X	21657	-0-	-1903	-0-	1281	1	Y	35	32	0	3	1	3
						39	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A460H		RRCID -> 279651			COMPL. DATE 01/06/2017			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	1023	1	14108	2	Y	39	37	0	3 1 5
						43	9							
04	14490 X	13863	-0-	-627	-0-	867	1	12961	2	Y	32	28	0	4 1 5
						35	9							
05	14973 X	14110	-0-	-863	-0-	866	1	13214	2	Y	27	25	0	4 1 3
						30	9							
06	14670 X	13503	-0-	-1167	-0-	864	1	12614	2	Y	23	22	0	2 1 2
						25	9							
07	15159 X	13736	-0-	-1423	-0-	892	1	12820	2	Y	22	20	0	2 1 2
						24	9							
08	15159 X	11790	-0-	-3369	-0-	697	1	11074	2	Y	17	16	0	2 1 1
						19	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A459H		RRCID -> 279652			COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213			

03	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	1414	1	19486	2	Y	34	31	0	2 1 5
						37	9							
04	18540 X	17848	-0-	-692	-0-	1118	1	16695	2	Y	32	28	0	4 1 5
						35	9							
05	18972 X	17822	-0-	-1150	-0-	1094	1	16698	2	Y	27	25	0	4 1 3
						30	9							
06	20250 X	16813	-0-	-3437	-0-	1075	1	15713	2	Y	23	22	0	2 1 2
						25	9							
07	20925 X	17046	-0-	-3879	-0-	1107	1	15914	2	Y	23	21	0	2 1 2
						25	9							
08	20925 X	16851	-0-	-4074	-0-	997	1	15831	2	Y	21	19	0	2 1 2
						23	9							

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 279653			COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072			

03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	852	1	11766	2	Y	153	141	0	11 1 21
						168	9							
04	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	724	1	10805	2	Y	129	113	0	17 1 20
						142	9							
05	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	642	1	9813	2	Y	129	119	0	14 1 16
						142	9							
06	12360 X	10230	-0-	-2130	-0-	645	1	9465	2	Y	109	107	0	8 1 10
						120	9							
07	12772 X	10570	-0-	-2202	-0-	679	1	9771	2	Y	109	100	0	10 1 9
						120	9							
08	12772 X	9210	-0-	-3562	-0-	540	1	8570	2	Y	91	84	0	8 1 8
						100	9							

SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #: 8H		RRCID -> 279664			COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089			

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557 - 15389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-			-0-
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	2	2	0	-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	216	1	3284	2	173	152	0	21
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	190	9			12	21	0	11 1
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	241	1	3475	2	350	320	0	2 1
08	3689 X	1092	-0-	-2597	-0-	385	9	944	2	81	78	0	25 1
						59	1						7
						89	9						

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299			
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939			
03	21049 X	19180	-0-	-1869	-0-	1295	1	17855	2	27	26	0	3 1
04	19860 X	18249	-0-	-1611	-0-	30	9	1143	1	24	21	0	3 1
05	20150 X	18484	-0-	-1666	-0-	26	9	1136	1	20	19	0	3 1
06	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	22	9	1248	1	15	15	0	1 1
07	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	17	9	1271	1	8	7	0	1 1
08	19189 X	18201	-0-	-988	-0-	9	9	1078	1	16	15	0	1 1
						18	9						1

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076			
03	18724 X	17504	-0-	-1220	-0-	1181	1	16283	2	36	34	0	3 1
04	17610 X	16383	-0-	-1227	-0-	40	9	1028	1	33	29	0	4 1
05	17887 X	9210	-0-	-8677	-0-	36	9	565	1	19	18	0	4 1
06	17280 X	4109	-0-	-13171	-0-	21	9	264	1	3	4	0	1 1
07	17515 X	15025	-0-	-2490	-0-	3	9	976	1	32	29	0	3
08	17515 X	16618	-0-	-897	-0-	35	9	982	1	27	26	0	2 1
						30	9						2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	25482 X	24502	-0-	-980	-0-	1653	1	22790	2	Y	54	51	0	5	1	8
04	24480 X	22868	-0-	-1612	-0-	1435	1	21381	2	Y	47	42	0	6	1	7
05	24955 X	22846	-0-	-2109	-0-	1400	1	21399	2	Y	43	40	0	5	1	5
06	23700 X	22605	-0-	-1095	-0-	1443	1	21121	2	Y	37	36	0	3	1	3
07	24490 X	22965	-0-	-1525	-0-	1494	1	21431	2	Y	36	33	0	3	1	3
08	24490 X	22520	-0-	-1970	-0-	1330	1	21156	2	Y	31	29	0	2	1	3

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

03	8556 X	7800	-0-	-756	-0-	466	1	6437	2	Y	815	741	0	49	1	113
04	7620 X	7114	-0-	-506	-0-	393	1	5867	2	Y	776	679	0	91	1	119
05	7626 X	5807	-0-	-1819	-0-	315	1	4826	2	Y	605	567	0	84	1	73
06	7560 X	4753	-0-	-2807	-0-	266	1	3873	2	Y	558	544	0	38	1	49
07	7812 X	4361	-0-	-3451	-0-	253	1	3596	2	Y	465	425	0	51	1	38
08	7812 X	3257	-0-	-4555	-0-	178	1	2840	2	Y	217	205	0	32	1	18

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

03	18104 X	16521	-0-	-1583	-0-	1115	1	15375	2	Y	28	26	0	2	1	4
04	17130 X	11439	-0-	-5691	-0-	717	1	10701	2	Y	19	17	0	3	1	3
05	17236 X	14	-0-	-17222	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	16523 X	1129	-0-	-15394	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	16523 X	370	-0-	-16153	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

03	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	1034	1	14259	2	Y	22	20	0	2	1	3
04	14250 X	13708	-0-	-542	-0-	859	1	12827	2	Y	20	18	0	2	1	3
05	14663 X	14046	-0-	-617	-0-	860	1	13163	2	Y	21	19	0	2	1	3
06	14820 X	13346	-0-	-1474	-0-	852	1	12477	2	Y	15	16	0	1	1	1
07	15314 X	13598	-0-	-1716	-0-	884	1	12695	2	Y	17	15	0	2	1	1
08	15314 X	13495	-0-	-1819	-0-	801	1	12677	2	Y	15	14	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9379		- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		20863 X	20726	-0-	-137	-0-	1399	1	19297	2	Y	27	28	0	7 1 4
04		19710 X	19004	-0-	-706	-0-	1193	1	17789	2	Y	20	18	0	3 1 3
05		19933 X	19545	-0-	-388	-0-	1197	1	18329	2	Y	17	16	0	2 1 2
06		20070 X	18796	-0-	-1274	-0-	1203	1	17583	2	Y	9	9	0	1 1 1
07		20739 X	18700	-0-	-2039	-0-	1216	1	17452	2	Y	29	27	0	1 1 2
08		20739 X	18090	-0-	-2649	-0-	1070	1	17016	2	Y	4	4	0	2 1 -0-

GALVAN RANCH			WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9413		- 15038		
03		21452 X	19096	-0-	-2356	-0-	1289	1	17752	2	Y	50	45	0	3 1 7
04		19800 X	16268	-0-	-3532	-0-	1020	1	15205	2	Y	39	34	0	6 1 6
05		19840 X	14937	-0-	-4903	-0-	914	1	13987	2	Y	33	31	0	4 1 4
06		18930 X	15595	-0-	-3335	-0-	994	1	14572	2	Y	26	26	0	2 1 2
07		19096 X	18146	-0-	-950	-0-	1181	1	16929	2	Y	33	30	0	2 1 3
08		19096 X	18140	-0-	-956	-0-	1073	1	17034	2	Y	30	28	0	2 1 3

GALVAN RANCH			WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9367		- 15260		
03		24397 X	23986	-0-	-411	-0-	1617	1	22315	2	Y	49	44	0	3 1 7
04		23220 X	22205	-0-	-1015	-0-	1393	1	20771	2	Y	37	33	0	5 1 6
05		23715 X	22373	-0-	-1342	-0-	1371	1	20966	2	Y	33	31	0	4 1 4
06		23220 X	21291	-0-	-1929	-0-	1360	1	19902	2	Y	26	26	0	2 1 2
07		23994 X	21579	-0-	-2415	-0-	1404	1	20146	2	Y	26	24	0	2 1 2
08		23994 X	21173	-0-	-2821	-0-	1255	1	19893	2	Y	23	21	0	2 1 2

GALVAN RANCH			WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9272		- 14883		
03		17515 X	16726	-0-	-789	-0-	1128	1	15557	2	Y	37	35	0	3 1 5
04		16620 X	14214	-0-	-2406	-0-	889	1	13275	2	Y	45	39	0	4 1 7
05		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	1104	1	16884	2	Y	19	19	0	5 1 2
06		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	1226	1	17930	2	Y	15	15	0	1 1 1
07		19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	1292	1	18523	2	Y	16	15	0	1 1 1
*08		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1169	1	18565	2	Y	14	13	0	1 1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
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
03	30659 X	27952	-0-	-2707	-0-	1889	1 26063 2	Y	-0-		-0-
04	29670 X	25975	-0-	-3695	-0-	1631	1 24344 2	Y	-0-		-0-
05	30659 X	26116	-0-	-4543	-0-	1603	1 24513 2	Y	-0-		-0-
06	28140 X	24526	-0-	-3614	-0-	1572	1 22954 2	Y	-0-		-0-
07	27962 X	25249	-0-	-2713	-0-	1644	1 23605 2	Y	-0-		-0-
08	27962 X	24627	-0-	-3335	-0-	1461	1 23166 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
03	45725 X	42518	-0-	-3207	-0-	2876	1 39642 2	Y	-0-		-0-
04	44250 X	39924	-0-	-4326	-0-	2507	1 37417 2	Y	-0-		-0-
05	44826 X	40440	-0-	-4386	-0-	2483	1 37957 2	Y	-0-		-0-
06	41910 X	39402	-0-	-2508	-0-	2525	1 36877 2	Y	-0-		-0-
07	42532 X	40021	-0-	-2511	-0-	2608	1 37413 2	Y	-0-		-0-
08	42532 X	38933	-0-	-3599	-0-	2306	1 36627 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
03	41044 X	38832	-0-	-2212	-0-	2628	1 36204 2	Y	-0-	1 0	-0-
04	39720 X	36066	-0-	-3654	-0-	2267	1 33799 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	41044 X	36384	-0-	-4660	-0-	2233	1 34151 2	Y	-0-		-0-
06	38940 X	34663	-0-	-4277	-0-	2222	1 32441 2	Y	-0-		-0-
07	38843 X	35225	-0-	-3618	-0-	2293	1 32932 2	Y	-0-		-0-
08	38843 X	34675	-0-	-4168	-0-	2057	1 32618 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217			
03	26505 X	24438	-0-	-2067	-0-	1653	1 22785 2	Y	-0-		-0-
04	25350 X	22830	-0-	-2520	-0-	1436	1 21394 2	Y	-0-		-0-
05	26195 X	23465	-0-	-2730	-0-	1443	1 22022 2	Y	-0-		-0-
06	24180 X	22266	-0-	-1914	-0-	1425	1 20841 2	Y	-0-		-0-
07	24428 X	22412	-0-	-2016	-0-	1459	1 20953 2	Y	-0-		-0-
08	24428 X	21327	-0-	-3101	-0-	1263	1 20064 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257			
03	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	1034	1 1214 2	Y	210	61 0	178
04	4050 X	3885	-0-	-165	-0-	1603	1 1693 2	Y	535	536 0	177
05	4185 X	3026	-0-	-1159	-0-	1885	1 690 2	Y	410	453 0	134
06	4050 X	3668	-0-	-382	-0-	1649	1 1536 2	Y	439	427 0	146
07	4030 X	3113	-0-	-917	-0-	1458	1 1327 2	Y	298	320 0	124
08	4030 X	3167	-0-	-863	-0-	514	1 2140 2	Y	466	331 0	261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	2589 1 394 9	3044 2	Y	358 242 0	304
04	6870 X	5777	-0-	-1093	-0-	2402 1 839 9	2536 2	Y	763 815 0	252
05	7099 X	5885	-0-	-1214	-0-	3755 1 756 9	1374 2	Y	687 715 0	224
06	6210 X	5010	-0-	-1200	-0-	2240 1 682 9	2088 2	Y	620 638 0	206
07	6014 X	5843	-0-	-171	-0-	2848 1 404 9	2591 2	Y	367 420 0	153
08	6014 X	5600	-0-	-414	-0-	942 1 733 9	3925 2	Y	666 475 0	373

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007		
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	2901 1 384 9	3408 2	Y	349 192 0	297
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	2354 1 341 9	2487 2	Y	310 503 0	104
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2889 1 246 9	1057 2	Y	224 255 0	73
06	6480 X	4025	-0-	-2455	-0-	1963 1 232 9	1830 2	Y	211 214 0	70
07	6696 X	3881	-0-	-2815	-0-	1928 1 200 9	1753 2	Y	182 176 0	76
08	6696 X	3444	-0-	-3252	-0-	619 1 251 9	2574 2	Y	228 174 0	128

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922		
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	40 1	15 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	9 1	39 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641					
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
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834					
03		8990 X	8640	-0-	-350	-0-	572 1	7901 2	Y	152	140 0	12 1	21
							167 9						
04		8670 X	7689	-0-	-981	-0-	476 1	7075 2	Y	125	110 0	17 1	19
							138 9						
05		8959 X	7720	-0-	-1239	-0-	464 1	7121 2	Y	123	113 0	14 1	15
							135 9						
06		8370 X	7423	-0-	-947	-0-	466 1	6833 2	Y	113	110 0	8 1	10
							124 9						
07		8649 X	7523	-0-	-1126	-0-	482 1	6917 2	Y	113	104 0	10 1	9
							124 9						
08		8649 X	7142	-0-	-1507	-0-	416 1	6609 2	Y	106	98 0	8 1	9
							117 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420					
03		12307 X	10769	-0-	-1538	-0-	701 1	9672 2	Y	360	329 0	24 1	50
							396 9						
04		12090 X	9631	-0-	-2459	-0-	584 1	8733 2	Y	285	251 0	40 1	44
							314 9						
05		12493 X	9849	-0-	-2644	-0-	587 1	9012 2	Y	227	213 0	31 1	27
							250 9						
06		12090 X	9725	-0-	-2365	-0-	606 1	8855 2	Y	240	232 0	14 1	21
							264 9						
07		10757 X	9733	-0-	-1024	-0-	615 1	8829 2	Y	263	240 0	22 1	22
							289 9						
08		10757 X	7610	-0-	-3147	-0-	437 1	6951 2	Y	202	189 0	18 1	17
							222 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285					
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-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH		9056 PERF.		9131 - 14729	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	16151 X	16043	-0-	-108	-0-	1078	1	14882	2	Y	75	70 0	6 1 10
04	15390 X	11802	-0-	-3588	-0-	738	1	11041	2	Y	21	20 0	8 1 3
05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	1123	1	17189	2	Y	18	17 0	2 1 2
06	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1116	1	16312	2	Y	17	17 0	1 1 1
07	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	1163	1	16666	2	Y	20	17 0	2 1 2
08	18321 X	17851	-0-	-470	-0-	1056	1	16778	2	Y	15	15 0	1 1 1

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH		8835 PERF.		9258 - 14681	
03	28985 X	28952	-0-	-33	-0-	1954	1	26978	2	Y	18	16 0	1 1 3
04	28290 X	27227	-0-	-1063	-0-	1711	1	25503	2	Y	12	11 0	2 1 2
05	29233 X	28622	-0-	-611	-0-	1757	1	26851	2	Y	13	12 0	1 1 2
06	28290 X	27319	-0-	-971	-0-	1749	1	25560	2	Y	9	9 0	1 1 1
07	28954 X	27584	-0-	-1370	-0-	1795	1	25779	2	Y	9	8 0	1 1 1
08	28954 X	27173	-0-	-1781	-0-	1608	1	25556	2	Y	8	7 0	1 1 1

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH		8743 PERF.		9401 - 17274	
03	24707 X	23116	-0-	-1591	-0-	1561	1	21555	2	Y	-0-		-0-
04	23910 X	21448	-0-	-2462	-0-	1346	1	20102	2	Y	-0-		-0-
05	24707 X	20403	-0-	-4304	-0-	1255	1	19148	2	Y	-0-		-0-
06	22920 X	20485	-0-	-2435	-0-	1312	1	19173	2	Y	-0-		-0-
07	23126 X	20881	-0-	-2245	-0-	1362	1	19519	2	Y	-0-		-0-
08	23126 X	20737	-0-	-2389	-0-	1231	1	19506	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		8776 PERF.		9310 - 14045	
03	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	1918	1	26460	2	Y	48	45 0	5 1 7
04	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1647	1	24557	2	Y	42	37 0	5 1 7
05	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1586	1	24215	2	Y	40	37 0	5 1 5
06	25560 X	24732	-0-	-828	-0-	1582	1	23113	2	Y	34	33 0	3 1 3
07	28427 X	25068	-0-	-3359	-0-	1630	1	23403	2	Y	32	29 0	3 1 3
08	28427 X	24527	-0-	-3900	-0-	1450	1	23046	2	Y	28	27 0	2 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	28861 X	27185	-0-	-1676	-0-	1823	1	25144	2	Y	198	186	0	19 1	28
						218	9								
04	27930 X	25666	-0-	-2264	-0-	1600	1	23867	2	Y	181	159	0	22 1	28
						199	9								
05	28241 X	26229	-0-	-2012	-0-	1598	1	24451	2	Y	164	152	0	20 1	20
						180	9								
06	27300 X	25067	-0-	-2233	-0-	1594	1	23311	2	Y	147	144	0	10 1	13
						162	9								
07	27962 X	25960	-0-	-2002	-0-	1681	1	24113	2	Y	151	138	0	14 1	12
						166	9								
08	27187 X	25747	-0-	-1440	-0-	1517	1	24078	2	Y	138	127	0	11 1	12
						152	9								

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143															
03	42563 X	39838	-0-	-2725	-0-	2690	1	37118	2	Y	27	24	0	2 1	4
						30	9								
04	40620 X	39066	-0-	-1554	-0-	2453	1	36588	2	Y	23	20	0	3 1	4
						25	9								
05	41447 X	39859	-0-	-1588	-0-	2446	1	37391	2	Y	20	19	0	3 1	2
						22	9								
06	39030 X	37664	-0-	-1366	-0-	2410	1	35233	2	Y	19	18	0	1 1	2
						21	9								
07	40362 X	38290	-0-	-2072	-0-	2493	1	35778	2	Y	17	16	0	2 1	1
						19	9								
08	40362 X	37439	-0-	-2923	-0-	2216	1	35204	2	Y	17	16	0	1 1	1
						19	9								

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868															
03	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	1758	1	24241	2	Y	64	55	0		9
						70	9								
04	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1466	1	21861	2	Y	44	39	0	7 1	7
						48	9								
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	1396	1	21359	2	Y	36	34	0	5 1	4
						40	9								
06	25230 X	21441	-0-	-3789	-0-	1373	1	20034	2	Y	31	30	0	2 1	3
						34	9								
07	26071 X	10320	-0-	-15751	-0-	673	1	9633	2	Y	13	12	0	3 1	1
						14	9								
08	26071 X	5270	-0-	-20801	-0-	311	1	4949	2	Y	9	8	0	1 1	1
						10	9								

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921															
03	46593 X	43847	-0-	-2746	-0-	2966	1	40880	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
04	45180 X	39594	-0-	-5586	-0-	2485	1	37108	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	46686 X	38842	-0-	-7844	-0-	2385	1	36456	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
06	45180 X	36915	-0-	-8265	-0-	2365	1	34550	2	Y	-0-				-0-
						2544	1	36494	2	Y	1	1	0		-0-
07	43834 X	39039	-0-	-4795	-0-	2544	1	36494	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	43834 X	34981	-0-	-8853	-0-	2074	1	32907	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031						
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		
03	31126 X	31126	-0-	-0-	-0-	2103	1	29023	2	Y	-0-	-0-		
04	28860 X	24472	-0-	-4388	-0-	1539	1	22933	2	Y	-0-	-0-		
05	29822 X	22810	-0-	-7012	-0-	1400	1	21410	2	Y	-0-	-0-		
06	29340 X	20978	-0-	-8362	-0-	1344	1	19634	2	Y	-0-	-0-		
07	31124 X	3149	-0-	-27975	-0-	204	1	2945	2	Y	-0-	-0-		
08	31124 X	9	-0-	-31115	-0-	9	2			Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113						
03	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	2037	1	28097	2	Y	2	2 0	-0-	
04	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	1783	1	26572	2	Y	-0-	-0-		
05	26938 X	26938	-0-	-0-	-0-	1654	1	25284	2	Y	-0-	-0-		
06	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	1626	1	23784	2	Y	-0-	-0-		
07	30132 X	3771	-0-	-26361	-0-	245	1	3526	2	Y	-0-	-0-		
08	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986						
03	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	1218	1	16780	2	Y	60	52 0	8	
04	4920 X	3079	-0-	-1841	-0-	194	1	2883	2	Y	2	3 0	7 1	-0-
05	5084 X	3117	-0-	-1967	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4920 X	2082	-0-	-2838	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	18073 X	274	-0-	-17799	-0-	19	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450						
03	14136 X	5334	-0-	-8802	-0-	359	1	4975	2	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
04	13680 X	3949	-0-	-9731	-0-	249	1	3700	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14136 X	7324	-0-	-6812	-0-	450	1	6874	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5160 X	1871	-0-	-3289	-0-	120	1	1751	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	7316 X	110	-0-	-7206	-0-	3	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956						
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	699	1	9647	2	Y	117	107 0	8 1	16
04	10320 X	6920	-0-	-3400	-0-	427	1	6405	2	Y	80	71 0	13 1	12
05	10664 X	6157	-0-	-4507	-0-	376	1	5737	2	Y	40	38 0	9 1	5
06	10320 X	4247	-0-	-6073	-0-	267	1	3947	2	Y	30	29 0	3 1	3
07	10478 X	6797	-0-	-3681	-0-	438	1	6292	2	Y	61	56 0	3 1	5
08	10478 X	6062	-0-	-4416	-0-	354	1	5652	2	Y	51	48 0	4 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	21111 X	20138	-0-	-973	-0-	1359 1	18754 2	Y	23	21 0	2 1	3
04	20310 X	17267	-0-	-3043	-0-	1082 1	16162 2	Y	21	18 0	3 1	3
05	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	1167 1	17828 2	Y	18	17 0	2 1	2
06	19500 X	18420	-0-	-1080	-0-	1180 1	17228 2	Y	11	11 0	1 1	1
07	20150 X	18556	-0-	-1594	-0-	1209 1	17337 2	Y	9	8 0	1 1	1
08	20150 X	17405	-0-	-2745	-0-	1030 1	16366 2	Y	8	7 0	1 1	1

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989			
03	6293 X	6090	-0-	-203	-0-	407 1	5619 2	Y	58	54 0	6 1	8
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	432 1	6458 2	Y	64	56 0	6 1	10
05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	463 1	7118 2	Y	61	57 0	7 1	7
06	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	583 1	8516 2	Y	68	65 0	4 1	6
07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	520 1	7473 2	Y	56	51 0	6 1	5
08	7657 X	7480	-0-	-177	-0-	439 1	6988 2	Y	48	45 0	4 1	4

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 07/13/2016			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440			
03	3689 X	2350	-0-	-1339	-0-	139 1	1895 2	Y	287	260 0	17 1	40
04	3570 X	127	-0-	-3443	-0-	316 7	119 2	Y	1	9 0	32 1	-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576			
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	137 1	1862 2	Y	577	510 0	17 1	80
04	3420 X	2803	-0-	-617	-0-	635 143	2121 2	Y	490	431 0	64 1	75
05	3534 X	2808	-0-	-726	-0-	539 149	2283 2	Y	342	323 0	53 1	41
06	3420 X	2471	-0-	-949	-0-	376 140	2028 2	Y	275	271 0	21 1	24
07	2883 X	2439	-0-	-444	-0-	303 139	1988 2	Y	284	260 0	25 1	23
08	2883 X	1151	-0-	-1732	-0-	312 59	940 2	Y	138	129 0	20 1	12
						152 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1643 X	1377	-0-	-266	-0-	80	1	1077 2	28
						220	9		
04	1590 X	1172	-0-	-418	-0-	62	1	914 2	27
						196	9		
05	1643 X	389	-0-	-1254	-0-	17	1	256 2	13
						116	9		
06	1590 X	988	-0-	-602	-0-	54	1	771 2	13
						163	9		
07	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	67	1	962 2	12
						163	9		
08	1364 X	824	-0-	-540	-0-	44	1	697 2	6
						83	9		

SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370	
03	5983 X	2821	-0-	-3162	-0-	152	1	2109 2	71
						560	9		
04	6360 X	4097	-0-	-2263	-0-	240	1	3589 2	37
						268	9		
05	6572 X	4652	-0-	-1920	-0-	245	1	3725 2	75
						682	9		
06	6360 X	4446	-0-	-1914	-0-	245	1	3560 2	51
						641	9		
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	344	1	4911 2	60
						796	9		
08	4650 X	3463	-0-	-1187	-0-	184	1	2909 2	28
						370	9		

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156	
03	4712 X	2741	-0-	-1971	-0-	180	1	2488 2	9
						73	9		
04	4620 X	2613	-0-	-2007	-0-	153	1	2332 2	18
						128	9		
05	4774 X	3654	-0-	-1120	-0-	213	1	3258 2	20
						183	9		
06	4620 X	3506	-0-	-1114	-0-	212	1	3122 2	14
						172	9		
07	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	208	1	2985 2	13
						172	9		
08	3658 X	3080	-0-	-578	-0-	173	1	2747 2	12
						160	9		

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	479 1	6609 2	Y	151 141 0 13 1 21
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	166 9	6424 2	Y	137 120 0 17 1 21
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	430 1	6349 2	Y	181 165 0 15 1 22
06	7020 X	6205	-0-	-815	-0-	151 9	5680 2	Y	125 125 0 11 1 11
07	7254 X	7002	-0-	-252	-0-	415 1	6392 2	Y	150 137 0 12 1 12
08	7254 X	6723	-0-	-531	-0-	199 9	6105 2	Y	213 197 0 10 1 18
						384 1			
						234 9			

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
M	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		
03	9083 X	8803	-0-	-280	-0-	587 1	8116 2	Y	91	94 0	21 1	13
						100 9						
04	9270 X	7112	-0-	-2158	-0-	442 1	6605 2	Y	59	53 0	10 1	9
						65 9						
05	9579 X	7639	-0-	-1940	-0-	463 1	7115 2	Y	55	51 0	6 1	7
						61 9						
06	9270 X	7870	-0-	-1400	-0-	497 1	7315 2	Y	53	51 0	4 1	5
						58 9						
07	8897 X	7936	-0-	-961	-0-	513 1	7367 2	Y	51	47 0	5 1	4
						56 9						
08	8804 X	7465	-0-	-1339	-0-	438 1	6972 2	Y	50	46 0	4 1	4
						55 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
M	O	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
03	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	268	238	0	8	1	37
						295	9									
04	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	1118	1	16717	2	Y	170	151	0	30	1	26
						187	9									
05	11377 X	7964	-0-	-3413	-0-	484	1	7418	2	Y	56	57	0	18	1	7
						62	9									
06	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	781	1	11443	2	Y	35	35	0	4	1	3
						39	9									
07	26133 X	15566	-0-	-10567	-0-	1014	1	14543	2	Y	8	7	0	3	1	1
						9	9									
08	26133 X	12298	-0-	-13835	-0-	725	1	11526	2	Y	43	39	0	1	1	4
						47	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
03	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1295	1	17853	2	Y	566	497	0	12	1	79
						623	9									
04	10980 X	9221	-0-	-1759	-0-	580	1	8641	2	Y	-0-	16	0	63	1	-0-
						320	1	4881	2	Y	-0-					-0-
05	11346 X	5201	-0-	-6145	-0-	144	1	2118	2	Y	-0-					-0-
						96	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	10980 X	2262	-0-	-8718	-0-	179	1	2843	2	Y	-0-					-0-
07	19778 X	1485	-0-	-18293	-0-											-0-
																-0-
08	19778 X	3022	-0-	-16756	-0-											-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #:		82H	RRCID ->	281023	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7828	- 14564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		11509 X	11509	-0-	-0-	762	1	210	191	0	13	1	29		
						231	9								
04		9450 X	4650	-0-	-4800	286	1	71	65	0	24	1	11		
						78	9								
05		9765 X	9416	-0-	-349	567	1	149	134	0	8	1	18		
						164	9								
06		11130 X	9677	-0-	-1453	609	1	150	146	0	9	1	13		
						165	9								
07		11501 X	7206	-0-	-4295	462	1	96	87	0	14	1	8		
						106	9								
08		11501 X	6796	-0-	-4705	395	1	110	102	0	7	1	9		
						121	9								

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #:		83H	RRCID ->	281024	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8020	- 14738		
03		7595 X	7564	-0-	-31	499	1	145	132	0	9	1	20		
						160	9								
04		7350 X	5018	-0-	-2332	309	1	103	91	0	16	1	16		
						113	9								
05		7564 X	4004	-0-	-3560	241	1	74	70	0	11	1	9		
						81	9								
06		7320 X	404	-0-	-6916	26	1	7	10	0	5	1	1		
						8	9								
07		7564 X	3691	-0-	-3873	236	1	63	58	0	1	1	5		
						69	9								
08		7564 X	4005	-0-	-3559	229	1	121	112	0	4	1	10		
						133	9								

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #:		20H	RRCID ->	281025	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8340	- 16294		
03		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-		-0-					-0-		
04		31962 X	31962	-0-	-0-	-0-		50	42	0			8		
						2003	1								
						55	9								
05		25018 X	25018	-0-	-0-	-0-		55	51	0	5	1	7		
						1533	1								
						61	9								
06		20157 X	20157	-0-	-0-	-0-		43	42	0	4	1	4		
						1288	1								
						47	9								
07		33015 X	17935	-0-	-15080	-0-		38	35	0	4	1	3		
						1167	1								
						42	9								
08		33015 X	15954	-0-	-17061	-0-		35	32	0	3	1	3		
						943	1								
						39	9								

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #:		21H	RRCID ->	281026	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8371	- 16283		
03		10416 X	2039	-0-	-8377	-0-		90	77	0			13		
						132	1								
						99	9								
04		29130 X	29130	-0-	-0-	-0-		341	292	0	10	1	52		
						1807	1								
						375	9								
05		25338 X	25338	-0-	-0-	-0-		30	41	0	37	1	4		
						1556	1								
						33	9								
06		23396 X	23396	-0-	-0-	-0-		23	23	0	2	1	2		
						1498	1								
						25	9								
07		30101 X	22282	-0-	-7819	-0-		5	5	0	2	1	-0-		
						1451	1								
						6	9								
08		30101 X	20537	-0-	-9564	-0-		20	19	0			2		
						1214	1								
						22	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
03	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1 26372 2	Y	44	42 0	5 1	6
04	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	1648	1 24585 2	Y	60	52 0	5 1	9
05	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	1406	1 21482 2	Y	51	48 0	6 1	6
06	25470 X	5105	-0-	-20365	-0-	326	1 4775 2	Y	4	7 0	3 1	-0-
07	28334 X	9328	-0-	-19006	-0-	606	1 8707 2	Y	14	13 0		1
*08	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	1747	1 27722 2	Y	49	45 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569			
03	22165 X	9188	-0-	-12977	-0-	620	1 8548 2	Y	18	17 0	2 1	3
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-			Y	-0-	1 0	2 1	-0-
05	22165 X	3227	-0-	-18938	-0-	197	1 3023 2	Y	6	5 0		1
06	18630 X	18340	-0-	-290	-0-	1174	1 17151 2	Y	14	14 0		1
07	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	1513	1 21702 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	1170	1 18569 2	Y	12	11 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167			
03	26257 X	7051	-0-	-19206	-0-	472	1 6521 2	Y	53	57 0	15 1	7
04	25410 X	20341	-0-	-5069	-0-	1267	1 18923 2	Y	137	117 0	6 1	21
05	26257 X	19743	-0-	-6514	-0-	1205	1 18413 2	Y	114	106 0	15 1	14
06	24930 X	2887	-0-	-22043	-0-	184	1 2690 2	Y	12	18 0	7 1	1
07	21452 X	12212	-0-	-9240	-0-	792	1 11355 2	Y	59	54 0	1 1	5
08	21018 X	644	-0-	-20374	-0-	40	1 604 2	Y	-0-	1 0	4 1	-0-

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630			
03	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	564	1	7786	2	Y	220	191	0	2 1 31
						242	9							
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	420	1	6275	2	Y	210	184	0	25 1 32
						231	9							
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	417	1	6372	2	Y	193	179	0	23 1 23
						212	9							
06	8310 X	7256	-0-	-1054	-0-	453	1	6602	2	Y	183	178	0	12 1 16
						201	9							
07	8587 X	7713	-0-	-874	-0-	491	1	7029	2	Y	175	160	0	17 1 14
						193	9							
08	8587 X	3177	-0-	-5410	-0-	184	1	2916	2	Y	70	66	0	12 1 6
						77	9							
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575				
03	3596 X	24	-0-	-3572	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	315	1	4685	2	Y	171	145	0	26
						188	9							
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	209	1	3180	2	Y	89	85	0	19 1 11
						98	9							
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	227	1	3286	2	Y	86	83	0	6 1 8
						95	9							
07	5363 X	3670	-0-	-1693	-0-	234	1	3350	2	Y	78	72	0	8 1 6
						86	9							
08	5363 X	3480	-0-	-1883	-0-	202	1	3202	2	Y	69	64	0	5 1 6
						76	9							
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
03	14539 X	13158	-0-	-1381	-0-	860	1	11889	2	Y	372	349	0	37 1 52
						409	9							
04	13710 X	11940	-0-	-1770	-0-	735	1	10997	2	Y	189	171	0	41 1 29
						208	9							
05	13950 X	12266	-0-	-1684	-0-	728	1	11125	2	Y	375	339	0	20 1 45
						413	9							
06	13410 X	12176	-0-	-1234	-0-	757	1	11026	2	Y	357	347	0	24 1 31
						393	9							
07	13268 X	12152	-0-	-1116	-0-	768	1	11010	2	Y	340	310	0	33 1 28
						374	9							
08	13144 X	10250	-0-	-2894	-0-	597	1	9440	2	Y	194	182	0	24 1 16
						213	9							
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832				
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-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.	210	-0-	210	210	16	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	2523 400	1 9	34761	2	Y	364	328 0	19 1	51
04	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	1891 273	1 9	28210	2	Y	248	220 0	41 1	38
05	42893 X	42893	-0-	-0-	-0-	2613 331	1 9	39949	2	Y	301	276 0	27 1	36
06	42080 X	42080	-0-	-0-	-0-	2675 300	1 9	39105	2	Y	273	266 0	19 1	24
07	42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	2762 312	1 9	39612	2	Y	284	260 0	25 1	23
08	42904 X	42694	-0-	-210	-0-	2512 285	1 9	39897	2	Y	259	240 0	20 1	22
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
03	24757 X	24757	-0-	-0-	-0-	1668 101	1 9	22988	2	Y	92	87 0	9 1	13
04	23220 X	14816	-0-	-8404	-0-	927 65	1 9	13824	2	Y	59	53 0	10 1	9
05	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	1488 91	1 9	22758	2	Y	83	76 0	6 1	10
06	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	1708 91	1 9	24953	2	Y	83	81 0	5 1	7
07	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	1714 90	1 9	24597	2	Y	82	74 0	8 1	7
08	24769 X	6881	-0-	-17888	-0-	405 17	1 9	6459	2	Y	15	15 0	6 1	1
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	-0-			-0-
04	3000 N	3502	-0-	502	502	218 1	7	6 0		1
05	2087 N	1585	-0-	-502	-0-	8 9	16	14 0	1 1	2
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	1 0	1 1	-0-
07	3627 X	303	-0-	-3324	-0-	18 9	-0-			-0-
08	3627 X	672	-0-	-2955	-0-	57 1	1	1 0		-0-
						20 1				-0-
						40 1				-0-
						1 9				

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130		
03	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	159 1	42	36 0		6
04	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	46 9	282	240 0	5 1	43
05	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1187 1	88	90 0	30 1	11
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	310 9	121	116 0	5 1	11
07	19871 X	7780	-0-	-12091	-0-	677 1	109	100 0	11 1	9
08	19871 X	6947	-0-	-12924	-0-	97 9	99	92 0	8 1	8
						543 1				
						133 9				
						499 1				
						120 9				
						405 1				
						109 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673		
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-

BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588		
03	5363 X	5020	-0-	-343	-0-	311 1	358	323 0	18 1	50
04	4980 X	4799	-0-	-181	-0-	394 9	413	360 0	40 1	63
05	5146 X	4595	-0-	-551	-0-	274 1	368	342 0	45 1	44
06	4860 X	4367	-0-	-493	-0-	454 9	373	361 0	23 1	33
07	5022 X	4209	-0-	-813	-0-	257 1	351	321 0	34 1	29
08	5022 X	4974	-0-	-48	-0-	405 9	355	330 0	24 1	30
						252 1				
						410 9				
						251 1				
						386 9				
						274 1				
						391 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6324 X	2222	-0-	-4102	-0-	144 1 72 9	2006 2	Y	65	56 0	9
04	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1551 1 1200 9	23144 2	Y	1091	926 0	7 1 167
05	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	959 1 798 9	14672 2	Y	725	687 0	118 1 87
06	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	794 1 640 9	11620 2	Y	582	573 0	45 1 51
07	26753 X	12145	-0-	-14608	-0-	753 1 613 9	10779 2	Y	557	509 0	53 1 46
08	26753 X	10633	-0-	-16120	-0-	600 1 519 9	9514 2	Y	472	439 0	39 1 40

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404		
03	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	464 1 96 9	6406 2	Y	87	80 0	5 1 12
04	6150 X	4957	-0-	-1193	-0-	307 1 75 9	4575 2	Y	68	60 0	10 1 10
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	339 1 72 9	5186 2	Y	65	60 0	7 1 8
06	6750 X	4908	-0-	-1842	-0-	312 1 59 9	4537 2	Y	54	53 0	4 1 5
07	6975 X	4844	-0-	-2131	-0-	313 1 62 9	4469 2	Y	56	51 0	5 1 5
08	6975 X	4129	-0-	-2846	-0-	242 1 52 9	3835 2	Y	47	44 0	4 1 4

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631		
03	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	1718 1 96 9	23657 2	Y	87	84 0	11 1 12
04	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	1621 1 107 9	24186 2	Y	97	84 0	10 1 15
05	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	1612 1 88 9	24633 2	Y	80	75 0	10 1 10
06	24060 X	15020	-0-	-9040	-0-	958 1 40 9	14022 2	Y	36	38 0	5 1 3
07	27063 X	19193	-0-	-7870	-0-	1249 1 63 9	17881 2	Y	57	52 0	3 1 5
08	26784 X	13944	-0-	-12840	-0-	825 1 52 9	13067 2	Y	47	44 0	4 1 4

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627		
03	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	994 1 118 9	13687 2	Y	107	111 0	25 1 15
04	14160 X	7181	-0-	-6979	-0-	450 1 30 9	6701 2	Y	27	26 0	12 1 4
05	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	905 1 116 9	13846 2	Y	105	93 0	3 1 13
06	14160 X	10902	-0-	-3258	-0-	694 1 74 9	10134 2	Y	67	67 0	7 1 6
07	24769 X	11753	-0-	-13016	-0-	761 1 84 9	10908 2	Y	76	70 0	6 1 6
*08	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	1408 1 166 9	22310 2	Y	151	139 0	5 1 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
M	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	
03		6541 X	509	-0-	-6032	-0-	34 1	474 2	Y	1	6 0	7 1	-0-	
							1 9							
04		5790 X	3784	-0-	-2006	-0-	229 1	3393 2	Y	147	124 0		23	
							162 9							
05		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	434 1	6612 2	Y	132	123 0	16 1	16	
							145 9							
06		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	376 1	5483 2	Y	83	84 0	8 1	7	
							91 9							
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	304 1	4380 2	Y	65	59 0	8 1	5	
							72 9							
08		7192 X	2908	-0-	-4284	-0-	169 1	2692 2	Y	43	40 0	4 1	4	
							47 9							

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
03		24242 X	21753	-0-	-2489	-0-	1457 1	20112 2	Y	167	157 0	18 1	23	
							184 9							
04		24060 X	13950	-0-	-10110	-0-	867 1	12954 2	Y	117	103 0	19 1	18	
							129 9							
05		24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	1521 1	23206 2	Y	166	151 0	13 1	20	
							183 9							
06		24060 X	21882	-0-	-2178	-0-	1389 1	20336 2	Y	143	140 0	10 1	13	
							157 9							
07		22661 X	22170	-0-	-491	-0-	1435 1	20584 2	Y	137	126 0	13 1	11	
							151 9							
08		24924 X	11677	-0-	-13247	-0-	687 1	10939 2	Y	46	43 0	10 1	4	
							51 9							

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880		- 16516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18879 X	15117	-0-	-3762	-0-	1023	1	14092	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
04	18750 X	11605	-0-	-7145	-0-	730	1	10871	2	Y	4	3	0			1
05	19375 X	18430	-0-	-945	-0-	1132	1	17294	2	Y	4	4	0			1
06	18750 X	17468	-0-	-1282	-0-	1119	1	16342	2	Y	6	6	0			1
07	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1163	1	16663	2	Y	7	6	0	1	1	1
08	18445 X	9143	-0-	-9302	-0-	543	1	8599	2	Y	1	2	0			-0-

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962		- 15434				
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	642	1	8879	2	Y	150	132	0	4	1	21
04	8490 X	7309	-0-	-1181	-0-	451	1	6736	2	Y	111	98	0	17	1	17
05	8370 X	5171	-0-	-3199	-0-	310	1	4773	2	Y	80	75	0	12	1	10
06	9360 X	5635	-0-	-3725	-0-	353	1	5193	2	Y	81	79	0	5	1	7
07	9672 X	6737	-0-	-2935	-0-	432	1	6188	2	Y	106	96	0	8	1	9
08	9672 X	5362	-0-	-4310	-0-	311	1	4951	2	Y	91	85	0	7	1	8

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7550		- 16377				
03	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	866	1	11927	2	Y	292	264	0	16	1	41
04	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	659	1	9839	2	Y	247	217	0	33	1	38
05	10447 X	10122	-0-	-325	-0-	272	1	9286	2	Y	209	195	0	27	1	25
06	12690 X	9311	-0-	-3379	-0-	606	1	8506	2	Y	203	197	0	13	1	18
07	13113 X	9310	-0-	-3803	-0-	582	1	8490	2	Y	208	190	0	19	1	17
08	13113 X	8323	-0-	-4790	-0-	229	1	7629	2	Y	194	180	0	15	1	16

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9254		- 14779				
03	52328 X	27361	-0-	-24967	-0-	1841	1	25412	2	Y	98	92	0	11	1	14
04	50640 X	36822	-0-	-13818	-0-	108	1	34127	2	Y	372	318	0	11	1	57
05	51646 X	28745	-0-	-22901	-0-	2286	1	26896	2	Y	82	89	0	40	1	10
06	40170 X	25132	-0-	-15038	-0-	409	1	23347	2	Y	171	161	0	5	1	15
07	38037 X	24668	-0-	-13369	-0-	1759	1	23060	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	38037 X	14094	-0-	-23943	-0-	90	1	13254	2	Y	6	5	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9532 - 15210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	19344 X	16844	-0-	-2500	-0-	1136	1	15661	2	Y	43	41 0	6 1	6
						47	9							
04	18330 X	16029	-0-	-2301	-0-	1005	1	14979	2	Y	41	36 0	5 1	6
						45	9							
05	17763 X	13217	-0-	-4546	-0-	809	1	12374	2	Y	31	28 0	5 1	4
						34	9							
06	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	1150	1	16809	2	Y	42	40 0	2 1	4
						46	9							
07	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	1130	1	16225	2	Y	36	33 0	4 1	3
						40	9							
08	16833 X	11607	-0-	-5226	-0-	685	1	10898	2	Y	22	20 0	3 1	2
						24	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 9498 - 14938				
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9435 - 15013				
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988				
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-	
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	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 #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1328	2	Y	38	36	0	4	1	5
04	1440 X	1344	-0-	-96	-0-	42	9	81	1	Y	44	38	0	4	1	7
05	1488 X	1304	-0-	-184	-0-	48	9	76	1	Y	34	32	0	5	1	4
06	1440 X	933	-0-	-507	-0-	37	9	59	1	Y	26	26	0	2	1	2
07	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	29	9	80	1	Y	28	26	0	2	1	2
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	31	9	78	1	Y	26	24	0	2	1	2
						29	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586						
03	6200 X	3043	-0-	-3157	-0-	200	1	2780	2	Y	57	60	0	15	1	8
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	63	9	430	1	Y	215	184	0	6	1	33
05	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	237	9	346	1	Y	141	134	0	23	1	17
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	155	9	343	1	Y	133	129	0	9	1	12
07	7316 X	5751	-0-	-1565	-0-	146	9	366	1	Y	131	120	0	12	1	11
08	7316 X	5698	-0-	-1618	-0-	144	9	329	1	Y	116	108	0	9	1	10
						128	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314						
03	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1561	1	21564	2	Y	65	61	0	7	1	9
04	21660 X	20727	-0-	-933	-0-	72	9	1297	1	Y	56	49	0	7	1	9
05	22289 X	21164	-0-	-1125	-0-	62	9	1298	1	Y	50	47	0	6	1	6
06	22440 X	19989	-0-	-2451	-0-	55	9	1276	1	Y	42	41	0	3	1	4
07	23188 X	19869	-0-	-3319	-0-	46	9	1292	1	Y	43	39	0	4	1	4
08	23188 X	20031	-0-	-3157	-0-	47	9	1184	1	Y	37	35	0	3	1	3
						41	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 GU5 STATE			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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	910	1	12556	2	Y	78	70 0	5 1	11
						86	9							
04	12210 X	10723	-0-	-1487	-0-	669	1	9975	2	Y	72	63 0	9 1	11
						79	9							
05	13764 X	9604	-0-	-4160	-0-	585	1	8958	2	Y	55	51 0	8 1	7
						61	9							
06	13320 X	5930	-0-	-7390	-0-	379	1	5527	2	Y	22	23 0	4 1	2
						24	9							
07	13764 X	13043	-0-	-721	-0-	848	1	12138	2	Y	52	48 0	2 1	4
						57	9							
08	13547 X	10386	-0-	-3161	-0-	612	1	9718	2	Y	51	47 0	4 1	4
						56	9							

BRISCOE G			WELL #:		805H	RRCID ->	281228	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7974	- 14405
03	6665 X	6404	-0-	-261	-0-	415	1	5758	2	Y	210	196 0	19 1	29
						231	9							
04	6600 X	5245	-0-	-1355	-0-	315	1	4695	2	Y	214	187 0	23 1	33
						235	9							
05	6820 X	5817	-0-	-1003	-0-	347	1	5341	2	Y	117	113 0	23 1	14
						129	9							
06	6600 X	6469	-0-	-131	-0-	395	1	5785	2	Y	263	247 0	7 1	23
						289	9							
07	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	435	1	6229	2	Y	270	247 0	24 1	22
						297	9							
08	6417 X	6033	-0-	-384	-0-	348	1	5532	2	Y	139	130 0	19 1	12
						153	9							

BRISCOE G			WELL #:		807H	RRCID ->	281229	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7870	- 14570
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	401	1	5534	2	Y	192	173 0	11 1	27
						211	9							
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	379	1	5625	2	Y	328	284 0	21 1	50
						361	9							
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	358	1	5453	2	Y	302	281 0	35 1	36
						332	9							
06	5940 X	5327	-0-	-613	-0-	327	1	4782	2	Y	198	198 0	19 1	17
						218	9							
07	6572 X	3512	-0-	-3060	-0-	219	1	3160	2	Y	121	110 0	18 1	10
						133	9							
08	6572 X	58	-0-	-6514	-0-	58	2			Y	-0-	2 0	8 1	-0-

BRISCOE R			WELL #:		227H	RRCID ->	281243	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7631	- 15359
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	300	1	4125	2	Y	584	525 0	28 1	81
						642	9							
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	244	1	3676	2	Y	451	398 0	65 1	69
						496	9							
05	4154 X	3754	-0-	-400	-0-	213	1	3233	2	Y	280	266 0	49 1	34
						308	9							
06	4890 X	3857	-0-	-1033	-0-	229	1	3318	2	Y	282	274 0	17 1	25
						310	9							
07	5053 X	4266	-0-	-787	-0-	255	1	3656	2	Y	323	295 0	26 1	27
						355	9							
08	5053 X	3387	-0-	-1666	-0-	186	1	2959	2	Y	220	206 0	22 1	19
						242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
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
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-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
03	2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
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-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	453	1	6255	2	Y	367	334	0	22	1	51
						404	9									
04	5190 X	5046	-0-	-144	-0-	291	1	4330	2	Y	386	337	0	41	1	59
						425	9									
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	315	1	4832	2	Y	357	331	0	42	1	43
						393	9									
06	6870 X	5115	-0-	-1755	-0-	303	1	4420	2	Y	356	346	0	22	1	31
						392	9									
07	7099 X	4787	-0-	-2312	-0-	293	1	4168	2	Y	296	270	0	33	1	24
						326	9									
08	7099 X	3981	-0-	-3118	-0-	231	1	3683	2	Y	61	59	0	21	1	5
						67	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
03	37665 X	34747	-0-	-2918	-0-	2350	1	32397	2	Y	-0-					-0-
04	36030 X	32648	-0-	-3382	-0-	2049	1	30599	2	Y	-0-					-0-
05	36890 X	33083	-0-	-3807	-0-	2033	1	31050	2	Y	-0-					-0-
06	35220 X	31856	-0-	-3364	-0-	2039	1	29816	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	35526 X	32693	-0-	-2833	-0-	2130	1	30563	2	Y	-0-					-0-
08	34751 X	31766	-0-	-2985	-0-	1881	1	29885	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477								
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
03		27683 X	25315	-0-	-2368	-0-	1710	1	23605	2	Y	-0-	1	1		-0-
04		26160 X	23442	-0-	-2718	-0-	1470	1	21941	2	Y	28	24	0		4
							31	9								
05		26319 X	23688	-0-	-2631	-0-	1455	1	22233	2	Y	-0-	1	0	3	1
06		25290 X	22551	-0-	-2739	-0-	1443	1	21108	2	Y	-0-				-0-
07		25327 X	23017	-0-	-2310	-0-	1499	1	21507	2	Y	10	9	0		1
							11	9								
08		25327 X	22504	-0-	-2823	-0-	1332	1	21172	2	Y	-0-	1	1		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733								
03		41013 X	38471	-0-	-2542	-0-	2599	1	35872	2	Y	-0-				-0-
04		39150 X	31258	-0-	-7892	-0-	1964	1	29294	2	Y	-0-				-0-
05		40207 X	34719	-0-	-5488	-0-	2133	1	32586	2	Y	-0-				-0-
06		38280 X	34585	-0-	-3695	-0-	2214	1	32371	2	Y	-0-				-0-
07		38471 X	36553	-0-	-1918	-0-	2382	1	34171	2	Y	-0-				-0-
08		38471 X	36208	-0-	-2263	-0-	2146	1	34062	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613								
03		22134 X	21869	-0-	-265	-0-	1480	1	20389	2	Y	-0-				-0-
04		21420 X	20271	-0-	-1149	-0-	1270	1	18993	2	Y	7	6	0		1
							8	9								
05		22909 X	20325	-0-	-2584	-0-	1247	1	19078	2	Y	-0-	1	1		-0-
06		22170 X	19555	-0-	-2615	-0-	1253	1	18279	2	Y	21	19	0		2
							23	9								
07		23157 X	20117	-0-	-3040	-0-	1305	1	18768	2	Y	40	37	0	2	1
							44	9								
08		21855 X	19628	-0-	-2227	-0-	1163	1	18448	2	Y	15	14	0	3	1
							17	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794								
03		34565 X	30430	-0-	-4135	-0-	2057	1	28373	2	Y	-0-				-0-
04		32580 X	30666	-0-	-1914	-0-	1927	1	28739	2	Y	-0-				-0-
05		33015 X	30638	-0-	-2377	-0-	1881	1	28757	2	Y	-0-				-0-
06		31440 X	26223	-0-	-5217	-0-	1680	1	24539	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07		32302 X	25266	-0-	-7036	-0-	1644	1	23621	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
08		31682 X	27047	-0-	-4635	-0-	1604	1	25443	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378								
03		23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1558	1	21477	2	Y	-0-				-0-
04		21990 X	21506	-0-	-484	-0-	1352	1	20154	2	Y	-0-				-0-
05		22506 X	22015	-0-	-491	-0-	1352	1	20663	2	Y	-0-				-0-
06		22290 X	21202	-0-	-1088	-0-	1357	1	19845	2	Y	-0-				-0-
07		23033 X	21778	-0-	-1255	-0-	1419	1	20359	2	Y	-0-				-0-
08		23033 X	20958	-0-	-2075	-0-	1240	1	19718	2	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	18383 X	18067	-0-	-316	-0-	1210	1 16737 2	Y	109	103 0	11 1 15
04	16920 X	12533	-0-	-4387	-0-	1209	781 1 11668 2	Y	76	67 0	12 1 12
05	17391 X	1904	-0-	-15487	-0-	849	115 1 1789 2	Y	-0-	3 0	9 1 -0-
06	17490 X	12024	-0-	-5466	-0-	763	11197 2	Y	58	53 0	5
07	18073 X	17418	-0-	-655	-0-	649	1128 1 16195 2	Y	86	79 0	5 1 7
08	18073 X	17404	-0-	-669	-0-	959	1025 1 16298 2	Y	74	69 0	6 1 6
						819					
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495			
03	15562 X	12271	-0-	-3291	-0-	824	1 11374 2	Y	66	62 0	7 1 9
04	14490 X	13017	-0-	-1473	-0-	739	816 1 12128 2	Y	66	58 0	7 1 10
05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	739	1024 1 15624 2	Y	70	65 0	7 1 8
06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	779	973 1 14216 2	Y	60	59 0	4 1 5
07	13454 X	11553	-0-	-1901	-0-	669	749 1 10750 2	Y	49	45 0	5 1 4
08	16740 X	5830	-0-	-10910	-0-	549	346 1 5469 2	Y	14	14 0	3 1 1
						159					
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481			
03	16678 X	15573	-0-	-1105	-0-	1052	1 14518 2	Y	3	3 0	1 1 -0-
04	15510 X	14754	-0-	-756	-0-	39	926 1 13824 2	Y	4	3 0	1
05	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	49	1144 1 17484 2	Y	5	5 0	1
06	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	69	1100 1 16064 2	Y	3	4 0	-0-
07	15562 X	14769	-0-	-793	-0-	39	959 1 13808 2	Y	2	2 0	-0-
08	18631 X	15611	-0-	-3020	-0-	29	925 1 14683 2	Y	3	3 0	-0-
						39					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976			
03	10261 X	9142	-0-	-1119	-0-	580	1 7995 2	Y	515	516 0	92 1 72
04	9930 X	8799	-0-	-1131	-0-	567	497 1 7430 2	Y	793	686 0	58 1 121
05	10261 X	8598	-0-	-1663	-0-	872	475 1 7225 2	Y	816	753 0	86 1 98
06	9840 X	7946	-0-	-1894	-0-	898	456 1 6662 2	Y	753	734 0	51 1 66
07	9610 X	7077	-0-	-2533	-0-	828	424 1 6086 2	Y	515	471 0	68 1 42
08	9145 X	7933	-0-	-1212	-0-	567	433 1 6852 2	Y	589	545 0	33 1 50
						648					

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	27249 X	21774	-0-	-5475	-0-	1453	1	20047	2	Y	249	233 0	24 1	35
						274	9							
04	26340 X	23643	-0-	-2697	-0-	1468	1	21904	2	Y	246	215 0	28 1	38
						271	9							
05	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	1686	1	25746	2	Y	110	109 0	26 1	13
						121	9							
06	26340 X	24110	-0-	-2230	-0-	1533	1	22384	2	Y	175	166 0	7 1	15
						193	9							
07	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	1758	1	25211	2	Y	160	146 0	16 1	13
						176	9							
*08	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	2130	1	33809	2	Y	133	124 0	11 1	11
						146	9							

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

03	16926 X	16526	-0-	-400	-0-	1114	1	15361	2	Y	46	43 0	3 1	6
						51	9							
04	16080 X	15354	-0-	-726	-0-	963	1	14347	2	Y	40	35 0	5 1	6
						44	9							
05	16368 X	15903	-0-	-465	-0-	972	1	14895	2	Y	33	31 0	4 1	4
						36	9							
06	15990 X	14517	-0-	-1473	-0-	930	1	13557	2	Y	27	27 0	2 1	2
						30	9							
07	16523 X	14884	-0-	-1639	-0-	970	1	13885	2	Y	26	23 0	3 1	2
						29	9							
08	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-	2 1		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

03	26908 X	26644	-0-	-264	-0-	1782	1	24575	2	Y	261	243 0	22 1	36
						287	9							
04	24750 X	24458	-0-	-292	-0-	1526	1	22766	2	Y	151	135 0	29 1	23
						166	9							
05	25575 X	20883	-0-	-4692	-0-	1279	1	19503	2	Y	92	88 0	16 1	11
						101	9							
06	25770 X	23673	-0-	-2097	-0-	1500	1	21914	2	Y	235	219 0	6 1	21
						259	9							
07	26629 X	23633	-0-	-2996	-0-	1527	1	21878	2	Y	207	190 0	21 1	17
						228	9							
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	2	4 0	15 1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

03	14601 X	8145	-0-	-6456	-0-	552	1	7590	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
04	13800 X	6682	-0-	-7118	-0-	419	1	6263	2	Y	-0-			-0-
05	14260 X	6531	-0-	-7729	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-			-0-
06	13800 X	6059	-0-	-7741	-0-	387	1	5671	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
07	10199 X	6248	-0-	-3951	-0-	408	1	5839	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE
03	35123 X	32807	-0-	-2316	-0-	2216	1	30557	2	Y	31	29 0 2 1 4
04	33540 X	28297	-0-	-5243	-0-	1776	1	26493	2	Y	25	21 0 4 1 4
05	33480 X	23142	-0-	-10338	-0-	1420	1	21700	2	Y	20	19 0 3 1 2
06	31740 X	24267	-0-	-7473	-0-	1554	1	22692	2	Y	19	18 0 1 1 2
07	32798 X	10045	-0-	-22753	-0-	654	1	9383	2	Y	7	6 0 2 1 1
08	32798 X	15961	-0-	-16837	-0-	947	1	15002	2	Y	11	11 0 1 1 1

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

03	21700 X	20390	-0-	-1310	-0-	1376	1	18997	2	Y	15	13 0 2 1 2
04	21000 X	19373	-0-	-1627	-0-	1216	1	18135	2	Y	20	17 0 2 1 3
05	21142 X	19710	-0-	-1432	-0-	1212	1	18498	2	Y	-0-	1 0 2 1 -0-
06	19860 X	19055	-0-	-805	-0-	1221	1	17834	2	Y	-0-	-0-
07	20398 X	19509	-0-	-889	-0-	1272	1	18237	2	Y	-0-	-0-
08	20398 X	17943	-0-	-2455	-0-	1061	1	16841	2	Y	37	34 0 1 1 3

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

03	30163 X	28999	-0-	-1164	-0-	1946	1	26826	2	Y	206	193 0 20 1 29
04	29190 X	25499	-0-	-3691	-0-	1588	1	23705	2	Y	187	164 0 23 1 29
05	28830 X	28759	-0-	-71	-0-	1755	1	26829	2	Y	159	149 0 20 1 19
06	28050 X	27203	-0-	-847	-0-	1733	1	25320	2	Y	136	133 0 10 1 12
07	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	1892	1	27184	2	Y	116	106 0 12 1 10
08	28985 X	28325	-0-	-660	-0-	1669	1	26512	2	Y	131	122 0 8 1 11

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

03	32829 X	29889	-0-	-2940	-0-	2000	1	27570	2	Y	290	272 0 28 1 40
04	30900 X	27492	-0-	-3408	-0-	1708	1	25473	2	Y	283	248 0 32 1 43
05	31062 X	27815	-0-	-3247	-0-	1691	1	25842	2	Y	256	237 0 31 1 31
06	29430 X	25828	-0-	-3602	-0-	1639	1	23948	2	Y	219	215 0 16 1 19
07	29884 X	26423	-0-	-3461	-0-	1708	1	24471	2	Y	222	203 0 20 1 18
08	29884 X	22001	-0-	-7883	-0-	1296	1	20550	2	Y	141	132 0 15 1 12

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 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	
03	29729 X	26759	-0-	-2970	-0-	1803 1	24895 2	Y	55 52 0	6 1 8
04	28620 X	24000	-0-	-4620	-0-	61 1	22426 2	Y	66 58 0	6 1 10
05	29171 X	23620	-0-	-5551	-0-	73 1	22133 2	Y	35 34 0	7 1 4
06	28230 X	22882	-0-	-5348	-0-	39 1	21379 2	Y	36 35 0	2 1 3
07	27280 X	22753	-0-	-4527	-0-	40 1	21209 2	Y	61 56 0	3 1 5
08	26753 X	21704	-0-	-5049	-0-	1477 1	20342 2	Y	67 69 0	4 1 6
						81 1				
						9 1				
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948		
03	53129 X	53129	-0-	-0-	-0-	3592 1	49534 2	Y	3 3 0	1 1 -0-
04	52680 X	45263	-0-	-7417	-0-	3 1	42414 2	Y	6 5 0	1
05	54436 X	47433	-0-	-7003	-0-	7 1	44518 2	Y	3 3 0	1 1 -0-
06	52680 X	45369	-0-	-7311	-0-	3 1	42461 2	Y	2 2 0	-0-
07	53165 X	45937	-0-	-7228	-0-	2 1	42945 2	Y	1 1 0	-0-
08	53134 X	44607	-0-	-8527	-0-	2991 1	41963 2	Y	1 1 0	-0-
						1 1				
						9 1				
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010		
03	57288 X	53599	-0-	-3689	-0-	3625 1	49970 2	Y	4 4 0	1 1 1
04	55440 X	49303	-0-	-6137	-0-	4 1	46199 2	Y	6 6 0	1
05	56637 X	49682	-0-	-6955	-0-	3097 1	46625 2	Y	6 5 0	1 1 1
06	54810 X	47638	-0-	-7172	-0-	7 1	44585 2	Y	3 4 0	-0-
07	54343 X	47961	-0-	-6382	-0-	3050 1	44832 2	Y	3 3 0	-0-
08	53599 X	46455	-0-	-7144	-0-	3 1	43698 2	Y	3 3 0	-0-
						2754 1				
						3 1				
						9 1				
GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25048 X	21950	-0-	-3098	-0-	1480	1	20437	2	Y	30	27 0	2 1 4
04	23970 X	19155	-0-	-4815	-0-	1201	1	17891	2	Y	57	49 0	3 1 9
05	24769 X	19177	-0-	-5592	-0-	1177	1	17960	2	Y	36	35 0	6 1 4
06	23970 X	21278	-0-	-2692	-0-	1360	1	19884	2	Y	31	30 0	2 1 3
07	21948 X	21610	-0-	-338	-0-	1404	1	20167	2	Y	35	32 0	3 1 3
08	21948 X	19478	-0-	-2470	-0-	1153	1	18295	2	Y	27	26 0	2 1 2

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

03	12400 X	11510	-0-	-890	-0-	736	1	10148	2	Y	569	529 0	49 1 79
04	12000 X	10729	-0-	-1271	-0-	626	1	9455	2	Y	583	509 0	64 1 89
05	12400 X	11317	-0-	-1083	-0-	633	1	10030	2	Y	572	529 0	63 1 69
06	11850 X	10305	-0-	-1545	-0-	641	1	9099	2	Y	531	517 0	36 1 47
07	11501 X	9757	-0-	-1744	-0-	658	1	8651	2	Y	458	419 0	48 1 38
08	11501 X	8436	-0-	-3065	-0-	629	1	7547	2	Y	375	349 0	32 1 32

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

03	66395 X	66395	-0-	-0-	-0-	4489	1	61906	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	63540 X	60126	-0-	-3414	-0-	3778	1	56348	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	65441 X	58272	-0-	-7169	-0-	3578	1	54694	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	64260 X	58868	-0-	-5392	-0-	3770	1	55098	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	66402 X	58625	-0-	-7777	-0-	3819	1	54806	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	66402 X	56926	-0-	-9476	-0-	3373	1	53553	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

03	45663 X	37753	-0-	-7910	-0-	2538	1	35013	2	Y	184	172 0	17 1 26
04	42870 X	35441	-0-	-7429	-0-	202	1	33027	2	Y	183	160 0	21 1 28
05	42656 X	35257	-0-	-7399	-0-	2213	1	32946	2	Y	143	134 0	20 1 17
06	40170 X	33737	-0-	-6433	-0-	2154	1	31448	2	Y	126	123 0	9 1 11
07	37758 X	33907	-0-	-3851	-0-	157	1	31576	2	Y	116	106 0	11 1 10
08	37758 X	33464	-0-	-4294	-0-	2203	1	31359	2	Y	117	109 0	8 1 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 9076		- 21255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	100068 X	85153	-0-	-14915	-0-	5758	1	79380	2	Y	14	14	0	2	1	2
04	92790 X	77424	-0-	-15366	-0-	4861	1	72549	2	Y	13	11	0	2	1	2
05	91791 X	76759	-0-	-15032	-0-	4712	1	72035	2	Y	11	11	0	1	1	1
06	86040 X	71447	-0-	-14593	-0-	4574	1	66864	2	Y	8	7	0	1	1	1
07	85157 X	76098	-0-	-9059	-0-	4957	1	71140	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	85157 X	61044	-0-	-24113	-0-	3615	1	57404	2	Y	23	21	0			2
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8982		- 20996				
03	43028 X	37327	-0-	-5701	-0-	2508	1	34592	2	Y	206	193	0	20	1	29
04	39960 X	34035	-0-	-5925	-0-	2124	1	31699	2	Y	193	169	0	23	1	30
05	39773 X	33738	-0-	-6035	-0-	2059	1	31479	2	Y	182	169	0	21	1	22
06	37830 X	32704	-0-	-5126	-0-	2082	1	30455	2	Y	152	150	0	11	1	13
07	38688 X	32368	-0-	-6320	-0-	2098	1	30104	2	Y	151	138	0	14	1	12
08	37324 X	32141	-0-	-5183	-0-	1894	1	30090	2	Y	143	132	0	11	1	12
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7350		- 16949				
03	12617 X	10691	-0-	-1926	-0-	671	1	9250	2	Y	700	644	0	52	1	97
04	12090 X	8328	-0-	-3762	-0-	474	1	7066	2	Y	716	625	0	78	1	110
05	12090 X	8305	-0-	-3785	-0-	470	1	7150	2	Y	623	581	0	77	1	75
06	11700 X	6911	-0-	-4789	-0-	403	1	5892	2	Y	560	547	0	39	1	49
07	10695 X	10134	-0-	-561	-0-	611	1	8778	2	Y	677	618	0	52	1	56
08	10695 X	6973	-0-	-3722	-0-	380	1	6046	2	Y	497	464	0	47	1	42
BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 7135		- 16143				
03	13392 X	12077	-0-	-1315	-0-	793	1	10953	2	Y	301	278	0	24	1	42
04	13050 X	12195	-0-	-855	-0-	746	1	11123	2	Y	296	259	0	34	1	45
05	13485 X	11382	-0-	-2103	-0-	681	1	10413	2	Y	262	243	0	32	1	32
06	13050 X	10483	-0-	-2567	-0-	653	1	9573	2	Y	234	229	0	16	1	21
07	12617 X	10582	-0-	-2035	-0-	675	1	9658	2	Y	226	207	0	21	1	19
08	12617 X	9744	-0-	-2873	-0-	562	1	8952	2	Y	209	194	0	16	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867			
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
03	11129 X	9181	-0-	-1948	-0-	563	1 7754 2	Y	785	713 0 46 1	109
04	9870 X	7642	-0-	-2228	-0-	864	1 6841 2	Y	310	284 0 88 1	47
05	9982 X	8706	-0-	-1276	-0-	341	1 7479 2	Y	670	603 0 33 1	81
06	9300 X	7782	-0-	-1518	-0-	490	1 6720 2	Y	547	538 0 42 1	48
07	9176 X	8095	-0-	-1081	-0-	737	1 6935 2	Y	616	562 0 51 1	51
08	9176 X	7109	-0-	-2067	-0-	460	1 6242 2	Y	430	402 0 43 1	36
						602	9				
						482	1				
						678	9				
						394	1				
						473	9				

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093			
03	16120 X	12645	-0-	-3475	-0-	835	1 11493 2	Y	288	260 0 16 1	40
04	15270 X	12296	-0-	-2974	-0-	317	1 11239 2	Y	275	241 0 32 1	42
05	15252 X	11777	-0-	-3475	-0-	754	1 10800 2	Y	247	229 0 30 1	30
06	14100 X	12047	-0-	-2053	-0-	303	1 11012 2	Y	253	246 0 15 1	22
07	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	705	1 11653 2	Y	239	218 0 23 1	20
08	12710 X	8991	-0-	-3719	-0-	272	1 8291 2	Y	161	150 0 17 1	14
						757	1				
						812	1				
						263	9				
						523	1				
						177	9				

BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195			
03	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	710	1 9776 2	Y	262	245 0 25 1	36
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	288	1 9335 2	Y	209	184 0 29 1	32
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	627	1 9742 2	Y	194	180 0 23 1	23
06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	230	1 9857 2	Y	232	223 0 12 1	20
07	10788 X	10707	-0-	-81	-0-	638	1 9823 2	Y	182	166 0 21 1	15
08	10788 X	8516	-0-	-2272	-0-	213	1 7876 2	Y	132	123 0 13 1	11
						678	1				
						255	9				
						684	1				
						200	9				
						495	1				
						145	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316			
03	100967 X	89496	-0-	-11471	-0-	6051	1 83416 2	Y	26	24 0 2 1	4
04	93480 X	83983	-0-	-9497	-0-	29	1 78683 2	Y	24	21 0 3 1	4
05	93310 X	81240	-0-	-12070	-0-	5274	1 76228 2	Y	22	20 0 3 1	3
06	88080 X	55999	-0-	-32081	-0-	26	1 52397 2	Y	13	14 0 1 1	1
07	90551 X	68462	-0-	-22089	-0-	4988	1 63952 2	Y	49	45 0 1 1	4
08	89497 X	66583	-0-	-22914	-0-	24	1 62632 2	Y	7	7 0 3 1	1
						3588	1				
						14	9				
						4456	1				
						54	9				
						3943	1				
						8	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306						
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				
03	9517 X	5555	-0-	-3962	-0-	368 97	1 9	5090	2	Y	88	95	0	24	1	12
04	9210 X	6811	-0-	-2399	-0-	419 130	1 9	6262	2	Y	118	102	0	10	1	18
05	9517 X	4218	-0-	-5299	-0-	255 42	1 9	3921	2	Y	38	38	0	13	1	5
06	8820 X	3574	-0-	-5246	-0-	229 13	1 9	3332	2	Y	12	14	0	2	1	1
07	7037 X	4011	-0-	-3026	-0-	260 14	1 9	3737	2	Y	13	12	0	1	1	1
08	7037 X	2748	-0-	-4289	-0-	160 35	1 9	2553	2	Y	32	29	0	1	1	3

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7092 - 17534						
03	10602 X	9420	-0-	-1182	-0-	625 207	1 9	8588	2	Y	188	176	0	18	1	26
04	9690 X	8330	-0-	-1360	-0-	513 171	1 9	7646	2	Y	155	136	0	21	1	24
05	9517 X	7838	-0-	-1679	-0-	475 130	1 9	7233	2	Y	118	111	0	17	1	14
06	9150 X	7825	-0-	-1325	-0-	495 120	1 9	7210	2	Y	109	106	0	7	1	10
07	9424 X	7388	-0-	-2036	-0-	475 99	1 9	6814	2	Y	90	83	0	10	1	7
08	9424 X	6853	-0-	-2571	-0-	401 101	1 9	6351	2	Y	92	85	0	6	1	8

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7280 - 15583						
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	531 287	1 9	7315	2	Y	261	239	0	17	1	36
04	7410 X	4694	-0-	-2716	-0-	284 172	1 9	4238	2	Y	156	139	0	29	1	24
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	419 220	1 9	6431	2	Y	200	183	0	17	1	24
06	7860 X	6584	-0-	-1276	-0-	409 190	1 9	5985	2	Y	173	169	0	13	1	15
07	8122 X	6816	-0-	-1306	-0-	432 191	1 9	6193	2	Y	174	159	0	16	1	14
08	8122 X	5212	-0-	-2910	-0-	301 144	1 9	4767	2	Y	131	122	0	12	1	11

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405						
03	47926 X	46152	-0-	-1774	-0-	3120	1	43032	2	Y	-0-					-0-
04	45720 X	41676	-0-	-4044	-0-	2617	1	39059	2	Y	-0-					-0-
05	47244 X	40932	-0-	-6312	-0-	2513	1	38419	2	Y	-0-					-0-
06	44670 X	38433	-0-	-6237	-0-	2463 8	1 9	35962	2	Y	7	6	0			1
07	46159 X	40568	-0-	-5591	-0-	2644	1	37924	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	46159 X	39915	-0-	-6244	-0-	2365	1	37550	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356			
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
03	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	1903	1	26268	2	Y	-0-
04	26700 X	25371	-0-	-1329	-0-	1594	1	23776	2	Y	-0-
05	28706 X	24847	-0-	-3859	-0-	1525	1	23322	2	Y	-0-
06	27780 X	23673	-0-	-4107	-0-	1515	1	22158	2	Y	-0-
07	29078 X	23389	-0-	-5689	-0-	1525	1	21864	2	Y	-0-
08	28179 X	21890	-0-	-6289	-0-	1297	1	20592	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698			
03	64480 X	58157	-0-	-6323	-0-	3932	1	54221	2	Y	-0-
04	62400 X	56374	-0-	-6026	-0-	3540	1	52834	2	Y	-0-
05	64480 X	58051	-0-	-6429	-0-	3563	1	54488	2	Y	-0-
06	61500 X	55389	-0-	-6111	-0-	3548	1	51840	2	Y	-0-
07	58249 X	55608	-0-	-2641	-0-	3624	1	51984	2	Y	-0-
08	58249 X	54270	-0-	-3979	-0-	3214	1	51056	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059			
03	29233 X	26264	-0-	-2969	-0-	1777	1	24487	2	Y	-0-
04	27660 X	24101	-0-	-3559	-0-	1513	1	22588	2	Y	-0-
05	28582 X	24298	-0-	-4284	-0-	1492	1	22806	2	Y	-0-
06	26880 X	23179	-0-	-3701	-0-	1486	1	21693	2	Y	-0-
07	26257 X	22977	-0-	-3280	-0-	1498	1	21479	2	Y	-0-
08	26257 X	22173	-0-	-4084	-0-	1315	1	20858	2	Y	-0-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272			
03	76349 X	76349	-0-	-0-	-0-	5080	1	70046	2	Y	-0-
04	68310 X	62175	-0-	-6135	-0-	1223	9	57387	2	Y	-0-
05	74462 X	65714	-0-	-8748	-0-	3846	1	60736	2	Y	-0-
06	73890 X	49515	-0-	-24375	-0-	942	9	45671	2	Y	-0-
07	76353 X	53577	-0-	-22776	-0-	3973	1	49368	2	Y	-0-
08	76353 X	50303	-0-	-26050	-0-	1005	9	46487	2	Y	-0-

BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969			
03	59892 X	59127	-0-	-765	-0-	3904	1	53817	2	Y	-0-
04	55740 X	49500	-0-	-6240	-0-	1406	9	45313	2	Y	-0-
05	57598 X	51779	-0-	-5819	-0-	3037	1	47498	2	Y	-0-
06	57210 X	47128	-0-	-10082	-0-	1150	9	43198	2	Y	-0-
07	59117 X	45239	-0-	-13878	-0-	3105	1	41320	2	Y	-0-
08	59117 X	46735	-0-	-12382	-0-	1176	9	42977	2	Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		22599 X	20475	-0-	-2124	-0-	1270	1	17476	2	Y	1572	1473 0	152 1 219
							1729	9						
04		21870 X	18817	-0-	-3053	-0-	1086	1	16202	2	Y	1390	1220 0	176 1 213
							1529	9						
05		22072 X	19461	-0-	-2611	-0-	1101	1	16799	2	Y	1419	1311 0	150 1 171
							1561	9						
06		21300 X	18060	-0-	-3240	-0-	1073	1	15664	2	Y	1203	1179 0	89 1 106
							1323	9						
07		20460 X	18619	-0-	-1841	-0-	1122	1	16100	2	Y	1270	1160 0	111 1 105
							1397	9						
08		20460 X	15067	-0-	-5393	-0-	830	1	13202	2	Y	941	879 0	88 1 79
							1035	9						

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
03		19685 X	19023	-0-	-662	-0-	1258	1	17354	2	Y	374	342 0	25 1 52
							411	9						
04		18450 X	15313	-0-	-3137	-0-	935	1	13996	2	Y	347	304 0	42 1 53
							382	9						
05		18321 X	14712	-0-	-3609	-0-	885	1	13524	2	Y	275	258 0	37 1 33
							303	9						
06		18420 X	15450	-0-	-2970	-0-	965	1	14113	2	Y	338	324 0	17 1 30
							372	9						
07		19034 X	14980	-0-	-4054	-0-	954	1	13701	2	Y	295	270 0	31 1 24
							325	9						
08		19034 X	13771	-0-	-5263	-0-	798	1	12641	2	Y	302	280 0	21 1 25
							332	9						

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
03		43679 X	-0-	-0-	-43679	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
03		69099 X	3879	-0-	-65220	-0-	257	1	3554	2	Y	62	53 0	1 1 9
							68	9						
04		121073 X	121073	-0-	-0-	-0-	7576	1	113049	2	Y	407	347 0	7 1 62
							448	9						
05		115101 X	115101	-0-	-0-	-0-	7068	1	108002	2	Y	28	43 0	44 1 3
							31	9						
06		57906 X	57906	-0-	-0-	-0-	3705	1	54172	2	Y	26	25 0	2 1 2
							29	9						
07		125116 X	64562	-0-	-60554	-0-	4201	1	60294	2	Y	61	55 0	3 1 5
							67	9						
08		125116 X	63139	-0-	-61977	-0-	3739	1	59350	2	Y	45	42 0	4 1 4
							50	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9052 X	7772	-0-	-1280	-0-	427 1 1464 9	5881 2	Y	1331	1222 0	97 1	185
04	7860 X	6767	-0-	-1093	-0-	343 1 1339 9	5085 2	Y	1217	1067 0	149 1	186
05	7905 X	6491	-0-	-1414	-0-	329 1 1143 9	5019 2	Y	1039	969 0	131 1	125
06	7590 X	6531	-0-	-1059	-0-	349 1 1117 9	5065 2	Y	1015	986 0	65 1	89
07	7781 X	5686	-0-	-2095	-0-	311 1 927 9	4448 2	Y	843	770 0	93 1	69
08	7781 X	5600	-0-	-2181	-0-	275 1 982 9	4343 2	Y	893	829 0	59 1	75

WATSON (SA1) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810				
03	146537 X	130416	-0-	-16121	-0-	8818 1 7 9	121591 2	Y	6	6 0	1 1	1
04	141810 X	121779	-0-	-20031	-0-	7648 1 9 9	114122 2	Y	8	7 0	1 1	1
05	142197 X	120097	-0-	-22100	-0-	7374 1 7 9	112716 2	Y	6	5 0	1 1	1
06	127320 X	114906	-0-	-12414	-0-	7361 1 8 9	107537 2	Y	7	7 0		1
07	130417 X	112779	-0-	-17638	-0-	7347 1 6 9	105426 2	Y	5	5 0	1 1	-0-
08	130417 X	106441	-0-	-23976	-0-	6307 1 4 9	100130 2	Y	4	4 0		-0-

BRISCOE G GU1 (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963				
03	57753 X	45092	-0-	-12661	-0-	2879 1 2549 9	39664 2	Y	2317	2167 0	217 1	322
04	53160 X	42517	-0-	-10643	-0-	2515 1 2457 9	37545 2	Y	2234	1955 0	259 1	342
05	51553 X	42103	-0-	-9450	-0-	2453 1 2175 9	37475 2	Y	1977	1840 0	241 1	238
06	47340 X	39502	-0-	-7838	-0-	2404 1 1929 9	35169 2	Y	1754	1715 0	123 1	154
07	44268 X	39183	-0-	-5085	-0-	2430 1 1898 9	34855 2	Y	1725	1576 0	161 1	142
08	44268 X	35973	-0-	-8295	-0-	2023 1 1799 9	32151 2	Y	1635	1519 0	120 1	138

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432				
03	15624 X	13166	-0-	-2458	-0-	740 1 2220 9	10206 2	Y	2018	1838 0	128 1	281
04	15120 X	11529	-0-	-3591	-0-	595 1 2070 9	8864 2	Y	1882	1650 0	225 1	288
05	15593 X	10651	-0-	-4942	-0-	545 1 1753 9	8353 2	Y	1594	1487 0	203 1	192
06	15090 X	11685	-0-	-3405	-0-	633 1 1799 9	9253 2	Y	1635	1583 0	100 1	144
07	13175 X	9235	-0-	-3940	-0-	513 1 1359 9	7363 2	Y	1235	1129 0	148 1	102
08	13175 X	9385	-0-	-3790	-0-	466 1 1511 9	7408 2	Y	1374	1274 0	86 1	116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	39339 X	33628	-0-	-5711	-0-	2198	1	30331	2	Y	999	918	0	74 1 139
04	37230 X	31785	-0-	-5445	-0-	1099	9	1934	1	Y	911	799	0	112 1 139
05	38471 X	33391	-0-	-5080	-0-	1002	9	1989	1	Y	917	847	0	98 1 111
06	37230 X	31459	-0-	-5771	-0-	1009	9	1959	1	Y	792	776	0	57 1 70
07	33635 X	31140	-0-	-2495	-0-	871	9	1974	1	Y	762	696	0	73 1 63
08	33635 X	29385	-0-	-4250	-0-	838	9	1690	1	Y	790	733	0	53 1 67
						869	9							
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 03/30/2021				TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549				
03	14B2 EXT	389	-0-	389	389	29	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	210998	-0-	210998	211387	12839	1	191591	2	Y	5971	5057	0	914
						6568	9							
05	14B2 EXT	301379	-0-	301379	512766	18007	1	275223	2	Y	7408	6785	0	644 1 893
						8149	9							
06	777630 X	264864	-0-	-512766	-0-	16649	1	243358	2	Y	4415	4458	0	462 1 388
						4857	9							
07	316076 X	225352	-0-	-90724	-0-	14486	1	207811	2	Y	2777	2537	0	399 1 229
						3055	9							
08	301382 X	233644	-0-	-67738	-0-	13749	1	218311	2	Y	1440	1355	0	193 1 121
						1584	9							
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 03/31/2021				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720				
03	14B2 EXT	134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	211720	-0-	211720	211854	12896	1	192433	2	Y	5810	4920	0	890
						6391	9							
05	14B2 EXT	290675	-0-	290675	502529	17462	1	266911	2	Y	5729	5302	0	626 1 691
						6302	9							
06	743835 X	241306	-0-	-502529	-0-	15213	1	222344	2	Y	3408	3442	0	357 1 300
						3749	9							
07	315301 X	238382	-0-	-76919	-0-	15391	1	220803	2	Y	1989	1818	0	307 1 164
						2188	9							
08	290687 X	214900	-0-	-75787	-0-	12671	1	201175	2	Y	958	902	0	139 1 81
						1054	9							
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 03/17/2021				TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000				
03	14B2 EXT	59491	-0-	59491	59491	3931	1	54187	2	Y	1248	1074	0	174
						1373	9							
04	14B2 EXT	291470	-0-	291470	350961	17720	1	264383	2	Y	8515	7246	0	139 1 1304
						9367	9							
05	0 W	292975	-0-	292975	643936	17617	1	269297	2	Y	5510	5232	0	918 1 664
						6061	9							
06	0 W	223525	-0-	223525	867461	14143	1	206700	2	Y	2438	2544	0	344 1 214
						2682	9							
07	1047316 X	179855	-0-	-867461	-0-	11600	1	166420	2	Y	1668	1524	0	221 1 137
						1835	9							
08	299057 X	164683	-0-	-134374	-0-	9679	1	153649	2	Y	1232	1149	0	116 1 104
						1355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585				
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 13129	PERF. 7934 - 11094		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	2528	-0-	-572	359	109 1	2328 3	82	83 0	2
						1 4	90 9			
04	4615 X	4256	-0-	-359	-0-	182 1	3961 3	102	102 0	2
						1 4	112 9			
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	212 1	4588 3	131	131 0	2
						1 4	144 9			
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	190 1	3814 3	127	126 0	3
						2 4	140 9			
*07	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	790 1	13789 3	138	137 0	4
						84 4	152 9			
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT	4

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410 - 9512	
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	73 1	1847 3	238	232 0	30
						262 9				
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112 1	1149 3	177	185 0	22
						195 9				
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	144 1	1214 3	224	225 0	21
						246 9				
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	186 1	1434 3	198	196 0	23
						218 9				
*07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	163 1	1234 3	150	152 0	21
						165 9				
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	21

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747	
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816 3	10 9	9		94
04	2340 N	1861	-0-	-479	-0-	1844 3	17 9	15		109
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1607 3	11 9	10		119
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1679 3	18 9	16		135
*07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3011 3	21 9	19		154
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	154

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110		
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3	129	127 0	3
						142 9				
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	20 1	426 3	79	80 0	2
						87 9				
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19 1	416 3	85	85 0	2
						94 9				
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	145	143 0	4
						160 9				
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	121 1	2113 3	142	142 0	4
						13 4	156 9			
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	4

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5632	PERF. 6423 - 8795		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	300 3	48 9	44		374
04	990 X	264	-0-	-726	-0-	223 3	41 9	37	189 1	222
05	1023 X	243	-0-	-780	-0-	201 3	42 9	38		260
06	540 X	268	-0-	-272	-0-	227 3	41 9	37		297
07	341 X	211	-0-	-130	-0-	186 3	25 9	23		320
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364		
M	O	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	
03		1681 N	1681	-0-	-0-	67 1	1285 3	Y	299	347 1	95
						329 9					
04		2370 N	1041	-0-	-1329	32 1	802 3	Y	188	234 1	49
						207 9					
05		2153 N	2153	-0-	-0-	61 1	1654 3	Y	398	347 1	100
						438 9					
06		1620 N	1495	-0-	-125	39 1	1144 3	Y	284	325 1	59
						312 9					
07		1736 X	386	-0-	-1350	8 1	282 3	Y	87	96 1	50
						96 9					
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139			Y	NO RPT		50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574		
03		7036 X	7036	-0-	-0-	312 1	6470 3	Y	230	272 1	180
						1 4	253 9				
04		6801 X	6801	-0-	-0-	297 1	6205 3	Y	271	270 1	181
						1 4	298 9				
05		6905 X	6905	-0-	-0-	304 1	6278 3	Y	293	247 1	227
						1 4	322 9				
06		6570 X	5411	-0-	-1159	236 1	4933 3	Y	220	238 1	209
						242 9					
07		6789 X	4972	-0-	-1817	215 1	4539 3	Y	194	246 1	157
						5 4	213 9				
08		6789 X	NO RPT	-0-	-6789			Y	NO RPT		157

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	9 1	262 3	Y	106	103 0	3
						117 9					
05		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-	3 0	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	12 1	293 3	Y	127	122 0	5
						140 9					
*07		487 N	487	-0-	-0-	11 1	279 3	Y	177	175 0	7
						2 4	195 9				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8775 - 13328		
03		6249 X	6249	-0-	-0-	75 1	5898 3	Y	248	271 0	15
						3 4	273 9				
04		5760 X	5760	-0-	-0-	112 1	5372 3	Y	250	246 0	19
						1 4	275 9				
05		5766 X	3763	-0-	-2003	72 1	3421 3	Y	245	249 0	15
						270 9					
06		5820 X	3389	-0-	-2431	69 1	3033 3	Y	257	255 0	17
						4 4	283 9				
07		6014 X	2976	-0-	-3038	58 1	2643 3	Y	245	241 0	21
						5 4	270 9				
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	47 1	984 3	Y	489	506 0			17
						538 9							
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	74 1	1607 3	Y	629	622 0			24
						692 9							
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	88 1	1901 3	Y	599	603 0			20
						659 9							
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80 1	1618 3	Y	446	448 0			18
						1 4							
*07	3100 N	6453	-0-	3353	3353	320 1	5582 3	Y	470	467 0			21
						34 4							
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	1803			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													

03	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	197 1	5068 3	Y	172	169 0			6
						5 4							
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	145 1	4636 3	Y	255	252 0			9
						5 4							
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	84 1	2413 3	Y	218	218 0			9
						2 4							
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	33 1	843 3	Y	192	193 0			8
						211 9							
*07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	48 1	1147 3	Y	329	324 0			13
						7 4							
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													

03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	61 1	1545 3	Y	354	344 0			10
						1 4							
04	3000 N	3504	-0-	504	504	95 1	3042 3	Y	331	331 0			10
						3 4							
05	3100 N	3656	-0-	556	1060	111 1	3175 3	Y	334	332 0			12
						3 4							
06	3000 N	2979	-0-	-21	1039	100 1	2519 3	Y	327	328 0			11
						360 9							
*07	4493 X	3454	-0-	-1039	-0-	120 1	2884 3	Y	393	391 0			13
						18 4							
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404													

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	Y	65	63 0			2
						72 9							
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	18 1	584 3	Y	91	90 0			3
						1 4							
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15 1	410 3	Y	85	84 0			4
						94 9							
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16 1	397 3	Y	81	82 0			3
						89 9							
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24 1	595 3	Y	177	174 0			6
						4 4							
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
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

03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	199 1	1354 3	Y	Y	938	931 0		39
							1032 9							
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	156 1	1210 3	Y	Y	484	491 0		32
							1 4	532 9						
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	193 1	1648 3	Y	Y	342	349 0		25
							376 9							
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	82 1	708 3	Y	Y	171	155 0	19 1	22
							3 4	188 9						
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	217 1	1237 3	Y	Y	362	356 0	5 1	23
							10 4	398 9						
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			23

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														

03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	20 1	1589 3	Y	Y	177	192 0		14
							1 4	195 9						
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	38 1	1785 3	Y	Y	219	215 0		18
							241 9							
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	39 1	1855 3	Y	Y	189	193 0		14
							208 9							
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	42 1	1840 3	Y	Y	177	177 0		14
							2 4	195 9						
*07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	54 1	2478 3	Y	Y	203	199 0		18
							5 4	223 9						
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	59 3	24 9	N	N	22			104
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														

03		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	204 1	4682 3	Y	Y	182	185 1		49
							1 4	200 9						
04		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	201 1	4558 3	Y	Y	162	153 1		58
							178 9							
05		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	214 1	4838 3	Y	Y	171	149 1		80
							2 4	188 9						
06		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	200 1	4476 3	Y	Y	155	156 1		79
							171 9							
*07		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	212 1	4843 3	Y	Y	154	182 1		51
							1 4	169 9						
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	Y	675	709	0		23
							743	9								
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	530	531	0		22
							583	9								
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	3	Y	627	626	0		23
							690	9								
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	3	Y	599	597	0		25
							1	4	659	9						
*07		3100 N	7206	-0-	4106	4106	355	1	6202	3	Y	555	555	0		25
							38	4	611	9						
08		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	1595					Y	NO RPT				25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552																
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1210	1	3237	3	Y	1063	1075	0		32
							15	4	1169	9						
04		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1517	1	3692	3	Y	384	393	0		23
							18	4	422	9						
05		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	1516	1	4259	3	Y	361	359	0		25
							5	4	397	9						
06		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	2478	1	4914	3	Y	259	259	0		25
							7	4	285	9						
*07		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	3041	1	4196	3	Y	263	266	0		22
							40	4	289	9						
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223																
03		2554 N	2180	-0-	-374	-0-	18	1	1863	3	Y	269	272	0		10
							3	4	296	9						
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	3	Y	389	387	0		12
							1	4	428	9						
05		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	3	Y	284	285	0		11
							1	4	312	9						
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	1751	3	Y	256	256	0		11
							282	9								
*07		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	249	249	0		11
							274	9								
08		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767																
03		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	47	1	4765	3	Y	954	959	0		30
							7	4	1049	9						
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	40	1	4077	3	Y	954	950	0		34
							2	4	1049	9						
05		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	3895	3	Y	811	811	0		34
							2	4	892	9						
06		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	37	1	3764	3	Y	851	850	0		35
							936	9								
*07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	43	1	4485	3	Y	997	993	0		39
							1097	9								
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 258667		COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843		
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
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	252 1	5689 3	Y	326	339 1		22
04	5760 X	5610	-0-	-150	-0-	359 9	5121 3	Y	234	234 1		22
05	5952 X	5423	-0-	-529	-0-	231 1	5024 3	Y	48	64 1		6
06	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1 4	53 9		222	207 1		21
*07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	344 1	5078 3	Y	339	345 1		15
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	2 4			NO RPT			15
						563 1						
						244 9						
						411 1						
						373 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 1H		RRCID -> 259353		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633		
03	7006 X	6897	-0-	-109	-0-	178 1	5798 3	Y	835	840 0		33
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	2 4	919 9		823	827 0		29
05	7037 X	6918	-0-	-119	-0-	178 1	5777 3	Y	763	764 0		28
06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	905 9			828	829 0		27
*07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	173 1	5904 3	Y	826	821 0		32
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	2 4	839 9		NO RPT			32
						172 1	6067 3	Y				
						1 4	911 9					
						178 1	6539 3	Y				
						1 4	909 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260057		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693		
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	478 1	11170 3	Y	247	255 1		32
04	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	272 9			280	271 1		41
05	9765 X	9726	-0-	-39	-0-	405 1	9345 3	Y	221	213 1		49
06	9450 X	9309	-0-	-141	-0-	308 9			178	189 1		38
07	9765 X	9580	-0-	-185	-0-	399 1	9084 3	Y	149	169 1		18
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	243 9			NO RPT			18
						380 1	8733 3	Y				
						196 9						
						401 1	9015 3	Y				
						164 9						

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 1H		RRCID -> 260066		COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873		
03	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	30 1	3276 3	Y	113	117 0		30
04	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	1 4	124 9		93	87 0		36
05	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	25 1	3132 3	Y	67	74 0		29
06	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	2 4	102 9		115	118 0		26
07	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	23 1	3316 3	Y	75	65 0		36
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	7 4	74 9		NO RPT			36
						22 1	3167 3	Y				
						12 4	127 9					
						23 1	3194 3	Y				
						1 4	83 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500 - 12403	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	11	0	-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	61 1	1316 3	Y	251	243	0	8
							276 9						
05		558 N	172	-0-	-386	-0-	6 1	119 3	Y	43	49	0	2
							47 9						
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	28 1	563 3	Y	280	274	0	8
							308 9						
*07		3100 N	5432	-0-	2332	2332	229 1	3990 3	Y	1081	1051	0	38
							24 4	1189 9					
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	2146			Y	NO RPT			38

BEINHORN RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788	
03		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	90 1	7149 3	Y	493	527	0	29
							4 4	542 9					
04		6570 X	5007	-0-	-1563	-0-	95 1	4507 3	Y	368	364	0	33
							405 9						
05		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	135 1	6473 3	Y	523	529	0	27
							1 4	575 9					
06		6780 X	5986	-0-	-794	-0-	123 1	5401 3	Y	414	414	0	27
							7 4	455 9					
07		7006 X	6209	-0-	-797	-0-	126 1	5659 3	Y	376	370	0	33
							10 4	414 9					
08		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	89 1	5548 3	Y	359	362	0	19
							3 4	395 9					
04		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	145 1	4555 3	Y	283	283	0	19
							1 4	311 9					
05		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	133 1	4569 3	Y	273	278	0	14
							1 4	300 9					
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	147 1	5040 3	Y	283	283	0	14
							1 4	311 9					
*07		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	159 1	4601 3	Y	274	272	0	16
							6 4	301 9					
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	71 1	4412 3	Y	301	303	0	16
							2 4	331 9					
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	137 1	4319 3	Y	159	160	0	15
							1 4	175 9					
05		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	139 1	4754 3	Y	263	264	0	14
							1 4	289 9					
06		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	157 1	5367 3	Y	293	293	0	14
							1 4	322 9					
*07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	173 1	5007 3	Y	288	286	0	16
							6 4	317 9					
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	156	1	9592	3	Y	578	580	0	31
						4	4	636	9					
04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	278	1	8751	3	Y	538	535	0	34
						2	4	592	9					
05	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	291	1	9914	3	Y	619	623	0	30
						1	4	681	9					
06	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	277	1	9457	3	Y	474	479	0	25
						1	4	521	9					
*07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	327	1	9435	3	Y	492	487	0	30
						11	4	541	9					
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	100	1	2130	3	Y	804	836	0	20
						1	4	884	9					
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	96	1	2083	3	Y	688	688	0	20
						757	9							
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	782	783	0	19
						1	4	860	9					
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	3	Y	825	820	0	24
						1	4	908	9					
*07	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	433	1	7563	3	Y	716	716	0	24
						46	4	788	9					
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	259	252	0	7
						285	9							
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	272	270	0	9
						299	9							
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	296	296	0	9
						326	9							
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	357	353	0	13
						393	9							
*07	3100 N	5276	-0-	2176	2176	254	1	4427	3	Y	516	509	0	20
						27	4	568	9					
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	1959					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	75	73	0	2
						83	9							
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0	3
						77	9							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	29	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 X	3631	-0-	-27	-0-	133	1	3272	3	Y	205	208	0	21
						226	9							
04	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0	32
						226	9							
05	3844 X	3401	-0-	-443	-0-	136	1	3068	3	Y	179	181	0	30
						197	9							
06	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	138	1	3053	3	Y	201	206	0	25
						221	9							
07	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	133	1	3153	3	Y	189	189	0	25
						208	9							
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			25

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	3	Y	1058	1044	0	85
						1164	9							
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	307	1	2717	3	Y	1028	1039	0	74
						4	4	1131	9					
05	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	184	1	2366	3	Y	971	978	0	67
						1068	9							
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	315	1	2409	3	Y	1785	1764	0	88
						1	4	1964	9					
07	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	421	1	2424	3	Y	892	911	0	69
						20	4	981	9					
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			69

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	269	1	2276	3	Y	997	984	0	68
						1097	9							
04	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	217	1	1925	3	Y	690	709	0	49
						3	4	759	9					
05	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	142	1	1819	3	Y	656	661	0	44
						722	9							
06	3060 X	2715	-0-	-345	-0-	237	1	1815	3	Y	602	603	0	43
						1	4	662	9					
07	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	267	1	1538	3	Y	652	649	0	46
						13	4	717	9					
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			46

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	589	1	4992	3	Y	776	764	0	65
						854	9							
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	546	1	4840	3	Y	662	676	0	51
						7	4	728	9					
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0	44
						616	9							
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	524	1	4007	3	Y	505	506	0	43
						1	4	556	9					
*07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	726	1	4184	3	Y	602	598	0	47
						35	4	662	9					
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	19375 X	15589	-0-	-3786	-0-	648	1	14635	3	Y	278	294	1	19
						306	9							
04	17700 X	16413	-0-	-1287	-0-	693	1	15364	3	Y	321	309	1	31
						3	4	353	9					
05	17484 X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1	43
						5	4	382	9					
06	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	1675	1	15130	3	Y	474	465	1	52
						2	4	521	9					
*07	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	1259	1	17092	3	Y	590	612	1	30
						1	4	649	9					
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														

03	5642 X	5387	-0-	-255	-0-	171	1	4390	3	Y	747	746	0	21
						4	4	822	9					
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	3	Y	686	686	0	21
						5	4	755	9					
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0	25
						4	4	772	9					
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	725	726	0	24
						1	4	798	9					
07	5921 X	5909	-0-	-12	-0-	188	1	4507	3	Y	1078	1067	0	35
						28	4	1186	9					
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			35

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														

03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	56	1	4399	3	Y	486	541	0	34
						2	4	535	9					
04	4620 X	3422	-0-	-1198	-0-	61	1	2901	3	Y	418	413	0	39
						460	9							
05	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0	31
						528	9							
06	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	88	1	3846	3	Y	457	456	0	32
						5	4	503	9					
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	89	1	3990	3	Y	500	491	0	41
						7	4	550	9					
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			41

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														

03	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	415	1	9524	3	Y	180	187	1	41
						2	4	198	9					
04	9540 X	9423	-0-	-117	-0-	390	1	8854	3	Y	163	153	1	51
						179	9							
05	9486 X	9301	-0-	-185	-0-	386	1	8730	3	Y	165	144	1	72
						3	4	182	9					
06	9810 X	8757	-0-	-1053	-0-	367	1	8222	3	Y	153	153	1	72
						168	9							
07	10137 X	9286	-0-	-851	-0-	383	1	8747	3	Y	140	170	1	42
						2	4	154	9					
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260196		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	800 1	18418 3	Y	283	273 1		55
						5 4	311 9					
04	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	769 1	17490 3	Y	261	242 1		74
						287 9						
05	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	739 1	16726 3	Y	241	215 1		100
						7 4	265 9					
06	18900 X	16606	-0-	-2294	-0-	699 1	15667 3	Y	217	220 1		97
						1 4	239 9					
07	19530 X	17054	-0-	-2476	-0-	707 1	16128 3	Y	196	239 1		54
						3 4	216 9					
08	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260221		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088		
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	228	233 0		7
						251 9						
04	1110 X	741	-0-	-369	-0-	25 1	434 3	Y	256	254 0		9
						282 9						
05	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	46 1	674 3	Y	345	343 0		11
						380 9						
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	47 1	647 3	Y	330	329 0		12
						363 9						
*07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	54 1	651 3	Y	339	330 0		21
						1 4	373 9					
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848		
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	301 1	3657 3	Y	785	796 0		25
						864 9						
04	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	175 1	3037 3	Y	596	599 0		22
						1 4	656 9					
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	226 1	3320 3	Y	636	638 0		20
						700 9						
06	4680 X	3814	-0-	-866	-0-	216 1	2973 3	Y	568	567 0		21
						625 9						
07	4836 X	4655	-0-	-181	-0-	306 1	3644 3	Y	638	621 0		38
						3 4	702 9					
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683		
03	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	553 1	6718 3	Y	471	475 0		12
						1 4	518 9					
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	350 1	6059 3	Y	441	439 0		14
						2 4	485 9					
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	373 1	5475 3	Y	465	466 0		13
						512 9						
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	377 1	5198 3	Y	440	438 0		15
						484 9						
*07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	481 1	5726 3	Y	478	465 0		28
						4 4	526 9					
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	807	1	18862	3	Y	264	273 1 42
							290	9					
04		17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	716	1	16530	3	Y	219	219 1 42
							241	9					
05		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	720	1	16370	3	Y	194	187 1 49
							213	9					
06		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	618	1	14191	3	Y	184	188 1 45
							202	9					
*07		13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	572	1	12881	3	Y	235	248 1 32
							259	9					
08		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT	32

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
03		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	614	1	14349	3	Y	206	211 1 44
							227	9					
04		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	593	1	13700	3	Y	200	196 1 48
							220	9					
05		14756 X	13873	-0-	-883	-0-	577	1	13135	3	Y	146	144 1 50
							161	9					
06		14400 X	12719	-0-	-1681	-0-	524	1	12034	3	Y	146	149 1 47
							161	9					
07		14880 X	12376	-0-	-2504	-0-	520	1	11714	3	Y	129	146 1 30
							142	9					
08		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT	30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
03		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	24	1	4891	3	Y	391	392 0 13
							4	4	430	9			
04		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	21	1	4615	3	Y	356	356 0 13
							392	9					
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	21	1	4606	3	Y	331	333 0 11
							364	9					
06		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	21	1	4594	3	Y	363	362 0 12
							399	9					
*07		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	18	1	4243	3	Y	428	423 0 17
							10	4	471	9			
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
03		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11104	3	Y	978	979 0 33
							9	4	1076	9			
04		11100 X	11017	-0-	-83	-0-	46	1	9900	3	Y	974	974 0 33
							1071	9					
05		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	47	1	10349	3	Y	986	991 0 28
							1	4	1085	9			
06		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	46	1	10248	3	Y	817	818 0 27
							899	9					
07		11470 X	10641	-0-	-829	-0-	41	1	9766	3	Y	737	730 0 34
							23	4	811	9			
08		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	29	1	6007	3	Y	473	473	0		22
							5	4	520	9						
04		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	400	401	0		21
							440	9								
05		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	26	1	5677	3	Y	409	411	0		19
							450	9								
06		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	25	1	5550	3	Y	424	424	0		19
							466	9								
*07		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	24	1	5564	3	Y	440	435	0		24
							13	4	484	9						
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT				24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418																

03		3100 N	3631	-0-	531	531	54	1	3367	3	Y	189	190	0		7
							2	4	208	9						
04		2921 N	2390	-0-	-531	-0-	66	1	2111	3	Y	193	191	0		9
							1	4	212	9						
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	3	Y	177	178	0		8
							195	9								
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	66	1	2250	3	Y	152	153	0		7
							167	9								
*07		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	3	Y	149	148	0		8
							2	4	164	9						
08		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				8

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063																

03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	32	1	2474	3	Y	174	187	0		6
							1	4	191	9						
04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	53	1	2504	3	Y	200	197	0		9
							220	9								
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	175	179	0		5
							193	9								
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	184	183	0		6
							3	4	202	9						
*07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	Y	197	194	0		9
							3	4	217	9						
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353																

03		3348 X	2231	-0-	-1117	-0-	177	1	1748	3	Y	277	283	0		11
							1	4	305	9						
04		3120 X	2616	-0-	-504	-0-	216	1	2105	3	Y	267	268	0		10
							1	4	294	9						
05		3286 X	2531	-0-	-755	-0-	222	1	2178	3	Y	119	123	0		6
							131	9								
06		3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	157	1	1746	3	Y	119	119	0		6
							5	4	131	9						
07		3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	130	1	1337	3	Y	130	130	0		6
							11	4	143	9						
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309													
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
03		4681 X	3901	-0-	-780	-0-	315 1	3099 3	Y	442	445 0		15
							1 4	486 9					
04		4410 X	4388	-0-	-22	-0-	358 1	3499 3	Y	481	481 0		15
							2 4	529 9					
05		4557 X	4035	-0-	-522	-0-	338 1	3306 3	Y	355	357 0		13
							391 9						
06		4410 X	3808	-0-	-602	-0-	284 1	3146 3	Y	335	335 0		13
							9 4	369 9					
07		4526 X	4355	-0-	-171	-0-	346 1	3556 3	Y	386	385 0		14
							28 4	425 9					
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040													
03		5580 X	5197	-0-	-383	-0-	416 1	4095 3	Y	622	625 0		25
							2 4	684 9					
04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	511 1	4990 3	Y	599	601 0		23
							2 4	659 9					
05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	501 1	4917 3	Y	510	511 0		22
							1 4	561 9					
06		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	398 1	4416 3	Y	498	497 0		23
							13 4	548 9					
07		5704 X	5590	-0-	-114	-0-	435 1	4481 3	Y	580	579 0		24
							36 4	638 9					
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238													
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	149 1	2852 3	Y	495	497 0		26
							545 9						
04		3450 X	3185	-0-	-265	-0-	140 1	2538 3	Y	461	461 0		26
							507 9						
05		3565 X	3014	-0-	-551	-0-	129 1	2413 3	Y	428	433 0		21
							1 4	471 9					
06		3450 X	2604	-0-	-846	-0-	123 1	2032 3	Y	408	404 0		25
							449 9						
07		3534 X	2906	-0-	-628	-0-	143 1	2254 3	Y	462	464 0		23
							1 4	508 9					
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168													
03		2945 X	814	-0-	-2131	-0-	32 1	610 3	Y	156	158 0		22
							172 9						
04		3090 X	1473	-0-	-1617	-0-	63 1	1150 3	Y	236	237 0		21
							260 9						
05		3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	76 1	1422 3	Y	342	346 0		17
							1 4	376 9					
06		3090 X	1829	-0-	-1261	-0-	80 1	1324 3	Y	386	383 0		20
							425 9						
*07		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	85 1	1331 3	Y	345	347 0		18
							380 9						
08		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8610 - 13329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	184 1	3538 3	Y	530	532 0		31
							1 4	583 9					
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	180 1	3280 3	Y	491	492 0		30
							1 4	540 9					
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	167 1	3106 3	Y	491	497 0		24
							1 4	540 9					
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150 1	2495 3	Y	451	447 0		28
							1 4	496 9					
*07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	173 1	2721 3	Y	498	501 0		25
							1 4	548 9					
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 8831 - 13502	

03		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	195 1	3762 3	Y	878	882 0		41
							1 4	966 9					
04		4230 X	3981	-0-	-249	-0-	167 1	3045 3	Y	698	697 0		42
							1 4	768 9					
05		4371 X	4084	-0-	-287	-0-	167 1	3139 3	Y	705	712 0		35
							2 4	776 9					
06		4230 X	3581	-0-	-649	-0-	160 1	2661 3	Y	690	685 0		40
							1 4	759 9					
*07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	193 1	3037 3	Y	713	716 0		37
							1 4	784 9					
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8856 - 13479	

03		4619 X	4305	-0-	-314	-0-	182 1	3489 3	Y	576	578 0		34
							634 9						
04		4470 X	3933	-0-	-537	-0-	176 1	3199 3	Y	506	506 0		34
							1 4	557 9					
05		4619 X	4022	-0-	-597	-0-	176 1	3292 3	Y	502	508 0		28
							2 4	552 9					
06		4470 X	3595	-0-	-875	-0-	173 1	2880 3	Y	492	488 0		32
							1 4	541 9					
07		4588 X	3621	-0-	-967	-0-	188 1	2958 3	Y	431	433 0		30
							1 4	474 9					
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8908 - 13341	

03		4867 X	3006	-0-	-1861	-0-	129 1	2461 3	Y	378	380 0		35
							416 9						
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	210 1	3826 3	Y	622	623 0		34
							1 4	684 9					
05		4216 X	4192	-0-	-24	-0-	180 1	3380 3	Y	573	580 0		27
							2 4	630 9					
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	166 1	2762 3	Y	524	520 0		31
							1 4	576 9					
07		4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	196 1	3095 3	Y	491	494 0		28
							1 4	540 9					
08		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	917	1	21452	3	Y	269	281	1	61
						296	9							
04	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	812	1	18741	3	Y	243	240	1	64
						267	9							
05	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	913	1	20777	3	Y	244	229	1	79
						268	9							
06	21930 X	18957	-0-	-2973	-0-	779	1	17929	3	Y	225	231	1	73
						1	4	248	9					
07	22661 X	18804	-0-	-3857	-0-	790	1	17785	3	Y	208	231	1	50
						229	9							
08	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT			50

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	199	1	417	3	Y	485	494	0	81
						1	4	534	9					
04	2280 N	1914	-0-	-366	-0-	395	1	857	3	Y	602	594	0	89
						662	9							
05	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	563	1	1277	3	Y	535	543	0	81
						1	4	589	9					
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	576	1	1258	3	Y	502	505	0	78
						6	4	552	9					
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	650	1	1299	3	Y	543	539	0	82
						30	4	597	9					
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			82

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
03	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	746	1	16878	3	Y	915	958	1	67
						1	4	1007	9					
04	17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	697	1	15460	3	Y	922	896	1	93
						3	4	1014	9					
05	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1020	1	14862	3	Y	955	923	1	125
						5	4	1051	9					
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	856	1	7731	3	Y	223	312	1	36
						1	4	245	9					
*07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	591	1	8025	3	Y	29	62	1	3
						32	9							
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT			3

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
03	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	954	1	21563	3	Y	1169	1166	1	84
						1	4	1286	9					
04	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	860	1	19075	3	Y	1138	1105	1	117
						4	4	1252	9					
05	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1	157
						6	4	1295	9					
06	13560 X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1	44
						1	4	267	9					
07	14012 X	12269	-0-	-1743	-0-	822	1	11165	3	Y	255	280	1	19
						1	4	281	9					
08	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 15H		RRCID -> 260409			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	481 1	4732 3	Y	728	732 0		27
							2 4	801 9					
04		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	500 1	4878 3	Y	777	778 0		26
							2 4	855 9					
05		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	518 1	5083 3	Y	685	685 0		26
							1 4	754 9					
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	460 1	5109 3	Y	699	696 0		29
							15 4	769 9					
*07		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	420 1	4318 3	Y	756	756 0		29
							34 4	832 9					
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 16H		RRCID -> 260410			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158		

03		7533 X	4773	-0-	-2760	-0-	351 1	3466 3	Y	867	871 0		26
							2 4	954 9					
04		7290 X	4873	-0-	-2417	-0-	370 1	3613 3	Y	807	811 0		22
							2 4	888 9					
05		6448 X	5019	-0-	-1429	-0-	405 1	3969 3	Y	586	590 0		18
							645 9						
06		5190 X	4776	-0-	-414	-0-	338 1	3759 3	Y	607	605 0		20
							11 4	668 9					
*07		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	370 1	3809 3	Y	758	754 0		24
							30 4	834 9					
08		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 17H		RRCID -> 260411			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298		

03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	293 1	2886 3	Y	817	814 0		19
							1 4	899 9					
04		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	291 1	2838 3	Y	668	675 0		12
							1 4	735 9					
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	292 1	2862 3	Y	551	553 0		10
							606 9						
06		3960 X	3541	-0-	-419	-0-	242 1	2690 3	Y	546	545 0		11
							8 4	601 9					
07		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	274 1	2811 3	Y	608	607 0		12
							22 4	669 9					
08		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 260413			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532		

03		5053 X	4239	-0-	-814	-0-	19 1	3825 3	Y	356	356 0		18
							3 4	392 9					
04		5040 X	4740	-0-	-300	-0-	19 1	4160 3	Y	510	508 0		20
							561 9						
05		5208 X	4742	-0-	-466	-0-	20 1	4201 3	Y	474	477 0		17
							521 9						
06		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	19 1	4230 3	Y	448	448 0		17
							493 9						
07		4898 X	4409	-0-	-489	-0-	17 1	3922 3	Y	419	415 0		21
							9 4	461 9					
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	85	80	0			5
							94	9									
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	3	Y	206	196	0			15
							227	9									
*07		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	33	1	1614	3	Y	143	150	0			8
							157	9									
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518							

03		3100 N	2637	-0-	-463	348	630	1	1319	3	Y	624	636	0			70
							2	4									
04		2198 N	1850	-0-	-348	-0-	400	1	868	3	Y	529	534	0			65
							582	9									
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	362	1	821	3	Y	466	473	0			58
							513	9									
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	589	3	Y	422	425	0			55
							3	4									
*07		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	221	1	441	3	Y	437	435	0			57
							10	4									
08		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028							

03		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	385	1	9469	3	Y	557	558	0			43
							613	9									
04		7980 X	6509	-0-	-1471	-0-	263	1	5887	3	Y	326	311	0			58
							359	9									
05		7843 X	6577	-0-	-1266	-0-	266	1	5990	3	Y	292	297	0			53
							321	9									
06		8070 X	6336	-0-	-1734	-0-	261	1	5780	3	Y	268	281	0			40
							295	9									
07		8339 X	7585	-0-	-754	-0-	293	1	6928	3	Y	331	330	0			41
							364	9									
08		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260479		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093							

03		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	368	1	9027	3	Y	507	516	0			43
							558	9									
04		9000 X	8971	-0-	-29	-0-	363	1	8118	3	Y	445	422	0			66
							490	9									
05		9269 X	8890	-0-	-379	-0-	357	1	8053	3	Y	436	441	0			61
							480	9									
06		9630 X	8458	-0-	-1172	-0-	347	1	7675	3	Y	396	414	0			43
							436	9									
07		9951 X	8794	-0-	-1157	-0-	338	1	8003	3	Y	412	412	0			43
							453	9									
08		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 260501		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733							

03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1280	3	464	9	N	422	527	1			110
04		1890 N	1679	-0-	-211	-0-	1229	3	450	9	N	409	360	1			159
05		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1259	3	472	9	N	429	359	1			229
06		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1239	3	427	9	N	388	561	1			56
07		1736 N	137	-0-	-1599	-0-	50	3	87	9	N	79					135
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8092 - 13003	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	194 1	3	822	822	0	24
						3 4	4				
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	169 1	3	676	681	0	19
						744 9	9				
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	178 1	3	720	720	0	19
						2 4	4				
06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	172 1	3	643	645	0	17
						1 4	4				
*07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	187 1	3	731	726	0	22
						1 4	4				
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8616 - 13143	
03	7874 X	7145	-0-	-729	-0-	182 1	3	886	890	0	33
						3 4	4				
04	7530 X	7248	-0-	-282	-0-	187 1	3	908	911	0	30
						999 9	9				
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	190 1	3	835	836	0	29
						2 4	4				
06	7350 X	7115	-0-	-235	-0-	173 1	3	772	774	0	27
						1 4	4				
07	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	168 1	3	811	805	0	33
						1 4	4				
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		33

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	11 1	3	147	161	0	16
						162 9	9				
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	96 1	3	350	344	0	22
						385 9	9				
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	131 1	3	675	656	0	41
						743 9	9				
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	140 1	3	825	815	0	51
						908 9	9				
*07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	170 1	3	510	528	0	33
						561 9	9				
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		33

WORTHEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922	
03	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	1029 1	3	384	363	1	72
						6 4	4				
04	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	831 1	3	290	279	1	83
						319 9	9				
05	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	788 1	3	268	243	1	108
						7 4	4				
06	20310 X	16261	-0-	-4049	-0-	685 1	3	211	224	1	95
						1 4	4				
07	20987 X	15787	-0-	-5200	-0-	653 1	3	190	237	1	48
						3 4	4				
08	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			Y	NO RPT		48

CAGE		WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	170	388
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	57		445
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	44	149	340
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		340
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	68		408
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	44	1	3501	3	Y	307	337	0	23
						2	4	338	9					
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	67	1	3182	3	Y	327	322	0	28
						360	9							
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	73	1	3474	3	Y	341	348	0	21
						375	9							
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	Y	305	305	0	21
						4	4	336	9					
*07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	70	1	3158	3	Y	300	295	0	26
						6	4	330	9					
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
03	4526 X	4411	-0-	-115	-0-	122	1	4005	3	Y	256	258	0	16
						2	4	282	9					
04	4380 X	3991	-0-	-389	-0-	111	1	3605	3	Y	250	252	0	14
						275	9							
05	4526 X	4090	-0-	-436	-0-	108	1	3674	3	Y	279	279	0	14
						1	4	307	9					
06	4260 X	3628	-0-	-632	-0-	93	1	3258	3	Y	252	253	0	13
						277	9							
07	4402 X	4119	-0-	-283	-0-	101	1	3679	3	Y	308	306	0	15
						339	9							
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	243	1	3011	3	Y	738	780	1	91
						3	4	812	9					
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	264	1	2972	3	Y	626	655	1	62
						1	4	689	9					
05	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	337	1	2733	3	Y	634	567	1	129
						697	9							
06	3930 X	3293	-0-	-637	-0-	240	1	2396	3	Y	596	663	1	62
						1	4	656	9					
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	272	1	2981	3	Y	665	665	1	62
						21	4	732	9					
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			62

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	89	1	5459	3	Y	254	254	0	17
						2	4	279	9					
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	200	1	6338	3	Y	230	228	0	19
						2	4	253	9					
05	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	195	1	6662	3	Y	253	255	0	17
						1	4	278	9					
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	187	1	6390	3	Y	235	236	0	16
						1	4	259	9					
*07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	215	1	6219	3	Y	249	246	0	19
						8	4	274	9					
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	1	0	-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	136	131	0
						150	9						5
05		563 N	563	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	158	156	0
						174	9						7
06		386 N	386	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	107	109	0
						118	9						5
07		434 N	237	-0-	-197	6	1	146	3	Y	76	77	0
						1	4	84	9				4
08		465 N	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 7H		RRCID -> 260879		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473			

03		1859 N	1859	-0-	-0-	52	1	1722	3	Y	76	75	0
						1	4	84	9				1
04		1740 N	1737	-0-	-3	49	1	1600	3	Y	80	80	0
						88	9						1
05		1934 N	1934	-0-	-0-	53	1	1790	3	Y	83	83	0
						91	9						1
06		2007 N	2007	-0-	-0-	53	1	1866	3	Y	80	80	0
						88	9						1
*07		1931 N	1931	-0-	-0-	49	1	1772	3	Y	100	99	0
						110	9						2
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922					Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H		RRCID -> 260880		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258			

03		8556 X	4984	-0-	-3572	137	1	4474	3	Y	337	338	0
						2	4	371	9				9
04		6810 X	5707	-0-	-1103	161	1	5240	3	Y	278	280	0
						306	9						7
05		5780 X	5780	-0-	-0-	155	1	5286	3	Y	306	306	0
						2	4	337	9				7
06		5854 X	5854	-0-	-0-	151	1	5295	3	Y	371	371	0
						408	9						7
07		5890 X	5085	-0-	-805	127	1	4613	3	Y	314	312	0
						345	9						9
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890					Y	NO RPT		9

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260881		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			

03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	8	7	0
						9	9						1
05		454 N	454	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	49	48	0
						54	9						2
06		506 N	506	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	58	57	0
						64	9						3
*07		393 N	393	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	67	66	0
						74	9						4
08		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 - 13367	
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

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y		114	113 0		4
						125 9							
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	509 3	Y		119	118 0		5
						131 9							
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43 1	636 3	Y		104	105 0		4
						114 9							
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47 1	650 3	Y		138	136 0		6
						152 9							
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	62 1	749 3	Y		156	151 0		11
						1 4	172 9						
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8625 - 13536	

03	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1028 1	12476 3	Y		177	178 0		6
						1 4	195 9						
04	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	665 1	11509 3	Y		164	163 0		7
						4 4	180 9						
05	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	696 1	10226 3	Y		194	195 0		6
						1 4	213 9						
06	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	761 1	10474 3	Y		162	162 0		6
						178 9							
*07	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	773 1	9210 3	Y		162	158 0		10
						7 4	178 9						
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-				Y	NO RPT			10

BEINHORN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 - 13817	

03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	74 1	5832 3	Y		459	503 0		32
						3 4	505 9						
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	111 1	5287 3	Y		464	457 0		39
						1 4	510 9						
05	6014 X	6011	-0-	-3	-0-	112 1	5392 3	Y		460	470 0		29
						1 4	506 9						
06	5820 X	5781	-0-	-39	-0-	118 1	5175 3	Y		437	436 0		30
						7 4	481 9						
*07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	128 1	5808 3	Y		459	451 0		38
						11 4	505 9						
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 - 13383	

03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	109 1	744 3	Y		763	745 0		38
						839 9							
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	112 1	865 3	Y		828	826 0		40
						911 9							
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	96 1	822 3	Y		771	779 0		32
						848 9							
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	108 1	933 3	Y		794	706 0	52 1	68
						4 4	873 9						
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	148 1	842 3	Y		670	667 0	13 1	58
						7 4	737 9						
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			58

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053													COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7305 - 11440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	2232 X	926	-0-	-1306	-0-	14	1	607	3	Y	277	269	0			8						
						305	9															
04	1380 X	791	-0-	-589	-0-	7	1	342	3	Y	402	395	0			15						
						442	9															
05	1333 X	1117	-0-	-216	-0-	13	1	737	3	Y	334	330	0			19						
						367	9															
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	3	Y	260	262	0			17						
						286	9															
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	375	377	0			15						
						413	9															
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					15						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B													WELL #: 1H		RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 8868 - 12723	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	539	3	492	9	N	447	900	1			85						
						624	3	486	9	N	442	360	1			167						
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	624	3	486	9	N	442	360	1			167						
						680	3	480	9	N	436	366	1			237						
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	680	3	480	9	N	436	366	1			237						
						642	3	453	9	N	412	557	1			92						
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	642	3	453	9	N	412	557	1			92						
						5	3	9	9	N	8					100						
07	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	5	3	9	9	N	8					100						
										N	NO RPT					100						
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 5H		RRCID -> 261440		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8990 - 13233	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	816	3	Y	567	564	0			23						
						624	9															
04	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	105	1	808	3	Y	573	573	0			23						
						630	9															
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	93	1	799	3	Y	600	605	0			18						
						660	9															
06	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	82	1	709	3	Y	513	458	0	34	1	39						
						3	4	564	9													
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	522	517	0	9	1	35						
						6	4	574	9													
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					35						

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 3H		RRCID -> 261441		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8756 - 13282	
03	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	27	1	2986	3	Y	295	292	0			65						
						325	9															
04	3570 X	3181	-0-	-389	-0-	32	1	2849	3	Y	273	282	0			56						
						300	9															
05	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	25	1	3004	3	Y	285	269	0			72						
						314	9															
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	27	1	3069	3	Y	251	259	0			64						
						8	4	276	9													
07	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	26	1	2991	3	Y	246	231	0			79						
						271	9															
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					79						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261451		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003							
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	313	306	0		7
						344	9								
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	561	554	0		14
						1	4	617	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408							
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	801	3	Y	459	448	0		25
						505	9								
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	727	3	Y	584	581	0		28
						642	9								
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	555	560	0		23
						611	9								
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	418	374	0	28	1
						3	4	460	9						
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	3	Y	590	582	0	7	1
						9	4	649	9						
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253							
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	954 N	954	-0-	-0-	-0-	173	1	414	3	Y	328	321	0		7
						6	4	361	9						
*07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	314	1	759	3	Y	598	597	0		8
						658	9								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960							
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	424	1	5259	3	Y	897	902	1		103
						6	4	987	9						
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	426	1	4802	3	Y	715	748	1		70
						2	4	787	9						
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	Y	729	653	1		146
						802	9								
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	531	1	5296	3	Y	637	719	1		64
						2	4	701	9						
*07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	445	1	4886	3	Y	710	711	1		63
						35	4	781	9						
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				63
STANLEY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303							
03	7347 X	6094	-0-	-1253	-0-	268	1	5646	3	Y	164	171	1		92
						180	9								
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	316	1	6692	3	Y	200	190	1		102
						220	9								
05	7192 X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	Y	92	93	1		101
						101	9								
06	6960 X	6731	-0-	-229	-0-	308	1	6236	3	Y	170	169	1		102
						187	9								
07	7347 X	5270	-0-	-2077	-0-	238	1	4885	3	Y	134	140	1		96
						147	9								
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT				96

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	5797 3 290 9	Y	264	265 0	12	
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	166 1 2 4	5270 3 304 9	Y	276	274 0	14	
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	5292 3 283 9	Y	257	260 0	11	
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	167 1 1 4	5726 3 246 9	Y	224	226 0	9	
*07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	196 1 7 4	5684 3 287 9	Y	261	258 0	12	
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		7H	RRCID ->	262985	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 8253 - 12996
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	281 1 4 4	3480 3 715 9	Y	650	700 1	86	
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	280 1 1 4	3158 3 624 9	Y	567	592 1	61	
05	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	360 1 582 9	2918 3	Y	529	476 1	114	
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	416 1 1 4	4145 3 597 9	Y	543	597 1	60	
*07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	300 1 23 4	3287 3 605 9	Y	550	553 1	57	
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		57	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	263241	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6879 - 12055
03	620 X	598	-0-	-22	-0-	11 1 1 4	543 3 43 9	Y	39	36 1	3	
04	600 X	530	-0-	-70	-0-	10 1 39 9	481 3	Y	35	35 1	3	
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	10 1 35 9	445 3	Y	32	32 1	3	
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	17 1 3 4	744 3 35 9	Y	32	30 1	5	
*07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	880 3 100 9	Y	91	87 1	9	
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	263284	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7512 - 12141
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	3215 3 293 9	Y	266	261 1	13	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	59 1 305 9	2786 3	Y	277	278 1	12	
05	2821 X	2707	-0-	-114	-0-	53 1 1 4	2418 3 235 9	Y	214	218 1	8	
06	2970 X	2082	-0-	-888	-0-	44 1 6 4	1863 3 169 9	Y	154	153 1	9	
07	3069 X	1915	-0-	-1154	-0-	47 1 8 4	1699 3 161 9	Y	146	147 1	8	
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	399 1	8194 3	Y	679	682 0		57
							747 9						
04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	363 1	7757 3	Y	698	701 0		54
							768 9						
05		7719 X	7375	-0-	-344	-0-	321 1	6330 3	Y	658	661 0		51
							724 9						
06		7470 X	7124	-0-	-346	-0-	329 1	6034 3	Y	692	685 0		58
							761 9						
07		7719 X	7138	-0-	-581	-0-	307 1	6015 3	Y	700	695 0		63
							46 4	770 9					
08		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048			

03		6634 X	5891	-0-	-743	-0-	240 1	4917 3	Y	667	670 0		62
							734 9						
04		6480 X	5198	-0-	-1282	-0-	205 1	4376 3	Y	561	566 0		57
							617 9						
05		6696 X	5578	-0-	-1118	-0-	240 1	4725 3	Y	557	560 0		54
							613 9						
06		6120 X	4533	-0-	-1587	-0-	208 1	3818 3	Y	461	457 0		58
							507 9						
07		6324 X	5821	-0-	-503	-0-	252 1	4915 3	Y	561	557 0		62
							37 4	617 9					
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949			

03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	369 1	987 3	Y	495	489 0		6
							5 4	545 9					
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	393 1	955 3	Y	498	498 0		6
							4 4	548 9					
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	614 1	1724 3	Y	417	416 0		7
							2 4	459 9					
06		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	819 1	1623 3	Y	274	274 0		7
							2 4	301 9					
*07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	980 1	1352 3	Y	273	277 0		3
							13 4	300 9					
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			3

WORTHY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622			

03		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	561 1	12903 3	Y	254	267 1		59
							3 4	279 9					
04		13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	577 1	13110 3	Y	222	211 1		70
							244 9						
05		14229 X	12684	-0-	-1545	-0-	526 1	11916 3	Y	215	192 1		93
							5 4	237 9					
06		13770 X	12258	-0-	-1512	-0-	515 1	11520 3	Y	203	201 1		95
							223 9						
07		14384 X	12859	-0-	-1525	-0-	530 1	12107 3	Y	199	236 1		58
							3 4	219 9					
08		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			58

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 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	17422 X	10856	-0-	-6566	-0-	444	1	10189	3	Y	201	214	1		48
						2	4	221	9						
04	16860 X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1		52
						171	9								
05	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	1140	1	25805	3	Y	364	278	1		138
						11	4	400	9						
06	21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	905	1	20274	3	Y	263	272	1		129
						1	4	289	9						
*07	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	771	1	17607	3	Y	313	352	1		90
						4	4	344	9						
08	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT				90

WORTHY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242					

03	17081 X	15228	-0-	-1853	-0-	644	1	14534	3	Y	45	64	1		2
						50	9								
04	16530 X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1		7
						3	4	109	9						
05	14911 X	13875	-0-	-1036	-0-	884	1	12879	3	Y	98	95	1		10
						4	4	108	9						
06	14730 X	14455	-0-	-275	-0-	1435	1	12958	3	Y	55	61	1		4
						1	4	61	9						
*07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	1132	1	15371	3	Y	154	154	1		4
						1	4	169	9						
08	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272					

03	3100 N	3421	-0-	321	321	67	1	2844	3	Y	464	461	0		11
						510	9								
04	2671 X	2350	-0-	-321	-0-	40	1	1905	3	Y	368	368	0		11
						405	9								
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	3	Y	412	413	0		10
						1	4	453	9						
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	Y	410	411	0		9
						2	4	451	9						
*07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	267	1	6961	3	Y	362	361	0		10
						90	4	398	9						
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037					

03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	660	658	0		26
						726	9								
04	3450 X	2677	-0-	-773	-0-	42	1	2016	3	Y	563	563	0		26
						619	9								
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	868	868	0		26
						1	4	955	9						
06	3450 X	2836	-0-	-614	-0-	56	1	2072	3	Y	642	645	0		23
						2	4	706	9						
*07	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	Y	587	586	0		24
						114	4	646	9						
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	72	1	3042	3	Y	375	374	0	18
						413	9							
04	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	53	1	2579	3	Y	361	360	0	19
						1	4	397	9					
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	65	1	2834	3	Y	363	365	0	17
						1	4	399	9					
06	3090 X	2862	-0-	-228	-0-	64	1	2336	3	Y	418	419	0	16
						2	4	460	9					
*07	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	374	1	9771	3	Y	363	362	0	17
						127	4	399	9					
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			17

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														

03	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	501	1	4791	3	Y	1055	1082	1	143
						1161	9							
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	961	998	1	106
						1057	9							
05	5177 X	3446	-0-	-1731	-0-	287	1	2260	3	Y	817	789	1	134
						899	9							
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	483	1	4505	3	Y	999	968	1	165
						4	4	1099	9					
07	6448 X	5391	-0-	-1057	-0-	462	1	3953	3	Y	837	845	1	157
						55	4	921	9					
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			157

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														

03	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	824	1	18959	3	Y	301	297	1	66
						5	4	331	9					
04	15540 X	15482	-0-	-58	-0-	642	1	14599	3	Y	219	214	1	71
						241	9							
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	706	1	15985	3	Y	227	200	1	98
						7	4	250	9					
06	19470 X	15001	-0-	-4469	-0-	632	1	14161	3	Y	188	196	1	90
						1	4	207	9					
07	20119 X	14668	-0-	-5451	-0-	608	1	13889	3	Y	153	195	1	48
						3	4	168	9					
08	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														

03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1070	1	2863	3	Y	763	767	0	17
						13	4	839	9					
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	944	1	2298	3	Y	461	464	0	14
						11	4	507	9					
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	997	1	2801	3	Y	521	516	0	19
						4	4	573	9					
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1442	1	2859	3	Y	508	505	0	22
						4	4	559	9					
*07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1893	1	2612	3	Y	442	449	0	15
						25	4	486	9					
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	464	465	0	31
							510	9							
04		2970 X	2952	-0-	-18	-0-	72	1	2394	3	Y	438	433	0	36
							4	4	482	9					
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	2548	3	Y	464	464	0	36
							510	9							
06		3180 X	2931	-0-	-249	-0-	77	1	2419	3	Y	395	405	0	26
							435	9							
*07		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	93	1	2941	3	Y	455	456	0	25
							501	9							
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			25

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															
03		10571 X	9079	-0-	-1492	-0-	400	1	8451	3	Y	206	211	1	207
							1	4	227	9					
04		10230 X	7251	-0-	-2979	-0-	321	1	6784	3	Y	133	131	1	209
							146	9							
05		10571 X	7325	-0-	-3246	-0-	339	1	6892	3	Y	85	82	1	212
							94	9							
06		8790 X	6764	-0-	-2026	-0-	310	1	6290	3	Y	149	148	1	213
							164	9							
*07		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	317	1	6500	3	Y	153	154	1	212
							168	9							
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			212

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496															
03		4154 X	3948	-0-	-206	-0-	32	1	3635	3	Y	255	254	0	61
							281	9							
04		4020 X	3813	-0-	-207	-0-	39	1	3502	3	Y	247	255	0	53
							272	9							
05		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	27	1	3405	3	Y	281	264	0	70
							1	4	309	9					
06		3870 X	3850	-0-	-20	-0-	30	1	3582	3	Y	207	217	0	60
							10	4	228	9					
07		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	30	1	3475	3	Y	197	185	0	72
							217	9							
08		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788															
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	171	1	1746	3	Y	91	98	0	12
							100	9							
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	213	1	1905	3	Y	166	156	0	22
							183	9							
05		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2172	3	Y	222	205	0	39
							1	4	244	9					
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	207	1	1835	3	Y	128	146	0	21
							12	4	141	9					
*07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	179	1	2031	3	Y	175	176	0	20
							25	4	193	9					
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	412 1 1 4	862 3 147 9	Y	134	137 0	49
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	240 1 74 9	520 3	Y	67	72 0	44
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	69 1 118 9	157 3	Y	107	105 0	46
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	58 1 1 4	127 3 218 9	Y	198	192 0	52
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	102 1 5 4	204 3 210 9	Y	191	191 0	52
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		52
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663			
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	352 1 1 4	738 3 271 9	Y	246	242 0	23
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	487 1 1 4	1058 3 394 9	Y	358	349 0	32
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	459 1 316 9	1040 3	Y	287	293 0	26
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	409 1 4 4	893 3 336 9	Y	305	304 0	27
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	408 1 18 4	814 3 282 9	Y	256	258 0	25
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682			
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	41 1 6 4	8317 3 893 9	Y	812	812 0	36
04	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	39 1 888 9	8407 3	Y	807	807 0	36
05	9083 X	8245	-0-	-838	-0-	34 1 792 9	7419 3	Y	720	725 0	31
06	8790 X	7867	-0-	-923	-0-	31 1 936 9	6900 3	Y	851	849 0	33
07	9083 X	8058	-0-	-1025	-0-	30 1 17 4	7111 3 900 9	Y	818	810 0	41
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT		41
WORTHY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657			
03	186 X	21	-0-	-165	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	55 1 134 9	797 3	Y	122	108 1	14
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	818 1 1 4	7392 3 210 9	Y	191	184 1	21
07	T. A.	667	-0-	667	667	45 1 10 9	612 3	Y	9	28 1	2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	667			Y	NO RPT		2

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	508	1 1062	1 3	4 521	Y	474	469	0		53
04	2550 N	2230	-0-	-320	-0-	489	1 1063	1 3	4 677	Y	615	604	0		64
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	668	1 1515	1 3	4 653	Y	594	599	0		59
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	648	1 1413	1 3	4 560	Y	509	514	0		54
*07	3100 N	3310	-0-	210	210	891	1 1782	1 3	4 596	Y	542	540	0		56
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	41	4			Y	NO RPT				56

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	309	1 6511	1 3	9 273	Y	248	254	1		71
04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	278	1 5886	1 3	9 200	Y	182	178	1		75
05	6572 X	4949	-0-	-1623	-0-	229	1 4645	1 3	9 75	Y	68	73	1		70
06	6360 X	1260	-0-	-5100	-0-	57	1 1162	1 3	9 41	Y	37	46	1		61
07	6572 X	45	-0-	-6527	-0-	2	1 42	1 3	9 1	Y	1	3	1		59
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	1	9			Y	NO RPT				59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1 3375	1 3	4 4	Y	721	742	1		87
04	3960 X	3868	-0-	-92	-0-	259	1 2919	1 3	9 1	Y	626	650	1		63
05	4092 X	4021	-0-	-71	-0-	384	1 3113	1 3	9 524	Y	476	438	1		101
06	3960 X	3548	-0-	-412	-0-	283	1 2824	1 3	9 1	Y	400	458	1		43
07	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	276	1 3031	1 3	9 1	Y	342	353	1		32
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	22	4			Y	NO RPT				32

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

03	5952 X	5725	-0-	-227	-0-	381	1 4716	1 3	4 5	Y	566	592	1		79
04	5400 X	4357	-0-	-1043	-0-	312	1 3528	1 3	9 2	Y	468	490	1		57
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	637	1 5163	1 3	9 684	Y	622	544	1		135
06	5550 X	5219	-0-	-331	-0-	421	1 4201	1 3	9 1	Y	542	610	1		67
07	5735 X	4555	-0-	-1180	-0-	332	1 3637	1 3	9 1	Y	509	518	1		58
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	26	4			Y	NO RPT				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	224 1	2771 3	Y	388	419 1		42
							3 4	427 9					
04		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	266 1	3001 3	Y	435	442 1		35
							1 4	479 9					
05		3255 X	2828	-0-	-427	-0-	265 1	2149 3	Y	376	341 1		70
							414 9						
06		3150 X	2552	-0-	-598	-0-	199 1	1988 3	Y	331	375 1		26
							1 4	364 9					
07		3255 X	2996	-0-	-259	-0-	217 1	2380 3	Y	347	350 1		23
							17 4	382 9					
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	124 1	2374 3	Y	341	343 0		24
							375 9						
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	147 1	2676 3	Y	410	411 0		23
							1 4	451 9					
05		3162 X	3061	-0-	-101	-0-	136 1	2536 3	Y	353	357 0		19
							1 4	388 9					
06		3060 X	2611	-0-	-449	-0-	127 1	2104 3	Y	345	342 0		22
							380 9						
07		3379 X	2520	-0-	-859	-0-	126 1	1981 3	Y	375	377 0		20
							413 9						
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303													
03		1860 X	1788	-0-	-72	-0-	143 1	1460 3	Y	168	177 0		25
							185 9						
04		1800 X	1118	-0-	-682	-0-	100 1	889 3	Y	117	122 0		20
							129 9						
05		1860 X	1037	-0-	-823	-0-	95 1	834 3	Y	98	97 0		21
							108 9						
06		1740 N	1495	-0-	-245	-0-	137 1	1208 3	Y	129	129 0		21
							8 4	142 9					
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	138 1	1575 3	Y	149	150 0		20
							20 4	164 9					
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			20

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
03		233 X	-0-	-0-	-233	-0-			N	5			256
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	13 3	3 9	N	3	179 1		80
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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		3472 X	3019	-0-	-453	-0-	196	1	2436	3	Y	349	408	1	55
							3	4	384	9					
04		3360 X	3038	-0-	-322	-0-	211	1	2379	3	Y	406	414	1	47
							1	4	447	9					
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	348	1	2822	3	Y	453	402	1	98
							498	9							
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	350	1	3494	3	Y	522	561	1	59
							1	4	574	9					
*07		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	3	Y	504	508	1	55
							20	4	554	9					
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			55

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															

03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	544	1	1138	3	Y	441	422	0	103
							1	4	485	9					
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	566	1	1229	3	Y	280	288	0	95
							1	4	308	9					
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	499	1	1129	3	Y	457	448	0	104
							503	9							
06		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	450	1	983	3	Y	484	482	0	106
							5	4	532	9					
*07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	568	1	1137	3	Y	496	495	0	107
							26	4	546	9					
08		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			107

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															

03		6696 X	4873	-0-	-1823	-0-	190	1	3909	3	Y	704	709	0	54
							774	9							
04		6480 X	5051	-0-	-1429	-0-	193	1	4129	3	Y	663	667	0	50
							729	9							
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	243	1	4796	3	Y	712	714	0	48
							783	9							
06		5250 X	4431	-0-	-819	-0-	195	1	3572	3	Y	604	599	0	53
							664	9							
07		5363 X	4807	-0-	-556	-0-	199	1	3897	3	Y	619	614	0	58
							30	4	681	9					
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															

03		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	407	1	1089	3	Y	542	540	0	12
							5	4	596	9					
04		1920 X	1865	-0-	-55	-0-	424	1	1033	3	Y	366	368	0	10
							5	4	403	9					
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	471	1	1323	3	Y	419	416	0	13
							2	4	461	9					
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	751	1	1489	3	Y	401	398	0	16
							2	4	441	9					
07		2015 X	1668	-0-	-347	-0-	568	1	782	3	Y	283	290	0	9
							7	4	311	9					
08		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 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	
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	596 1 8 4	7385 3 697 9	Y	634	610 1	70	
04	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	543 1 3 4	6127 3 619 9	Y	563	578 1	55	
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	672 1 594 9	5453 3	Y	540	485 1	110	
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	447 1 1 4	4452 3 642 9	Y	584	636 1	58	
*07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	442 1 35 4	4854 3 646 9	Y	587	591 1	54	
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		54	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263871			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761	
03	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	251 1 4 4	3116 3 526 9	Y	478	502 1	58	
04	4020 X	3886	-0-	-134	-0-	278 1 1 4	3128 3 479 9	Y	435	449 1	44	
05	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	345 1 490 9	2800 3	Y	445	398 1	91	
06	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	253 1 1 4	2521 3 436 9	Y	396	445 1	42	
*07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	253 1 20 4	2781 3 457 9	Y	415	417 1	40	
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147	
03	5332 X	5252	-0-	-80	-0-	358 1 5 4	4440 3 449 9	Y	408	445 1	50	
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	377 1 2 4	4260 3 479 9	Y	435	444 1	41	
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	554 1 616 9	4493 3	Y	560	491 1	110	
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	428 1 1 4	4264 3 451 9	Y	410	479 1	41	
*07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	416 1 32 4	4562 3 514 9	Y	467	468 1	40	
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		40	

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508	
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	219 1 7 4	3695 3 565 9	Y	514	546 0	33	
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	243 1 5 4	4525 3 642 9	Y	584	572 0	45	
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	222 1 1 4	4312 3 569 9	Y	517	527 0	35	
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	215 1 576 9	4135 3	Y	524	502 0	57	
07	5611 X	4884	-0-	-727	-0-	209 1 561 9	4114 3	Y	510	514 0	53	
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		53	

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 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	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	247 1	4164 3	Y	407	430 0	23
						7 4	448 9				
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	219 1	4071 3	Y	405	396 0	32
						4 4	446 9				
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	207 1	4005 3	Y	377	384 0	25
						415 9					
06	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	201 1	3847 3	Y	341	327 0	39
						375 9					
07	4898 X	4684	-0-	-214	-0-	206 1	4056 3	Y	384	386 0	37
						422 9					
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		37

BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8708 - 13728	
03	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	334 1	5632 3	Y	424	443 0	19
						10 4	466 9				
04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	315 1	5868 3	Y	313	308 0	24
						6 4	344 9				
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	330 1	6397 3	Y	327	332 0	19
						1 4	360 9				
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	346 1	6642 3	Y	333	319 0	33
						366 9					
*07	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	344 1	6778 3	Y	328	330 0	31
						361 9					
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 8178 - 12934	
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	57 1	1090 3	Y	94	94 0	2
						103 9					
04	1080 X	575	-0-	-505	-0-	28 1	507 3	Y	36	36 0	2
						40 9					
05	1116 X	920	-0-	-196	-0-	45 1	825 3	Y	45	45 0	2
						50 9					
06	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	62 1	1017 3	Y	103	102 0	3
						113 9					
*07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	73 1	1146 3	Y	151	151 0	3
						166 9					
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8288 - 13245	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1098 3	Y	157	158 0	-0-
						173 9					
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63 1	1146 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	803 3	Y	40	40 0	-0-
						44 9					
06	1290 N	934	-0-	-356	-0-	51 1	837 3	Y	42	42 0	-0-
						46 9					
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	53 1	832 3	Y	32	32 0	-0-
						35 9					
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 6548 - 10397	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263904	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5797	PERF. 6577	- 11065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		157 N	157	-0-	-0-	36 3	121 9	N	171
04		337 N	337	-0-	-0-	280 3	57 9	N	55
05		186 N	182	-0-	-4	147 3	35 9	N	87
06		150 N	65	-0-	-85	33 3	32 9	N	116
07		341 N	59	-0-	-282	25 3	34 9	N	147
08		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	147

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID -> 264008	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8709	- 13443
03		5332 X	4787	-0-	-545	130 1	3972 3	Y	60
						685 9			
04		5010 X	4629	-0-	-381	117 1	3882 3	Y	67
						6 4	624 9		
05		4836 X	4512	-0-	-324	114 1	3771 3	Y	64
						1 4	626 9		
06		4652 X	4652	-0-	-0-	126 1	3936 3	Y	49
						590 9			
07		4774 X	4733	-0-	-41	125 1	3989 3	Y	46
						1 4	618 9		
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774			Y	46

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 264009	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7911	- 12900
03		5183 X	5183	-0-	-0-	149 1	4550 3	Y	33
						484 9			
04		5626 X	5626	-0-	-0-	147 1	4922 3	Y	41
						8 4	549 9		
05		6015 X	6015	-0-	-0-	160 1	5290 3	Y	40
						1 4	564 9		
06		5180 X	5180	-0-	-0-	145 1	4561 3	Y	30
						1 4	473 9		
*07		5299 X	5299	-0-	-0-	147 1	4668 3	Y	27
						1 4	483 9		
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782			Y	27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 264010	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 8080	- 12898
03		5394 X	5227	-0-	-167	141 1	4330 3	Y	42
						756 9			
04		5295 X	5295	-0-	-0-	133 1	4428 3	Y	51
						7 4	727 9		
05		5363 X	5247	-0-	-116	131 1	4357 3	Y	51
						1 4	758 9		
06		5070 X	4934	-0-	-136	131 1	4130 3	Y	37
						1 4	672 9		
*07		5227 X	5227	-0-	-0-	137 1	4367 3	Y	35
						1 4	722 9		
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146			Y	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	125 1 557 9	3829 3	Y	506 508 0	27
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	111 1 6 4	3696 3	Y	476 469 0	34
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	3798 3	Y	485 486 0	33
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	120 1 485 9	3773 3	Y	441 451 0	23
*07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	3673 3	Y	470 472 0	21
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT	21
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909		
03	5983 X	5781	-0-	-202	-0-	163 1 609 9	5009 3	Y	554 555 0	29
04	5640 X	5507	-0-	-133	-0-	144 1 7 4	4792 3	Y	513 507 0	35
05	5549 X	5315	-0-	-234	-0-	139 1 1 4	4624 3	Y	501 502 0	34
06	5580 X	5081	-0-	-499	-0-	141 1 1 4	4464 3	Y	432 441 0	25
07	5704 X	5151	-0-	-553	-0-	142 1 1 4	4522 3	Y	442 444 0	23
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	23
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728		
03	5053 X	5004	-0-	-49	-0-	100 1 1 4	4264 3	Y	581 580 0	26
04	4890 X	3644	-0-	-1246	-0-	62 1 1 4	3051 3	Y	482 483 0	25
05	5053 X	3841	-0-	-1212	-0-	73 1 1 4	3182 3	Y	532 534 0	23
06	4890 X	3117	-0-	-1773	-0-	66 1 2 4	2440 3	Y	554 555 0	22
*07	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	379 1 129 4	9907 3	Y	453 453 0	22
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT	22
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783		
03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	311 1 9 4	5239 3	Y	514 544 0	32
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	288 1 6 4	5381 3	Y	504 494 0	42
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	280 1 1 4	5441 3	Y	462 471 0	33
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	272 1 517 9	5213 3	Y	470 451 0	52
07	6448 X	5971	-0-	-477	-0-	264 1 502 9	5205 3	Y	456 461 0	47
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11 1 47 9	462 3	Y	43	45 1	6	
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	42 1 210 9	1974 3	Y	191	183 1	14	
05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	30 1 1 4	1384 3 146 9	Y	133	136 1	11	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	913 3 94 9	Y	85	83 1	13	
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	29 1 5 4	1038 3 110 9	Y	100	99 1	14	
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		14	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772		
03	1519 X	1333	-0-	-186	-0-	697 3	636 9	Y	578	539 1	182	
04	1470 X	647	-0-	-823	-0-	284 3	363 9	Y	330	372 1	140	
05	1302 X	107	-0-	-1195	-0-	35 1 28 9	44 3	Y	25		165	
06	1290 X	558	-0-	-732	-0-	319 3	239 9	Y	217		382	
07	T. A.	704	-0-	704	704	367 3	337 9	Y	306	554 1	134	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	704			Y	NO RPT		134	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625		
03	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	43 1 7 4	8812 3 900 9	Y	818	818 0	38	
04	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	40 1 873 9	8584 3	Y	794	794 0	38	
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	8432 3 772 9	Y	702	707 0	33	
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	37 1 785 9	8258 3	Y	714	713 0	34	
*07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	40 1 22 4	9448 3 788 9	Y	716	709 0	41	
08	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT		41	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518		
03	7750 X	7608	-0-	-142	-0-	197 1 3 4	6450 3 958 9	Y	871	874 0	26	
04	7500 X	7468	-0-	-32	-0-	196 1 1 4	6393 3 878 9	Y	798	803 0	21	
05	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	198 1 2 4	6768 3 869 9	Y	790	791 0	20	
06	7500 X	7131	-0-	-369	-0-	176 1 804 9	6151 3	Y	731	733 0	18	
07	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	179 1 1 4	6559 3 858 9	Y	780	775 0	23	
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 7117 - 11191				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	64	1	2934	3	Y	250	249	1	19
							2	4	275	9					
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	52	1	2477	3	Y	244	245	1	18
							268	9							
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	60	1	2744	3	Y	222	225	1	15
							1	4	244	9					
06		3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	46	1	1928	3	Y	134	134	1	15
							6	4	147	9					
07		3286 X	2553	-0-	-733	-0-	63	1	2275	3	Y	185	182	1	18
							11	4	204	9					
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			18

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 7292 - 12057				
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	422	1	718	3	Y	191	168	1	41
							210	9							
04		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	41	1	-0-
		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8705 - 13077				
03		3906 X	3475	-0-	-431	-0-	242	1	2999	3	Y	213	247	1	87
							234	9							
04		3660 X	2905	-0-	-755	-0-	166	1	2531	3	Y	189	211	1	65
							208	9							
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	3	Y	298	261	1	102
							328	9							
06		3660 X	3321	-0-	-339	-0-	439	1	2662	3	Y	200	217	1	85
							220	9							
07		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	465	1	2569	3	Y	208	179	1	114
							27	4	229	9					
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			114

CAGE			WELL #: 5TV		RRCID -> 264105		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 6144 - 10335				
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2165	3	157	9	N	143	183	1	168
		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1281	3	76	9	N	69			237
05		403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-			237
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1	181
		1023 N	408	-0-	-615	-0-	408	3			N	-0-			181
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			181

CAGE			WELL #: 7TV		RRCID -> 264106		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 6050 - 10684				
03		6913 X	6020	-0-	-893	-0-	5907	3	113	9	N	103	178	1	179
		6420 X	5491	-0-	-929	-0-	5357	3	134	9	N	122	179	1	122
05		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1	102
		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112			214
07		6014 X	5136	-0-	-878	-0-	5064	3	72	9	N	65			279
08		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		2356 X	1821	-0-	-535	-0-	150	1	1535	3	Y	124	131 0	20
							136	9						
04		2640 X	1638	-0-	-1002	-0-	151	1	1347	3	Y	127	126 0	21
							140	9						
05		2728 X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115 0	25
							131	9						
06		2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151 0	25
							7	4	166	9				
07		1953 X	1216	-0-	-737	-0-	83	1	949	3	Y	156	161 0	20
							12	4	172	9				
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		20

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														

03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	462	1	595	3	Y	232	241 1	12
							1	4	255	9				
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	472	1	550	3	Y	283	280 1	15
							311	9						
05		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	379	1	671	3	Y	193	193 1	15
							1	4	212	9				
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	386	1	775	3	Y	198	198 1	15
							218	9						
*07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	451	1	732	3	Y	233	235 1	13
							6	4	256	9				
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		13

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														

03		3100 N	373	-0-	-2727	6796	110	1	142	3	Y	110	247 1	12
							121	9						
04		3000 N	1035	-0-	-1965	4831	299	1	349	3	Y	352	345 1	19
							387	9						
05		5690 X	859	-0-	-4831	-0-	213	1	376	3	Y	245	243 1	21
							270	9						
06		1110 X	794	-0-	-316	-0-	197	1	396	3	Y	183	187 1	17
							201	9						
07		1147 X	1092	-0-	-55	-0-	309	1	500	3	Y	254	254 1	17
							4	4	279	9				
08		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		17

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														

03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	198	1	255	3	Y	532	520 1	29
							585	9						
04		1230 N	772	-0-	-458	-0-	142	1	166	3	Y	422	425 1	26
							464	9						
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	329	1	583	3	Y	538	518 1	46
							1	4	592	9				
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	46 1	-0-
07		806 N	149	-0-	-657	-0-	37	1	61	3	Y	45	41 1	4
							1	4	50	9				
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4929 X	4531	-0-	-398	-0-	390	1	3987	3	Y	140	144	0	19
						154	9							
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	445	1	3971	3	Y	182	175	0	26
						200	9							
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	489	1	4300	3	Y	314	284	0	56
						1	4	345	9					
06	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	407	1	3600	3	Y	213	234	0	35
						24	4	234	9					
07	4774 X	4267	-0-	-507	-0-	322	1	3669	3	Y	209	219	0	25
						46	4	230	9					
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			25

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	314	1	6630	3	Y	208	213	1	70
						229	9							
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	321	1	6782	3	Y	205	196	1	79
						226	9							
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	341	1	6955	3	Y	90	93	1	76
						1	4	99	9					
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	329	1	6667	3	Y	168	167	1	77
						185	9							
*07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	355	1	7271	3	Y	180	182	1	75
						198	9							
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			75

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
03	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	482	1	10193	3	Y	268	267	1	106
						1	4	295	9					
04	7980 X	5719	-0-	-2261	-0-	252	1	5318	3	Y	135	137	1	104
						149	9							
05	8246 X	5744	-0-	-2502	-0-	266	1	5408	3	Y	64	65	1	103
						70	9							
06	10620 X	6213	-0-	-4407	-0-	285	1	5770	3	Y	144	140	1	107
						158	9							
07	10974 X	7809	-0-	-3165	-0-	355	1	7271	3	Y	166	167	1	106
						183	9							
08	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT			106

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	364	1	7706	3	Y	262	264	1	92
						1	4	288	9					
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	7134	3	Y	209	203	1	98
						230	9							
05	7285 X	6942	-0-	-343	-0-	322	1	6535	3	Y	77	82	1	93
						85	9							
06	7050 X	6704	-0-	-346	-0-	307	1	6226	3	Y	155	153	1	95
						171	9							
07	6758 X	4693	-0-	-2065	-0-	212	1	4351	3	Y	118	125	1	88
						130	9							
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	160	168	1	18
							2	4					
							176	9					
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	183	185	1	16
							1	4					
							201	9					
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	185	165	1	36
							204	9					
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	166	186	1	16
							183	9					
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	149	153	1	12
							11	4					
							164	9					
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	491	521	1	62
							3	4					
							540	9					
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	445	461	1	46
							1	4					
							490	9					
05		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	Y	438	393	1	91
							482	9					
06		3060 X	2826	-0-	-234	-0-	220	1	Y	374	424	1	41
							1	4					
							411	9					
07		2914 X	2445	-0-	-469	-0-	167	1	Y	395	397	1	39
							13	4					
							435	9					
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
03		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	225	1	Y	214	221	0	30
							235	9					
04		3120 X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	Y	207	207	0	30
							228	9					
05		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	Y	261	244	0	47
							1	4					
							287	9					
06		2730 X	2683	-0-	-47	-0-	245	1	Y	227	240	0	34
							15	4					
							250	9					
*07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	215	225	0	24
							31	4					
							237	9					
08		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			24

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325													
03		15531 X	11311	-0-	-4220	-0-	451	1	Y	479	505	1	29
							527	9					
04		15030 X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	Y	454	438	1	45
							499	9					
05		14818 X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	Y	467	458	1	54
							1	4					
							514	9					
06		13050 X	10487	-0-	-2563	-0-	441	1	Y	409	394	1	69
							450	9					
07		10571 X	9900	-0-	-671	-0-	428	1	Y	361	379	1	51
							397	9					
08		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	297 1	6790 3	Y	255	269 1		14
							281 9						
04		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	263 1	6028 3	Y	225	217 1		22
							248 9						
05		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	261 1	5858 3	Y	217	214 1		25
							1 4	239 9					
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	252 1	5474 3	Y	196	189 1		32
							216 9						
07		6014 X	5649	-0-	-365	-0-	245 1	5207 3	Y	179	187 1		24
							197 9						
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566													
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	63 1		-0-
04		3270 X	3037	-0-	-233	-0-	193 1	2174 3	Y	608	554 1		54
							1 4	669 9					
05		3317 X	3042	-0-	-275	-0-	252 1	2047 3	Y	675	593 1		136
							743 9						
06		3210 X	2773	-0-	-437	-0-	188 1	1880 3	Y	640	710 1		66
							1 4	704 9					
*07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	223 1	2443 3	Y	584	595 1		55
							17 4	642 9					
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	918 1	1311 3	Y	695	699 0		74
							3 4	765 9					
04		3000 N	3110	-0-	110	110	793 1	1816 3	Y	454	454 0		74
							2 4	499 9					
05		2378 N	2268	-0-	-110	-0-	662 1	1247 3	Y	323	325 0		72
							4 4	355 9					
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	553 1	1314 3	Y	339	337 0		74
							17 4	373 9					
*07		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	623 1	1509 3	Y	474	476 0		72
							521 9						
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			72

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
03		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	316 1	5327 3	Y	746	787 0		41
							10 4	821 9					
04		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	313 1	5828 3	Y	650	638 0		53
							6 4	715 9					
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	304 1	5893 3	Y	567	579 0		41
							1 4	624 9					
06		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	282 1	5412 3	Y	551	528 0		64
							606 9						
07		7099 X	6361	-0-	-738	-0-	277 1	5470 3	Y	558	562 0		60
							614 9						
08		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548 X	8877	-0-	-671	-0-	357 1	8074 3	Y	405	428 1			36
						446 9							
04	9240 X	7496	-0-	-1744	-0-	305 1	6778 3	Y	374	367 1			43
						2 4	411 9						
05	9021 X	7637	-0-	-1384	-0-	487 1	7101 3	Y	43	72 1			14
						2 4	47 9						
06	8730 X	8489	-0-	-241	-0-	827 1	7472 3	Y	172	163 1			23
						1 4	189 9						
07	9021 X	7091	-0-	-1930	-0-	478 1	6480 3	Y	121	133 1			11
						133 9							
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													

03	2852 X	2041	-0-	-811	-0-	232 1	1580 3	Y	208	207 0			14
						229 9							
04	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	279 1	2156 3	Y	287	285 0			16
						1 4	316 9						
05	2852 X	2420	-0-	-432	-0-	215 1	1841 3	Y	331	333 0			14
						364 9							
06	2490 X	1506	-0-	-984	-0-	136 1	1164 3	Y	184	166 0	15 1		17
						4 4	202 9						
07	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	253 1	1436 3	Y	296	292 0	4 1		17
						11 4	326 9						
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													

03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	128 1	5427 3	Y	898	895 0			36
						1 4	988 9						
04	5820 X	4637	-0-	-1183	-0-	75 1	3642 3	Y	835	835 0			36
						1 4	919 9						
05	6014 X	4231	-0-	-1783	-0-	77 1	3319 3	Y	758	763 0			31
						1 4	834 9						
06	5820 X	3564	-0-	-2256	-0-	72 1	2687 3	Y	729	731 0			29
						3 4	802 9						
*07	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	449 1	11737 3	Y	721	719 0			31
						153 4	793 9						
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	133 1	189 3	Y	162	162 0			10
						178 9							
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	82 1	188 3	Y	190	188 0			12
						209 9							
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	77 1	146 3	Y	188	187 0			13
						1 4	207 9						
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	74 1	175 3	Y	204	202 0			15
						2 4	224 9						
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	24 1	59 3	Y	84	87 0			12
						92 9							
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		17208 X	17208	-0-	-0-	261	1	16060	3	Y	800	805	0	37
						7	4	880	9					
04		17116 X	17116	-0-	-0-	499	1	15740	3	Y	794	788	0	43
						4	4	873	9					
05		18110 X	18110	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0	36
						2	4	847	9					
06		17481 X	17481	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0	32
						3	4	736	9					
*07		17553 X	17553	-0-	-0-	559	1	16189	3	Y	714	706	0	40
						20	4	785	9					
08		9858 X	NO RPT	-0-	-9858					Y	NO RPT			40

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														

03		2991 N	2991	-0-	-0-	75	1	2352	3	Y	511	507	0	42
						2	4	562	9					
04		2546 N	2546	-0-	-0-	60	1	1970	3	Y	469	476	0	35
						516	9							
05		2108 N	1850	-0-	-258	40	1	1364	3	Y	405	395	0	45
						446	9							
06		2610 N	2161	-0-	-449	43	1	1721	3	Y	360	373	0	32
						1	4	396	9					
07		2635 N	2339	-0-	-296	56	1	1826	3	Y	409	410	0	31
						7	4	450	9					
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					Y	NO RPT			31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														

03		6603 X	6008	-0-	-595	726	1	4932	3	Y	318	317	0	14
						350	9							
04		6579 X	6579	-0-	-0-	719	1	5565	3	Y	266	267	0	13
						2	4	293	9					
05		7085 X	7085	-0-	-0-	708	1	6056	3	Y	292	294	0	11
						321	9							
06		6863 X	6863	-0-	-0-	681	1	5845	3	Y	286	254	0	24
						22	4	315	9			19	1	
*07		6927 X	6927	-0-	-0-	982	1	5595	3	Y	278	276	0	21
						44	4	306	9			5	1	
08		6603 X	NO RPT	-0-	-6603					Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														

03		1798 X	1629	-0-	-169	105	1	1296	3	Y	207	212	1	80
						228	9							
04		1789 X	1789	-0-	-0-	90	1	1377	3	Y	293	282	1	91
						322	9							
05		1674 X	1549	-0-	-125	176	1	1111	3	Y	238	233	1	96
						262	9							
06		1620 X	1375	-0-	-245	173	1	1047	3	Y	141	167	1	70
						155	9							
07		1798 N	1349	-0-	-449	196	1	1088	3	Y	48	70	1	48
						12	4	53	9					
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1413 1	2017 3	Y	881	885 0	111
						5 4	969 9				
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	890 1	2039 3	Y	689	685 0	115
						2 4	758 9				
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	977 1	1841 3	Y	542	542 0	115
						6 4	596 9				
06	4050 X	2983	-0-	-1067	-0-	728 1	1731 3	Y	455	455 0	115
						23 4	501 9				
07	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	798 1	1933 3	Y	664	666 0	113
						1 4	730 9				
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		113

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903			
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1796 3	99 9	N	90	178 1	94
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	738 3	91 9	N	83		177
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	388 3	43 9	N	39	165 1	51
06	1830 X	34	-0-	-1796	-0-	34 3		N	-0-		51
07	1891 X	920	-0-	-971	-0-	809 3	111 9	N	101		152
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		152

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633			
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	187 1	1532 3	Y	538	534 0	7
						4 4	592 9				
04	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	165 1	1217 3	Y	523	522 0	8
						1 4	575 9				
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	169 1	1093 3	Y	389	389 0	8
						3 4	428 9				
06	2250 N	1589	-0-	-661	-0-	179 1	981 3	Y	390	392 0	6
						429 9					
07	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	156 1	964 3	Y	345	345 0	6
						1 4	380 9				
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468			
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	408 1	2771 3	Y	643	634 0	43
						707 9					
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	461 1	3562 3	Y	781	777 0	47
						1 4	859 9				
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	441 1	3774 3	Y	763	770 0	40
						839 9					
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	382 1	3282 3	Y	667	594 0	44 1
						13 4	734 9				
07	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	525 1	2994 3	Y	751	743 0	11 1
						24 4	826 9				
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
CAGE	WELL #:	4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2514 N	2514 -0- -0-	-0-	2242 3	272 9	N	247	177 1	226
04	2076 N	2076 -0- -0-	-0-	1812 3	264 9	N	240	352 1	114
05	1977 N	1977 -0- -0-	-0-	1705 3	272 9	N	247	185 1	176
06	2430 N	1757 -0- -673	-0-	1556 3	201 9	N	183	171 1	188
07	2139 N	1653 -0- -486	-0-	1420 3	233 9	N	212	178 1	222
08	1984 N	NO RPT -0- -1984	-0-			N	NO RPT		222

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659
03	5072 X	5072 -0- -0-	-0-	163 1	4325 3	Y	528	526 0	24		
04	4492 X	4492 -0- -0-	-0-	101 1	3949 3	Y	399	413 0	10		
05	4749 X	4749 -0- -0-	-0-	52 1	4257 3	Y	400	396 0	14		
06	4320 X	4141 -0- -179	-0-	440 9	53 1	Y	417	416 0	15		
*07	4615 X	4615 -0- -0-	-0-	3 4	459 9	Y	488	476 0	27		
08	4464 X	NO RPT -0- -4464	-0-	68 1	3991 3	Y	488	476 0	27		
				19 4	537 9	Y	NO RPT		27		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704
03	3069 X	2750 -0- -319	-0-	89 1	2329 3	Y	301	299 0	17		
04	2970 X	2390 -0- -580	-0-	1 4	331 9	Y	249	257 0	9		
05	3069 X	1360 -0- -1709	-0-	54 1	2061 3	Y	249	257 0	9		
06	2910 X	1777 -0- -1133	-0-	1 4	274 9	Y	151	152 0	8		
07	2325 X	1745 -0- -580	-0-	14 1	1180 3	Y	151	152 0	8		
08	1364 N	NO RPT -0- -1364	-0-	166 9	22 1	Y	209	207 0	10		
				1 4	230 9	Y	197	194 0	13		
				26 1	1495 3	Y	197	194 0	13		
				7 4	217 9	Y	NO RPT		13		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971
03	3686 X	3686 -0- -0-	-0-	122 1	3209 3	Y	322	321 0	19		
04	3540 X	2972 -0- -568	-0-	1 4	354 9	Y	229	238 0	10		
05	3658 X	2865 -0- -793	-0-	67 1	2650 3	Y	229	238 0	10		
06	3540 X	2853 -0- -687	-0-	3 4	252 9	Y	240	238 0	12		
07	3658 X	3009 -0- -649	-0-	31 1	2570 3	Y	240	238 0	12		
08	3658 X	NO RPT -0- -3658	-0-	264 9	37 1	Y	264	263 0	13		
				2 4	290 9	Y	264	263 0	13		
				44 1	2620 3	Y	302	295 0	20		
				13 4	332 9	Y	NO RPT		20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	192	1	4398	3	Y	184	197	1	11
							202	9							
04		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	174	1	3990	3	Y	148	145	1	14
							163	9							
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	179	1	4003	3	Y	148	146	1	16
							163	9							
06		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	175	1	3801	3	Y	143	136	1	23
							157	9							
*07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	3	Y	115	122	1	16
							127	9							
08		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															

03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	171	1	2118	3	Y	166	187	1	65
							183	9							
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	3	Y	173	183	1	55
							190	9							
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	336	1	2123	3	Y	189	176	1	68
							208	9							
06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	354	1	2148	3	Y	189	185	1	72
							208	9							
*07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	366	1	2027	3	Y	161	143	1	90
							22	4	177	9					
08		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			90

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															

03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	157	234	1	86
							173	9							
04		930 N	752	-0-	-178	-0-	39	1	586	3	Y	115	153	1	48
							127	9							
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	1	-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	806	3	Y	101	71	1	30
							111	9							
*07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1660	3	Y	239	163	1	106
							18	4	263	9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798															

03		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	162	1	4302	3	Y	425	425	0	16
							3	4	468	9					
04		4380 X	4077	-0-	-303	-0-	93	1	3621	3	Y	327	338	0	5
							3	4	360	9					
05		4526 X	4042	-0-	-484	-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0	8
							383	9							
06		4380 X	3768	-0-	-612	-0-	46	1	3220	3	Y	454	451	0	11
							3	4	499	9					
07		4526 X	4018	-0-	-508	-0-	58	1	3453	3	Y	445	436	0	20
							17	4	490	9					
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	157 1	4157 3	3	Y	459	455 0	21
						3 4	505 9					
04	4590 X	4200	-0-	-390	-0-	94 1	3684 3	3	Y	381	392 0	10
						3 4	419 9					
05	4464 X	3856	-0-	-608	-0-	43 1	3504 3	3	Y	281	281 0	10
						309 9						
06	4590 X	3810	-0-	-780	-0-	48 1	3352 3	3	Y	370	367 0	13
						3 4	407 9					
07	4743 X	3636	-0-	-1107	-0-	55 1	3195 3	3	Y	337	332 0	18
						15 4	371 9					
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423												

03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	165 1	1357 3	3	Y	464	466 0	12
						4 4	510 9					
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	126 1	927 3	3	Y	351	353 0	10
						1 4	386 9					
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	150 1	973 3	3	Y	421	416 0	15
						3 4	463 9					
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	244 1	1336 3	3	Y	387	390 0	12
						426 9						
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	171 1	1062 3	3	Y	301	302 0	11
						2 4	331 9					
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068												

03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	160 1	5244 3	3	Y	848	853 0	29
						2 4	933 9					
04	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	161 1	5227 3	3	Y	841	845 0	25
						925 9						
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	157 1	5376 3	3	Y	815	816 0	24
						2 4	897 9					
06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	149 1	5216 3	3	Y	760	762 0	22
						836 9						
*07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	152 1	5539 3	3	Y	797	791 0	28
						877 9						
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465												

03	6138 X	5852	-0-	-286	-0-	149 1	4877 3	3	Y	749	752 0	19
						2 4	824 9					
04	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	147 1	4765 3	3	Y	700	704 0	15
						770 9						
05	6138 X	5735	-0-	-403	-0-	143 1	4851 3	3	Y	673	674 0	14
						1 4	740 9					
06	5880 X	5350	-0-	-530	-0-	131 1	4606 3	3	Y	557	559 0	12
						613 9						
07	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	136 1	4945 3	3	Y	587	583 0	16
						646 9						
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472 - 13633		
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	

03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	356	362	0	8
						1	4	392	9					
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	430	427	0	11
						473	9							
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0	14
						3	4	444	9					
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0	10
						394	9							
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1404	3	Y	370	368	0	12
						2	4	407	9					
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			12

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265442	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9365 - 14666		
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	
03	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	398	1	8420	3	Y	193	197	1	74
						1	4	212	9					
04	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	359	1	7589	3	Y	172	167	1	79
						189	9							
05	8277 X	7715	-0-	-562	-0-	356	1	7251	3	Y	97	96	1	80
						1	4	107	9					
06	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1	82
						193	9							
*07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7776	3	Y	165	168	1	79
						182	9							
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			79

STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265445	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9394 - 14629		
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	
03	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	365	1	7716	3	Y	217	213	1	86
						1	4	239	9					
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6185	3	Y	167	162	1	91
						184	9							
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	292	1	5927	3	Y	68	72	1	87
						75	9							
06	6420 X	6348	-0-	-72	-0-	291	1	5903	3	Y	140	138	1	89
						154	9							
07	8308 X	6902	-0-	-1406	-0-	313	1	6410	3	Y	163	163	1	89
						179	9							
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT			89

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 - 13191		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	562	1	5540	3	Y	1293	1290	0	40
						3	4	1422	9					
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	598	1	5841	3	Y	1058	1068	0	30
						3	4	1164	9					
05	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	542	1	5325	3	Y	910	912	0	28
						1	4	1001	9					
06	6240 X	5964	-0-	-276	-0-	409	1	4547	3	Y	904	902	0	30
						14	4	994	9					
07	6913 X	6363	-0-	-550	-0-	456	1	4691	3	Y	1072	1068	0	34
						37	4	1179	9					
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427		
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
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	561 1	11852 3	Y	290	294 1	18
						1 4	319 9				
04	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	493 1	10422 3	Y	234	226 1	26
						257 9					
05	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	466 1	9479 3	Y	91	96 1	21
						1 4	100 9				
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	479 1	9708 3	Y	203	199 1	25
						223 9					
07	10912 X	10910	-0-	-2	-0-	497 1	10183 3	Y	209	212 1	22
						230 9					
08	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090		
03	3348 X	2656	-0-	-692	-0-	227 1	2234 3	Y	176	174 0	8
						1 4	194 9				
04	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	270 1	2634 3	Y	200	200 0	8
						1 4	220 9				
05	3131 X	2766	-0-	-365	-0-	236 1	2317 3	Y	194	194 0	8
						213 9					
06	3030 X	2076	-0-	-954	-0-	154 1	1712 3	Y	186	185 0	9
						5 4	205 9				
07	3224 X	2314	-0-	-910	-0-	186 1	1912 3	Y	183	184 0	8
						15 4	201 9				
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		8

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552		
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	56 1	6350 3	Y	484	479 0	113
						1 4	532 9				
04	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	68 1	6150 3	Y	407	425 0	95
						448 9					
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	47 1	5827 3	Y	366	349 0	112
						1 4	403 9				
06	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	52 1	6154 3	Y	307	319 0	100
						17 4	338 9				
*07	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	57 1	6628 3	Y	340	317 0	123
						374 9					
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		123

STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388		
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	498 1	10531 3	Y	290	290 1	83
						1 4	319 9				
04	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	437 1	9242 3	Y	239	231 1	91
						263 9					
05	9889 X	9288	-0-	-601	-0-	430 1	8748 3	Y	99	103 1	87
						1 4	109 9				
06	9750 X	9128	-0-	-622	-0-	419 1	8491 3	Y	198	195 1	90
						218 9					
*07	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	429 1	8777 3	Y	200	202 1	88
						220 9					
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT		88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	5859 X	5317	-0-	-542	-0-	420 1 2 4	4143 3 752 9	Y	684	686 0	26
04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	497 1 2 4	4849 3 675 9	Y	614	618 0	22
05	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	497 1 602 9	4869 3	Y	547	547 0	22
06	5670 X	5563	-0-	-107	-0-	408 1 14 4	4537 3 604 9	Y	549	547 0	24
07	5859 X	5568	-0-	-291	-0-	423 1 35 4	4360 3 750 9	Y	682	679 0	27
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362			
03	4340 X	3123	-0-	-1217	-0-	222 1 149 9	2752 3	Y	135	171 1	59
04	4200 X	3188	-0-	-1012	-0-	188 1 141 9	2859 3	Y	128	145 1	42
05	4061 X	3670	-0-	-391	-0-	480 1 160 9	3030 3	Y	145	136 1	51
06	3930 X	3732	-0-	-198	-0-	495 1 234 9	3003 3	Y	213	189 1	75
*07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	511 1 30 4	2822 3 232 9	Y	211	174 1	112
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		112
STUMBERG RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500			
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	3100 N	4369	-0-	1269	1269	263 1 724 9	3382 3	Y	658	637 0	21
06	3000 N	3630	-0-	630	1899	357 1 1 4	2734 3 538 9	Y	489	491 0	19
*07	5442 X	3543	-0-	-1899	-0-	430 1 21 4	2480 3 612 9	Y	556	553 0	22
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695			
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	7471 3 494 9	Y	449	458 1	96
04	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	78 1 459 9	7350 3	Y	417	452 1	61
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	99 1 444 9	7652 3	Y	404	398 1	67
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	7076 3 348 9	Y	316	330 1	53
*07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	119 1 487 9	7272 3	Y	443	384 1	112
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828 X	5743	-0-	-85	-0-	66 1 2 4	5295 3 380 9	Y	345	346 1	65
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	60 1 397 9	5650 3	Y	361	382 1	44
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	73 1 380 9	5605 3	Y	345	340 1	49
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	5341 3 296 9	Y	269	281 1	37
*07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	90 1 429 9	5520 3	Y	390	336 1	91
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		91
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817		
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	6349 3 454 9	Y	413	415 1	75
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	62 1 405 9	5865 3	Y	368	401 1	42
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	74 1 399 9	5690 3	Y	363	357 1	48
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	5632 3 317 9	Y	288	301 1	35
*07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	93 1 450 9	5709 3	Y	409	354 1	90
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		90
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910		
03	2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	401 1 1 4	571 3 400 9	Y	364	366 0	46
04	2130 X	1078	-0-	-1052	-0-	182 1 479 9	417 3	Y	435	429 0	52
05	1736 X	1058	-0-	-678	-0-	227 1 1 4	426 3 404 9	Y	367	366 0	53
06	1320 X	1138	-0-	-182	-0-	235 1 7 4	558 3 338 9	Y	307	307 0	53
07	1364 X	1293	-0-	-71	-0-	251 1 435 9	607 3	Y	395	396 0	52
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		52
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837		
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	113 1 426 9	1396 3	Y	387	413 1	152
04	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	77 1 268 9	1179 3	Y	244	300 1	96
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	195 1 274 9	1232 3	Y	249	246 1	99
06	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	215 1 310 9	1308 3	Y	282	270 1	111
07	1581 N	1233	-0-	-348	-0-	156 1 9 4	859 3 209 9	Y	190	182 1	119
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH													WELL #:		8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8085 - 12995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		320 1	2709 3	Y	731	722 0		59										
								804 9																
04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		282 1	2494 3	Y	777	786 0		50										
								3 4	855 9															
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		216 1	2780 3	Y	739	743 0		46										
								813 9																
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		342 1	2618 3	Y	619	621 0		44										
								1 4	681 9															
*07		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		417 1	2405 3	Y	736	731 0		49										
								20 4	810 9															
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			49										

STUMBERG RANCH													WELL #:		9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8067 - 12881	
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		287 1	2431 3	Y	555	547 0		50										
								611 9																
04		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		252 1	2230 3	Y	578	586 0		42										
								3 4	636 9															
05		2883 X	2736	-0-	-147	-0-		156 1	2010 3	Y	518	523 0		37										
								570 9																
06		2790 X	2118	-0-	-672	-0-		205 1	1562 3	Y	319	325 0		31										
								351 9																
*07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		307 1	1769 3	Y	534	528 0		37										
								15 4	587 9															
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			37										

ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #:		1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-										
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-										
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-										
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1		Y	NO RPT			-0-										

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:		30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7920 - 13066	
03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		170 1	4519 3	Y	485	484 0		19										
								4 4	534 9															
04		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		174 1	4342 3	Y	476	475 0		20										
								7 4	524 9															
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-		178 1	4513 3	Y	499	499 0		20										
								4 4	549 9															
06		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		171 1	4354 3	Y	484	483 0		21										
								3 4	532 9															
*07		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		149 1	4382 3	Y	493	493 0		21										
								19 4	542 9															
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT			21										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 8222 - 13061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	224 1	5953 3	Y	502	500 0	12	
						5 4	552 9					
04	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	225 1	5615 3	Y	497	496 0	13	
						9 4	547 9					
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	229 1	5815 3	Y	522	522 0	13	
						5 4	574 9					
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	216 1	5485 3	Y	491	490 0	14	
						4 4	540 9					
07	6262 X	6128	-0-	-134	-0-	182 1	5328 3	Y	541	541 0	14	
						23 4	595 9					
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		14	

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 7640 - 10798	
03	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	78 1	1866 3	Y	683	727 1	139	
						1 4	751 9					
04	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	35 1	828 3	Y	362	437 1	64	
						1 4	398 9					
05	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	12 1	427 3	Y	843	817 1	90	
						927 9						
06	2700 X	1702	-0-	-998	-0-	194 1	789 3	Y	653	647 1	96	
						1 4	718 9					
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	358 1	1582 3	Y	352	386 1	62	
						14 4	387 9					
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		62	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 266443		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8796 - 13725	
03	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	221 1	5435 3	Y	245	251 0	29	
						270 9						
04	5940 X	5393	-0-	-547	-0-	218 1	4877 3	Y	271	256 0	44	
						298 9						
05	6014 X	5484	-0-	-530	-0-	223 1	5015 3	Y	224	228 0	40	
						246 9						
06	5820 X	5389	-0-	-431	-0-	223 1	4935 3	Y	210	219 0	31	
						231 9						
07	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	217 1	5125 3	Y	210	211 0	30	
						231 9						
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		30	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8921 - 14058	
03	6572 X	5394	-0-	-1178	-0-	201 1	4932 3	Y	237	240 0	14	
						261 9						
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	279 1	6247 3	Y	285	269 0	30	
						314 9						
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	279 1	6283 3	Y	261	264 0	27	
						287 9						
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251 1	5562 3	Y	215	224 0	18	
						237 9						
07	6944 X	6081	-0-	-863	-0-	237 1	5614 3	Y	209	209 0	18	
						230 9						
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	221	1	5424 3	Y	348	353	0	25	
						383	9							
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558 3	Y	332	314	0	43	
						365	9							
05	5301 X	5022	-0-	-279	-0-	199	1	4482 3	Y	310	313	0	40	
						341	9							
06	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	181	1	3994 3	Y	297	308	0	29	
						327	9							
07	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	174	1	4126 3	Y	306	306	0	29	
						337	9							
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT			29	

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238 - 9568	
03	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	1767	1	16915 3	Y	177			290	
						1180	4							
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360 3	Y	18	93	1	215	
						808	4							
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	1632 3	Y	5	58	1	162	
						1540	4							
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	443	1	4531 3	Y	10			172	
						8033	4							
*07	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	499	1	3535 3	Y	75	103	1	144	
						10747	4							
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			144	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	266562	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	7263 - 10878	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	173 3	Y	50	50	0	1	
						55	9							
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963 3	Y	254	252	0	3	
						279	9							
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	774 3	Y	283	278	0	8	
						311	9							
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	584 3	Y	110	115	0	3	
						121	9							
07	775 N	351	-0-	-424	-0-	3	1	273 3	Y	67	68	0	2	
						1	4							
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			2	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711 - 12329	
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1735 3	Y	232	238	0	23	
						255	9							
04	1770 X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472 3	Y	175	167	0	31	
						193	9							
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688 3	Y	217	218	0	30	
						239	9							
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909 3	Y	269	275	0	24	
						296	9							
*07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	2141 3	Y	318	316	0	26	
						350	9							
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			26	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 21H		RRCID -> 266565			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178	
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

03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	286 1	2816 3	Y	483	477 0		14
						1 4	531 9					
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	337 1	3282 3	Y	489	490 0		13
						1 4	538 9					
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	351 1	3442 3	Y	426	426 0		13
						469 9						
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	266 1	2958 3	Y	326	328 0		11
						9 4	359 9					
07	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	249 1	2559 3	Y	365	364 0		12
						20 4	402 9					
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 22H		RRCID -> 266566			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184	

03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	148 1	1461 3	Y	412	410 0		13
						1 4	453 9					
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	171 1	1668 3	Y	366	368 0		11
						1 4	403 9					
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	191 1	1874 3	Y	312	312 0		11
						343 9						
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	164 1	1824 3	Y	323	321 0		13
						6 4	355 9					
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	165 1	1696 3	Y	348	348 0		13
						13 4	383 9					
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 23H		RRCID -> 266569			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114	

03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	53 1	515 3	Y	1668	1637 0		53
						1835 9						
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	638 3	Y	311	352 0		12
						342 9						
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	533 3	Y	237	239 0		10
						261 9						
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39 1	428 3	Y	220	220 0		10
						1 4	242 9					
07	1054 N	764	-0-	-290	-0-	44 1	455 3	Y	237	237 0		10
						4 4	261 9					
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			10

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266573			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278	

03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	509 1	1065 3	Y	293	282 0		20
						1 4	322 9					
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	412 1	895 3	Y	266	266 0		20
						1 4	293 9					
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	349 1	791 3	Y	274	275 0		19
						301 9						
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	341 1	744 3	Y	207	211 0		15
						3 4	228 9					
07	1643 N	917	-0-	-726	-0-	232 1	463 3	Y	193	194 0		14
						10 4	212 9					
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	218 1	456 3	Y		149	140	0				9
							1 4	164 9									
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	172 1	373 3	Y		153	151	0				11
							168 9										
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	126 1	286 3	Y		152	153	0				10
							167 9										
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	125 1	273 3	Y		194	192	0				12
							1 4	213 9									
07		713 N	452	-0-	-261	-0-	84 1	169 3	Y		177	177	0				12
							4 4	195 9									
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT						12

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082																	
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	460 1	961 3	Y		334	313	0				21
							1 4	367 9									
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	448 1	975 3	Y		116	128	0				9
							1 4	128 9									
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	494 1	1118 3	Y		235	229	0				15
							259 9										
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	485 1	1061 3	Y		237	236	0				16
							5 4	261 9									
*07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	573 1	1145 3	Y		317	312	0				21
							26 4	349 9									
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y		NO RPT						21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147																	
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	116 1	3063 3	Y		337	337	0				10
							2 4	371 9									
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	149 1	3723 3	Y		414	413	0				11
							6 4	455 9									
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	146 1	3720 3	Y		405	406	0				10
							4 4	446 9									
06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	134 1	3417 3	Y		344	344	0				10
							3 4	378 9									
*07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	123 1	3620 3	Y		321	321	0				10
							16 4	353 9									
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y		NO RPT						10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314																	
03		7192 X	5242	-0-	-1950	-0-	171 1	4552 3	Y		468	471	0				28
							4 4	515 9									
04		6960 X	3551	-0-	-3409	-0-	124 1	3093 3	Y		299	301	0				26
							5 4	329 9									
05		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	297 1	7551 3	Y		1025	1019	0				32
							7 4	1128 9									
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	236 1	6022 3	Y		1001	1000	0				33
							5 4	1101 9									
*07		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	214 1	6261 3	Y		957	957	0				33
							27 4	1053 9									
08		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y		NO RPT						33

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 #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4309 X	4242	-0-	-67	-0-	130	1 3472	3 637	Y	579	578	0	20	
04	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	134	1 3347	3 618	Y	562	561	0	21	
05	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	129	1 3268	3 597	Y	543	544	0	20	
06	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	133	1 3391	3 600	Y	545	545	0	20	
*07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	128	1 3743	3 806	Y	733	732	0	21	
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	16	4		Y	NO RPT			21	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813	
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1 1680	3 186	Y	169	169	0	8	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1 1659	3 179	Y	163	163	0	8	
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1 1900	3 183	Y	166	165	0	9	
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1 1743	3 252	Y	229	229	0	9	
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1 1780	3 231	Y	210	210	0	9	
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	8	4		Y	NO RPT			9	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032	
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	87	1 6816	3 321	Y	292	295	0	28	
04	6870 X	6867	-0-	-3	-0-	67	1 6493	3 306	Y	278	268	0	38	
05	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1 13281	3 312	Y	284	289	0	33	
06	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	42	1 13039	3 304	Y	276	278	0	31	
*07	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	39	1 13449	3 318	Y	289	289	0	31	
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT			31	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		12H	RRCID ->	266593	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8581 - 13617	
03	7533 X	7337	-0-	-196	-0-	88	1 6901	3 343	Y	312	318	0	25	
04	7290 X	6795	-0-	-495	-0-	66	1 6450	3 278	Y	253	248	0	30	
05	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1 12929	3 296	Y	269	273	0	26	
06	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	39	1 12100	3 271	Y	246	250	0	22	
*07	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	36	1 12701	3 260	Y	236	238	0	20	
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE		CODE	M					
03		6882 X	6795	-0-	-87	-0-	80	1	6323	3	Y	352	357	0		31
							5	4	387	9						
04		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	65	1	6316	3	Y	373	355	0		49
							1	4	410	9						
05		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	35	1	13066	3	Y	350	360	0		39
							1	4	385	9						
06		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	40	1	12662	3	Y	330	334	0		35
							363	9								
*07		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	37	1	12889	3	Y	324	325	0		34
							356	9								
08		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				34

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472																
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	34	1	276	3	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
04	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1600	142	1	1090	3	Y	30	30	0		-0-
							1	4	33	9						
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	1609	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-				-0-
*07		1609 N	-0-	-0-	-1609	-0-					Y	-0-				-0-
08		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537																
03		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	230	1	7511	3	Y	782	784	0		20
							3	4	860	9						
04		7590 X	7284	-0-	-306	-0-	197	1	6402	3	Y	623	627	0		16
							685	9								
05		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	219	1	7445	3	Y	758	758	0		16
							2	4	834	9						
06		8160 X	7707	-0-	-453	-0-	192	1	6751	3	Y	694	696	0		14
							1	4	763	9						
07		8432 X	7730	-0-	-702	-0-	187	1	6856	3	Y	624	620	0		18
							1	4	686	9						
08		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151																
03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	223	1	7304	3	Y	812	816	0		27
							3	4	893	9						
04		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	214	1	6959	3	Y	771	775	0		23
							848	9								
05		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0		23
							2	4	839	9						
06		7830 X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0		22
							1	4	760	9						
07		8091 X	7605	-0-	-486	-0-	182	1	6664	3	Y	689	684	0		27
							1	4	758	9						
08		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	224	-0-	224	224	7	1	217	3	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	122	-0-	122	544	3	1	119	3	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 20H		RRCID -> 266601		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8600 - 13241			
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		
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	147 1	4799 3	Y	826	828 0	22		
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	2 4	909 9						
05	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	133 1	4330 3	Y	821	824 0	19		
06	5550 X	4970	-0-	-580	-0-	903 9							
07	5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	120 1	4099 3	Y	968	968 0	19		
08	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	1 4	1065 9						
						109 1	3829 3	Y	938	939 0	18		
						1032 9							
						99 1	3590 3	Y	867	862 0	23		
						954 9							
								Y	NO RPT		23		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8160 - 13001			
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	210 1	6895 3	Y	200	201 0	5		
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	3 4	220 9						
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	207 1	6717 3	Y	193	194 0	4		
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	212 9							
*07	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	191 1	6533 3	Y	244	243 0	5		
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	2 4	268 9						
						164 1	5753 3	Y	227	227 0	5		
						250 9							
						172 1	6315 3	Y	241	240 0	6		
						1 4	265 9						
								Y	NO RPT		6		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 8581 - 13309			
03	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	123 1	4040 3	Y	152	154 0	8		
04	4560 X	4177	-0-	-383	-0-	2 4	167 9						
05	4712 X	2831	-0-	-1881	-0-	122 1	3969 3	Y	78	80 0	6		
06	4560 X	3103	-0-	-1457	-0-	86 9							
07	4371 X	3849	-0-	-522	-0-	77 1	2625 3	Y	116	116 0	6		
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	1 4	128 9						
						83 1	2923 3	Y	88	88 0	6		
						97 9							
						99 1	3606 3	Y	131	130 0	7		
						144 9							
								Y	NO RPT		7		
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8142 - 12111			
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	124 1	1841 3	Y	257	254 0	16		
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2 4	283 9						
05	2015 N	1112	-0-	-903	-0-	140 1	1757 3	Y	214	220 0	10		
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	235 9							
07	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	81 1	911 3	Y	109	110 0	7	2 1	
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	120 9							
						199 1	1935 3	Y	191	190 0	8		
						210 9							
						157 1	1545 3	Y	189	188 0	9		
						208 9							
								Y	NO RPT		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3412 X	2888	-0-	-524	-0-	147 1	2195 3	Y	494	487 0	25
							3 4	543 9				
04		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	152 1	1900 3	Y	498	507 0	16
							548 9					
05		2418 X	2409	-0-	-9	-0-	166 1	1865 3	Y	344	344 0	4 1 12
							378 9					
06		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	224 1	2170 3	Y	237	237 0	12
							261 9					
07		2480 X	2289	-0-	-191	-0-	187 1	1843 3	Y	235	235 0	12
							259 9					
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		12

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
03		4867 X	2644	-0-	-2223	-0-	24 1	2492 3	Y	116	121 0	24
							128 9					
04		4290 X	3457	-0-	-833	-0-	9 1	3292 3	Y	142	138 0	28
							156 9					
05		3999 X	3383	-0-	-616	-0-	8 1	3236 3	Y	126	124 0	30
							139 9					
06		3870 X	2650	-0-	-1220	-0-	5 1	2522 3	Y	109	114 0	25
							3 4	120 9				
07		3999 X	3471	-0-	-528	-0-	12 1	3308 3	Y	137	121 0	41
							151 9					
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		41

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420	
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	16 1	1677 3	Y	103	104 0	16
							113 9					
04		1710 N	1572	-0-	-138	-0-	4 1	1461 3	Y	97	95 0	18
							107 9					
05		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	3 1	1325 3	Y	65	65 0	18
							72 9					
06		1710 N	1396	-0-	-314	-0-	2 1	1308 3	Y	76	78 0	16
							2 4	84 9				
07		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	5 1	1435 3	Y	81	72 0	25
							89 9					
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		25

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 6H		RRCID -> 266648			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341	
03		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	39 1	4270 3	Y	215	219 0	39
							1 4	237 9				
04		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	11 1	4208 3	Y	262	253 0	48
							288 9					
05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	12 1	4725 3	Y	257	251 0	54
							283 9					
06		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	10 1	4798 3	Y	234	245 0	43
							6 4	257 9				
*07		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	18 1	4883 3	Y	263	233 0	73
							289 9					
08		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		73

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	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
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	15 1 114 9	1687 3	Y	104	102 0	22
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	16 1 113 9	1421 3	Y	103	106 0	19
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	9 1 81 9	1135 3	Y	74	71 0	22
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	13 1 4 4	1546 3	Y	54	57 0	19
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	12 1 70 9	1418 3	Y	64	59 0	24
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		24
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
03	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-	10 1 63 9	1110 3	Y	57	63 0	31
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	35 1 164 9	3173 3	Y	149	149 0	31
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	3423 3	Y	216	201 0	46
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	3242 3	Y	353	349 0	50
*07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	28 1 365 9	3267 3	Y	332	312 0	70
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		70
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
03	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	24 1 201 9	2702 3	Y	183	181 0	39
04	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	30 1 210 9	2723 3	Y	191	194 0	36
05	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	22 1 211 9	2749 3	Y	192	181 0	47
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	24 1 8 4	2841 3	Y	199	202 0	44
*07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	25 1 185 9	2866 3	Y	168	159 0	53
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		53
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	16 1	1713 3	Y	53	55 0		7
						58 9						
04	1800 N	1307	-0-	-493	-0-	3 1	1265 3	Y	35	35 0		7
						39 9						
05	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	3 1	1409 3	Y	24	24 0		7
						26 9						
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	4 1	1683 3	Y	34	34 0		7
						2 4	37 9					
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	4 1	1061 3	Y	35	31 0		11
						39 9						
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			11

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	14 1	1542 3	N	33	33 0		18
						36 9						
04	2070 N	1461	-0-	-609	-0-	16 1	1405 3	N	36	39 0		15
						40 9						
05	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	12 1	1468 3	N	54	50 0		19
						59 9						
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	17 1	2027 3	N	97	96 0		20
						6 4	107 9					
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	12 1	1447 3	N	84	79 0		25
						92 9						
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	41 1	4651 3	Y	210	208 0		41
						231 9						
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	50 1	4484 3	Y	187	193 0		35
						206 9						
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	34 1	4231 3	Y	177	169 0		43
						1 4	195 9					
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	41 1	4848 3	Y	158	163 0		38
						13 4	174 9					
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	41 1	4716 3	Y	160	150 0		48
						176 9						
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			48

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	14 1	1485 3	Y	106	105 0		16
						117 9						
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	4 1	1452 3	Y	98	96 0		18
						108 9						
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	4 1	1432 3	Y	95	93 0		20
						105 9						
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	2 1	1316 3	Y	87	91 0		16
						2 4	96 9					
07	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	5 1	1386 3	Y	71	63 0		24
						78 9						
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	45 0		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 0		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 0		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8066 - 13441		
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 8016 - 13161					
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	381	1	7811	3	Y	491	493	0	45
							540	9							
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	365	1	7816	3	Y	442	446	0	41
							486	9							
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	394	1	7764	3	Y	421	423	0	39
							463	9							
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	370	1	6776	3	Y	386	382	0	43
							425	9							
07	8959	X	7479	-0-	-1480	-0-	342	1	6669	3	Y	380	378	0	45
							50	4	418	9					
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8176 - 13250					
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-	10	1			Y	-0-	8	0	-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	42	9	225	3	Y	38	37	0	1
							12	1	243	3	Y	36	36	0	1
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	40	9							
							73	1	1336	3	Y	92	91	0	2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	101	9							
							102	1	1987	3	Y	111	110	0	3
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	4	122	9					
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094 - 12911					
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	146	146	0	8
							161	9							
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	150	151	0	7
							165	9							
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1456	3	Y	123	124	0	6
							135	9							
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	3	Y	179	177	0	8
							197	9							
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	124	1	2412	3	Y	187	185	0	10
							18	4	206	9					
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			10

STANLEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9536 - 13080					
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	3	Y	167	167	1	79
							184	9							
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	266	1	5623	3	Y	150	144	1	85
							165	9							
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	235	1	4767	3	Y	56	60	1	81
							62	9							
06	5880	X	3787	-0-	-2093	-0-	174	1	3522	3	Y	83	85	1	79
							91	9							
07	5859	X	4086	-0-	-1773	-0-	186	1	3814	3	Y	78	81	1	76
							86	9							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	114	1	8872	3	Y	384	392	0	33
							6	4	422	9					
04		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	88	1	8632	3	Y	436	413	0	56
							2	4	480	9					
05		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	46	1	17450	3	Y	430	438	0	48
							2	4	473	9					
06		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	52	1	16173	3	Y	399	405	0	42
							439	9							
*07		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	49	1	16857	3	Y	406	407	0	41
							447	9							
08		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			41

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436															
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	24	134	1	24
							26	9							
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	24	1	-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788															
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	713	1	1607	3	Y	789	665	1	124
							868	9							
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	931	1	2153	3	Y	737	619	1	242
							811	9							
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1022	1	1928	3	Y	543	634	1	151
							597	9							
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	836	1	2037	3	Y	509	489	1	171
							1	4	560	9					
07		3565 X	2837	-0-	-728	-0-	755	1	1608	3	Y	431	482	1	120
							474	9							
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			120

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346															
03		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	30	1	3204	3	Y	130	132	0	19
							143	9							
04		3570 X	2868	-0-	-702	-0-	7	1	2729	3	Y	120	117	0	22
							132	9							
05		3689 X	3186	-0-	-503	-0-	8	1	3053	3	Y	114	112	0	24
							125	9							
06		3450 X	2982	-0-	-468	-0-	6	1	2858	3	Y	104	108	0	20
							4	4	114	9					
07		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3019	3	Y	90	80	0	30
							99	9							
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		35H	RRCID -> 266899			COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563 PERF. 8037 - 11344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3255 X	2834	-0-	-421	-0-	234 1	2403 3	Y	177	183 0		21
							2 4	195 9					
04		3180 X	2485	-0-	-695	-0-	220 1	2084 3	Y	161	161 0		21
							4 4	177 9					
05		3286 X	1606	-0-	-1680	-0-	144 1	1326 3	Y	124	128 0		17
							136 9						
06		2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	146 1	1433 3	Y	124	127 0		14
							3 4	136 9					
07		2728 X	2051	-0-	-677	-0-	190 1	1674 3	Y	156	158 0		12
							15 4	172 9					
08		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		36H	RRCID -> 266901			COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577 PERF. 8193 - 11543	

03		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	716 1	7356 3	Y	371	369 0		10
							6 4	408 9					
04		4470 X	3385	-0-	-1085	-0-	306 1	2896 3	Y	162	165 0		7
							5 4	178 9					
05		4619 X	1946	-0-	-2673	-0-	181 1	1664 3	Y	92	93 0		6
							101 9						
06		4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	293 1	2885 3	Y	146	145 0		7
							7 4	161 9					
07		3813 X	1722	-0-	-2091	-0-	167 1	1476 3	Y	60	63 0		4
							13 4	66 9					
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		37H	RRCID -> 266906			COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569 PERF. 8047 - 11321	

03		5208 X	3116	-0-	-2092	-0-	267 1	2741 3	Y	96	103 0		26
							2 4	106 9					
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	408 1	3862 3	Y	227	224 0		29
							7 4	250 9					
05		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	597 1	5506 3	Y	344	344 0		29
							378 9						
06		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	494 1	4846 3	Y	277	282 0		24
							11 4	305 9					
*07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	585 1	5173 3	Y	209	215 0		18
							47 4	230 9					
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		38H	RRCID -> 266907			COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620 PERF. N/A	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 8076 - 13052	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	4216 X	3722	-0-	-494	-0-	169 1 96 9	3457 3	Y	87	88 0		14
04	4080 X	3997	-0-	-83	-0-	174 1 90 9	3733 3	Y	82	82 0		14
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	200 1 89 9	3946 3	Y	81	81 0		14
06	4050 X	3874	-0-	-176	-0-	196 1 81 9	3597 3	Y	74	73 0		15
07	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	167 1 25 4	3273 3	Y	36	36 0		15
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165	
03	6975 X	5742	-0-	-1233	-0-	250 1 364 9	5128 3	Y	331	333 0		24
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	260 1 315 9	5555 3	Y	286	289 0		21
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	272 1 309 9	5374 3	Y	281	282 0		20
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	302 1 274 9	5540 3	Y	249	246 0		23
07	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	283 1 42 4	5525 3	Y	217	216 0		24
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			24

FOGMT			WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 9130 - 12275	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			356
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			356

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8092 - 12156	
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	1113 3	Y	58	60 0		4
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	1059 3	Y	59	59 0		4
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	177 1 88 9	1635 3	Y	80	80 0		4
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	135 1 3 4	1319 3	Y	54	55 0		3
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	124 1 10 4	1093 3	Y	80	80 0		3
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 45H		RRCID -> 266939			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	44	47	0		10
						1	4		48	9					
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	3	Y	80	79	0		11
						3	4		88	9					
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	3	Y	77	79	0		9
						85	9								
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	3	Y	81	82	0		8
						3	4		89	9					
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	108	0		7
						17	4		118	9					
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 46H		RRCID -> 266940			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079				

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	3	Y	70	72	0		7
						1	4		77	9					
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	87	1	832	3	Y	57	57	0		7
						2	4		63	9					
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	Y	54	55	0		6
						59	9								
06	1110 N	654	-0-	-456	-0-	57	1	557	3	Y	35	36	0		5
						1	4		39	9					
07	1023 N	821	-0-	-202	-0-	78	1	684	3	Y	48	49	0		4
						6	4		53	9					
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				4

STANLEY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 266941			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680				

03	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	182	1	3849	3	Y	122	123	1		35
						134	9								
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	251	1	5308	3	Y	151	143	1		43
						166	9								
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	253	1	5148	3	Y	69	70	1		42
						76	9								
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	246	1	4990	3	Y	134	132	1		44
						147	9								
*07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	256	1	5242	3	Y	139	141	1		42
						153	9								
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT				42

STANLEY RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 266943			COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020				

03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6085	3	Y	169	177	1		29
						186	9								
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	241	1	5565	3	Y	152	151	1		30
						167	9								
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	248	1	5638	3	Y	174	160	1		44
						191	9								
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	229	1	5259	3	Y	108	121	1		31
						119	9								
*07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	257	1	5786	3	Y	98	112	1		17
						108	9								
08	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	41 1	8462 3	Y	514	515	0		15
							7 4	565 9						
04		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	38 1	8171 3	Y	492	491	0		16
							541 9							
05		8897 X	8202	-0-	-695	-0-	35 1	7624 3	Y	494	497	0		13
							543 9							
06		8610 X	8293	-0-	-317	-0-	35 1	7760 3	Y	453	453	0		13
							498 9							
*07		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	34 1	7972 3	Y	507	501	0		19
							19 4	558 9						
08		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														

03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	9 1	1708 3	Y	130	130	0		6
							1 4	143 9						
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	11 1	2290 3	Y	106	106	0		6
							117 9							
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	10 1	2197 3	Y	101	101	0		6
							111 9							
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	9 1	1976 3	Y	106	106	0		6
							117 9							
07		2139 N	1772	-0-	-367	-0-	7 1	1640 3	Y	110	109	0		7
							4 4	121 9						
08		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														

03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	22 1	4653 3	Y	318	319	0		11
							4 4	350 9						
04		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	23 1	4978 3	Y	335	335	0		11
							369 9							
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	23 1	4838 3	Y	336	337	0		10
							370 9							
06		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	20 1	4425 3	Y	288	289	0		9
							317 9							
*07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	20 1	4512 3	Y	326	322	0		13
							10 4	359 9						
08		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT				13

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														

03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	48 1	1704 3	Y	282				468
							310 9							
04		2220 X	1556	-0-	-664	-0-	32 1	1465 3	Y	54				522
							59 9							
05		2294 X	1239	-0-	-1055	-0-	53 1	1138 3	Y	44	168	1		398
							48 9							
06		2010 X	1397	-0-	-613	-0-	52 1	1298 3	Y	43				441
							47 9							
07		2077 X	1334	-0-	-743	-0-	304 1	995 3	Y	32				473
							35 9							
08		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT				473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	220 1 645 9	2786 3	Y	586	586 0	48	
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	303 1 4 4	2674 3	Y	621	626 0	43	
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	324 1 623 9	2482 3	Y	566	565 0	44	
06	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	337 1 2 4	2349 3	Y	517	520 0	41	
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	385 1 25 4	2453 3	Y	551	548 0	44	
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		44	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STUMBERG RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215		
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	232 1 404 9	2946 3	Y	367	368 0	21	
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	308 1 5 4	2724 3	Y	308	311 0	18	
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	358 1 393 9	2741 3	Y	357	356 0	19	
06	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	347 1 3 4	2424 3	Y	323	324 0	18	
07	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	385 1 25 4	2450 3	Y	337	336 0	19	
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		19	

STUMBERG RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	139 1 531 9	1770 3	Y	483	484 0	17	
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	142 1 2 4	1251 3	Y	358	361 0	14	
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	209 1 524 9	1597 3	Y	476	474 0	16	
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	207 1 1 4	1439 3	Y	434	435 0	15	
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	207 1 14 4	1324 3	Y	422	421 0	16	
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	1661 3 138 9	Y	125	125 0	8
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	9 1 163 9	1886 3	Y	148	147 0	9
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	8 1 145 9	1789 3	Y	132	133 0	8
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	8 1 117 9	1727 3	Y	106	106 0	8
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	8 1 4 4	1806 3 136 9	Y	124	122 0	10
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284			
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	1864 3 191 9	Y	174	174 0	4
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	10 1 128 9	2147 3	Y	116	117 0	3
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	11 1 110 9	2351 3	Y	100	100 0	3
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	9 1 101 9	1962 3	Y	92	92 0	3
*07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	2030 3 160 9	Y	145	143 0	5
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		5
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
03	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	121 1 556 9	3710 3	Y	505	506 0	41
04	4560 X	4193	-0-	-367	-0-	107 1 6 4	3594 3 486 9	Y	442	437 0	46
05	4526 X	4122	-0-	-404	-0-	106 1 1 4	3527 3 488 9	Y	444	446 0	44
06	4290 X	3979	-0-	-311	-0-	109 1 447 9	3423 3	Y	406	417 0	33
07	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	108 1 482 9	3399 3	Y	438	440 0	31
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
03	5983 X	5209	-0-	-774	-0-	152 1 400 9	4657 3	Y	364	367 0	30
04	5790 X	5546	-0-	-244	-0-	149 1 8 4	4983 3 406 9	Y	369	364 0	35
05	5983 X	5277	-0-	-706	-0-	144 1 1 4	4759 3 373 9	Y	339	341 0	33
06	5790 X	5165	-0-	-625	-0-	149 1 1 4	4699 3 316 9	Y	287	296 0	24
07	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	145 1 1 4	4620 3 321 9	Y	292	294 0	22
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	

03	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	121 1	3695 3	Y	278	278 0		19	
						306 9							
04	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	105 1	3469 3	Y	249	246 0		22	
						5 4	274 9						
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	110 1	3642 3	Y	243	244 0		21	
						1 4	267 9						
06	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	106 1	3309 3	Y	416	417 0		20	
						458 9							
07	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	111 1	3535 3	Y	232	238 0		14	
						1 4	255 9						
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359

03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	118 1	3709 3	Y	297	297 0		12	
						11 4	327 9						
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	89 1	3321 3	Y	242	244 0		10	
						10 4	266 9						
05	3844 X	2899	-0-	-945	-0-	88 1	2565 3	Y	222	225 0		7	
						2 4	244 9						
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	121 1	3659 3	Y	316	313 0		10	
						18 4	348 9						
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	94 1	3473 3	Y	258	258 0		10	
						23 4	284 9						
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			10	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618

03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	148 1	4639 3	Y	467	467 0		15	
						13 4	514 9						
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	121 1	4509 3	Y	379	381 0		13	
						14 4	417 9						
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	153 1	4471 3	Y	433	437 0		9	
						4 4	476 9						
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	139 1	4213 3	Y	347	346 0		10	
						21 4	382 9						
*07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	118 1	4350 3	Y	362	360 0		12	
						29 4	398 9						
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			12	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868

03	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	162 1	5102 3	Y	499	498 0		25	
						15 4	549 9						
04	6030 X	5613	-0-	-417	-0-	133 1	4995 3	Y	426	428 0		23	
						16 4	469 9						
05	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	162 1	4726 3	Y	455	460 0		18	
						4 4	501 9						
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	166 1	5038 3	Y	474	471 0		21	
						25 4	521 9						
*07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	167 1	6170 3	Y	513	510 0		24	
						41 4	564 9						
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	102 1	871 3	1 4	403 9	Y	366	375 0		33
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	104 1	1009 3	447 9		Y	406	408 0		31
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	112 1	1145 3	2 4	545 9	Y	495	489 0		37
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	123 1	1172 3	512 9		Y	465	466 0		36
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	117 1	1038 3	11 4	344 9	Y	313	317 0		32
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			32

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
03	3937 X	3556	-0-	-381	-0-	321 1	2752 3	4 4	479 9	Y	435	442 0		27
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	385 1	3757 3	625 9		Y	568	566 0		29
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	373 1	3810 3	5 4	636 9	Y	578	574 0		33
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	351 1	3354 3	538 9		Y	489	491 0		31
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	434 1	3839 3	42 4	485 9	Y	441	441 0		31
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			31

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
03	4402 X	1476	-0-	-2926	-0-	50 1	1248 3	2 4	176 9	Y	160	184 0		13
04	2220 X	700	-0-	-1520	-0-	25 1	578 3	5 4	92 9	Y	84	83 0		14
05	1984 X	548	-0-	-1436	-0-	22 1	467 3	59 9		Y	54	55 0		13
06	1800 X	328	-0-	-1472	-0-	14 1	277 3	37 9		Y	34	33 0		14
07	713 N	451	-0-	-262	-0-	21 1	401 3	29 9		Y	26	29 0		11
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			11

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	220 1	5458 3	9 4	450 9	Y	409	451 0		21
04	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	249 1	5765 3	46 4	528 9	Y	480	475 0		26
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	290 1	6134 3	1 4	501 9	Y	455	456 0		25
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	282 1	5719 3	1 4	509 9	Y	463	463 0		25
*07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	292 1	5724 3	3 4	529 9	Y	481	485 0		21
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	5673 X	5377	-0-	-296	-0-	192 1	4770 3	Y	370	405 0				21
						8 4	407 9							
04	5130 X	4851	-0-	-279	-0-	181 1	4203 3	Y	394	391 0				24
						34 4	433 9							
05	5115 X	4959	-0-	-156	-0-	204 1	4307 3	Y	406	406 0				24
						1 4	447 9							
06	5190 X	5134	-0-	-56	-0-	221 1	4476 3	Y	396	396 0				24
						1 4	436 9							
07	5363 X	5342	-0-	-21	-0-	238 1	4659 3	Y	403	407 0				20
						2 4	443 9							
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106				
03	5208 X	4813	-0-	-395	-0-	91 1	4153 3	Y	517	509 0				43
						569 9								
04	5040 X	5029	-0-	-11	-0-	118 1	4265 3	Y	587	586 0				44
						646 9								
05	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	228 1	3953 3	Y	522	533 0				33
						574 9								
06	5040 X	4883	-0-	-157	-0-	267 1	4026 3	Y	535	542 0				26
						1 4	589 9							
*07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	258 1	4605 3	Y	532	518 0				40
						1 4	585 9							
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061				
03	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	74 1	3374 3	Y	225	221 0				10
						248 9								
04	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	88 1	3153 3	Y	210	210 0				10
						231 9								
05	3782 X	3040	-0-	-742	-0-	156 1	2701 3	Y	166	170 0				6
						183 9								
06	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	192 1	2878 3	Y	226	228 0				4
						249 9								
*07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	198 1	3538 3	Y	223	217 0				10
						1 4	245 9							
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426				
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	97 1	4427 3	Y	452	444 0				30
						1 4	497 9							
04	5100 X	4080	-0-	-1020	-0-	101 1	3641 3	Y	307	308 0				29
						338 9								
05	5270 X	4914	-0-	-356	-0-	247 1	4276 3	Y	355	361 0				23
						391 9								
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	312 1	4690 3	Y	458	461 0				20
						1 4	504 9							
*07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	262 1	4671 3	Y	422	411 0				31
						1 4	464 9							
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9265 - 13763		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	485	1 10033	3 393	Y	359	363	1	221
						1	4 395	9					
04	9330 X	8283	-0-	-1047	-0-	368	1 7672	3 242	Y	220	241	1	200
						1	4 242	9					
05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	443	1 9152	3 345	Y	314	258	1	256
						1	4 345	9					
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	432	1 9005	3 325	Y	295	296	1	255
						325	9						
07	8401 X	6081	-0-	-2320	-0-	266	1 5611	3 198	Y	180	251	1	184
						6	4 198	9					
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				Y	NO RPT			184

STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9586 - 13965		
03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	497	1 10293	3 468	Y	425	440	1	200
						1	4 468	9					
04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	458	1 9545	3 461	Y	419	420	1	199
						1	4 461	9					
05	10695 X	10276	-0-	-419	-0-	454	1 9380	3 441	Y	401	346	1	254
						1	4 441	9					
06	10350 X	9918	-0-	-432	-0-	433	1 9053	3 431	Y	392	394	1	252
						1	4 431	9					
*07	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	445	1 9424	3 429	Y	390	468	1	174
						11	4 429	9					
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-				Y	NO RPT			174

STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683		PERF. 9665 - 13898		
03	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	554	1 11475	3 427	Y	388	393	1	79
						1	4 427	9					
04	10860 X	10824	-0-	-36	-0-	479	1 9973	3 371	Y	337	344	1	72
						1	4 371	9					
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	486	1 10060	3 366	Y	333	286	1	119
						2	4 366	9					
06	10860 X	10273	-0-	-587	-0-	454	1 9490	3 328	Y	298	306	1	111
						1	4 328	9					
*07	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	474	1 10007	3 319	Y	290	352	1	49
						11	4 319	9					
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				Y	NO RPT			49

STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9413 - 13665		
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	424	1 8787	3 282	Y	256	248	1	244
						1	4 282	9					
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1 6768	3 220	Y	200	207	1	237
						1	4 220	9					
05	7161 X	7082	-0-	-79	-0-	317	1 6563	3 201	Y	183	160	1	260
						1	4 201	9					
06	7350 X	6626	-0-	-724	-0-	295	1 6144	3 187	Y	170	173	1	257
						187	9						
07	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	296	1 6251	3 180	Y	164	199	1	222
						7	4 180	9					
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				Y	NO RPT			222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		6045 X	5981	-0-	-64	-0-	71 1	5539 3	Y	334	335 0			28
							4 4	367 9						
04		5880 X	5781	-0-	-99	-0-	56 1	5409 3	Y	286	277 0			37
							1 4	315 9						
05		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	29 1	10992 3	Y	279	285 0			31
							1 4	307 9						
06		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	34 1	10588 3	Y	264	267 0			28
							290 9							
*07		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	32 1	11002 3	Y	259	261 0			26
							285 9							
08		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
03		3410 X	2801	-0-	-609	-0-	34 1	2626 3	Y	126	128 0			11
							2 4	139 9						
04		3090 X	2568	-0-	-522	-0-	24 1	2434 3	Y	99	97 0			13
							1 4	109 9						
05		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	14 1	5398 3	Y	111	112 0			12
							1 4	122 9						
06		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	17 1	5350 3	Y	116	116 0			12
							128 9							
*07		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	16 1	5508 3	Y	109	110 0			11
							120 9							
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
03		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	64 1	5072 3	Y	228	230 0			20
							4 4	251 9						
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	50 1	4837 3	Y	209	202 0			27
							1 4	230 9						
05		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	24 1	9264 3	Y	189	195 0			21
							1 4	208 9						
06		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	28 1	8885 3	Y	178	181 0			18
							196 9							
*07		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	27 1	9266 3	Y	189	188 0			19
							208 9							
08		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT				19

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
03		3100 N	3286	-0-	186	186	310 1	2193 3	Y	710	711 0			15
							2 4	781 9						
04		3000 N	4242	-0-	1242	1428	338 1	3144 3	Y	690	691 0			14
							1 4	759 9						
05		3100 N	4136	-0-	1036	2464	389 1	2994 3	Y	684	683 0			15
							1 4	752 9						
06		6419 X	3955	-0-	-2464	-0-	396 1	2787 3	Y	701	697 0			19
							1 4	771 9						
*07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	370 1	2565 3	Y	532	536 0			15
							6 4	585 9						
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1864 N	1811	-0-	-53	-0-	91 1	1363 3	Y	323	320 0	16
						2 4	355 9				
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	112 1	1403 3	Y	362	368 0	10
						398 9					
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	152 1	1709 3	Y	326	326 0	7
						359 9				3 1	
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	213 1	2067 3	Y	353	351 0	9
						388 9					
*07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	137 1	1357 3	Y	373	373 0	9
						410 9					
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917			
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	63 1	4905 3	Y	408	408 0	38
						3 4	449 9				
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	47 1	4632 3	Y	360	348 0	50
						1 4	396 9				
05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	25 1	9434 3	Y	351	359 0	42
						1 4	386 9				
06	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	29 1	9081 3	Y	337	341 0	38
						371 9					
*07	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	26 1	8899 3	Y	315	318 0	35
						347 9					
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		35

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352			
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	240 1	542 3	Y	221	186 1	35
						243 9					
04	900 N	752	-0-	-148	-0-	165 1	382 3	Y	186	158 1	63
						205 9					
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	174 1	328 3	Y	231	236 1	58
						254 9					
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	229 1	559 3	Y	312	273 1	97
						343 9					
*07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	376 1	799 3	Y	461	445 1	113
						507 9					
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		2856 N	2603	-0-	-253	-0-	53 1	2399 3	Y	137	135 0	9
							151 9					
04		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	65 1	2357 3	Y	165	164 0	10
							182 9					
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	121 1	2088 3	Y	137	140 0	7
							151 9					
06		2280 X	2183	-0-	-97	-0-	128 1	1916 3	Y	126	127 0	6
							139 9					
*07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	147 1	2619 3	Y	204	198 0	12
							224 9					
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471												

03		4216 X	3939	-0-	-277	-0-	76 1	3449 3	Y	376	370 0	28
							414 9					
04		4260 X	3929	-0-	-331	-0-	95 1	3434 3	Y	364	364 0	28
							400 9					
05		4402 X	3686	-0-	-716	-0-	180 1	3113 3	Y	357	364 0	21
							393 9					
06		4260 X	3777	-0-	-483	-0-	213 1	3209 3	Y	322	326 0	17
							1 4	354 9				
*07		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	240 1	4283 3	Y	379	369 0	27
							1 4	417 9				
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544												

03		4340 X	3899	-0-	-441	-0-	77 1	3494 3	Y	298	294 0	28
							328 9					
04		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	105 1	3803 3	Y	321	320 0	29
							353 9					
05		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	243 1	4207 3	Y	339	344 0	24
							373 9					
06		4200 X	4169	-0-	-31	-0-	242 1	3644 3	Y	256	261 0	19
							1 4	282 9				
*07		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	274 1	4883 3	Y	342	332 0	29
							1 4	376 9				
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626												

03		3844 X	2132	-0-	-1712	-0-	44 1	2007 3	Y	74	73 0	9
							81 9					
04		3720 X	1951	-0-	-1769	-0-	51 1	1819 3	Y	74	74 0	9
							81 9					
05		2666 X	772	-0-	-1894	-0-	41 1	701 3	Y	27	29 0	7
							30 9					
06		2580 X	1257	-0-	-1323	-0-	76 1	1145 3	Y	33	33 0	7
							36 9					
07		2046 X	789	-0-	-1257	-0-	41 1	727 3	Y	19	19 0	7
							21 9					
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	6634 X	6053	-0-	-581	-0-	117 1	5375 3	Y	509	500 0	45		
						1 4	560 9						
04	6540 X	5754	-0-	-786	-0-	141 1	5094 3	Y	472	472 0	45		
						519 9							
05	6758 X	6014	-0-	-744	-0-	300 1	5197 3	Y	470	480 0	35		
						517 9							
06	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	379 1	5700 3	Y	487	492 0	30		
						1 4	536 9						
*07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	377 1	6727 3	Y	495	482 0	43		
						1 4	545 9						
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		43		

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321

03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	27 1	2894 3	Y	108	107 0	17		
						119 9							
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	7 1	2473 3	Y	67	66 0	18		
						74 9							
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	6 1	2230 3	Y	78	76 0	20		
						86 9							
06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	5 1	2006 3	Y	98	100 0	18		
						2 4	108 9						
07	3038 X	2173	-0-	-865	-0-	7 1	2056 3	Y	100	88 0	30		
						110 9							
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		30		

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8758 - 13439

03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	31 1	3217 3	Y	130	129 0	15		
						143 9							
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	9 1	3311 3	Y	119	116 0	18		
						131 9							
05	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	8 1	3108 3	Y	99	98 0	19		
						109 9							
06	3180 X	1218	-0-	-1962	-0-	3 1	1164 3	Y	45	51 0	13		
						1 4	50 9						
07	2294 X	485	-0-	-1809	-0-	2 1	463 3	Y	18	17 0	14		
						20 9							
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		14		

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 - 13494

03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	13 1	1346 3	Y	66	70 0	7		
						73 9							
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	4 1	1534 3	Y	86	83 0	10		
						95 9							
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	3 1	1316 3	Y	96	93 0	13		
						106 9							
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	3 1	1433 3	Y	69	73 0	9		
						2 4	76 9						
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	6 1	1704 3	Y	88	77 0	20		
						97 9							
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	374	1	3584	3	Y	290	301	1	42
						319	9							
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316	1	35
						340	9							
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	355	1	2796	3	Y	304	289	1	50
						334	9							
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	306	1	2859	3	Y	314	310	1	54
						3	4	345	9					
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	315	1	2698	3	Y	266	269	1	51
						38	4	293	9					
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			51
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
03	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	285	1	2730	3	Y	390	406	1	55
						429	9							
04	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387	1	42
						411	9							
05	3534 X	2884	-0-	-650	-0-	287	1	2261	3	Y	305	296	1	51
						336	9							
06	3420 X	2879	-0-	-541	-0-	245	1	2282	3	Y	318	315	1	54
						2	4	350	9					
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-	260	1	2224	3	Y	357	347	1	64
						31	4	393	9					
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			64
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	Y	414	431	1	84
						1	4	455	9					
04	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399	1	60
						2	4	413	9					
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	85	1	3020	3	Y	628	618	1	70
						1	4	691	9					
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	613	1	2499	3	Y	437	439	1	68
						2	4	481	9					
*07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	454	1	2011	3	Y	410	408	1	70
						18	4	451	9					
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			70
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
05	3565 X	184	-0-	-3381	-0-	3	1	155	3	Y	24	21	1	3
						26	9							
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	58	56	1	5
						64	9							
*07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	Y	37	39	1	3
						1	4	41	9					
08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 267546	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7460	- 12243		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	65 1 1 4	1565 3 404 9	Y	367	350 1		66
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	66 1		-0-
05	1984 N	1349	-0-	-635	-0-	37 1 1 4	1311 3	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1424	-0-	-556	-0-	270 1 1 4	1101 3 52 9	Y	47	41 1		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 267547	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7369	- 12204		
03	868 X	719	-0-	-149	-0-	21 1 208 9	490 3	Y	189	197 1		40
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	2451 3 1007 9	Y	915	829 1		126
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	34 1 150 9	1184 3	Y	136	234 1		28
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	162 1 1 4	664 3 404 9	Y	367	340 1		55
07	1426 X	1395	-0-	-31	-0-	112 1 4 4	494 3 785 9	Y	714	656 1		113
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			113
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID -> 267548	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8558	- 15306		
03	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	105 1 10 4	3314 3 264 9	Y	240	239 0		17
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	89 1 10 4	3327 3 227 9	Y	206	207 0		16
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	125 1 3 4	3657 3 261 9	Y	237	239 0		14
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	126 1 19 4	3819 3 260 9	Y	236	234 0		16
*07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	119 1 29 4	4373 3 261 9	Y	237	236 0		17
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID -> 267550	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		26H	RRCID -> 267551	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8616	- 15378		
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	200 1 18 4	6267 3 685 9	Y	623	624 0		28
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	170 1 20 4	6347 3 591 9	Y	537	539 0		26
05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	209 1 6 4	6125 3 652 9	Y	593	599 0		20
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	192 1 29 4	5812 3 616 9	Y	560	558 0		22
*07	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	171 1 42 4	6311 3 596 9	Y	542	540 0		24
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
STANLEY RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 267552			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH	8672 PERF. 9580 - 14039	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	632 1	13067 3	Y		326	322 1		102
							1 4	359 9						
04		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	460 1	9579 3	Y		260	269 1		93
							1 4	286 9						
05		9920 X	9881	-0-	-39	-0-	446 1	9213 3	Y		201	181 1		113
							1 4	221 9						
06		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	443 1	9266 3	Y		197	199 1		111
							1 4	217 9						
07		11284 X	9806	-0-	-1478	-0-	434 1	9165 3	Y		179	222 1		68
							10 4	197 9						
08		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-				Y	NO RPT			68

STUMBERG RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 267555			COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH	7820 PERF. 8660 - 13441	

03		3782 X	3416	-0-	-366	-0-	273 1	2232 3	Y		827	824 0		5
							1 4	910 9						
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	237 1	1829 3	Y		358	359 0		4
							2 4	394 9						
05		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	224 1	1713 3	Y		416	417 0		3
							1 4	458 9						
06		3300 X	2509	-0-	-791	-0-	226 1	1926 3	Y		324	324 0		3
							1 4	356 9						
07		2542 X	2438	-0-	-104	-0-	281 1	1783 3	Y		337	337 0		3
							3 4	371 9						
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 267556			COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH	8003 PERF. 8578 - 15120	

03		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	43 1	8962 3	Y		907	908 0		38
							7 4	998 9						
04		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	45 1	9694 3	Y		900	900 0		38
							990 9							
05		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	47 1	10328 3	Y		877	881 0		34
							1 4	965 9						
06		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	40 1	8878 3	Y		754	754 0		34
							829 9							
*07		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	39 1	9015 3	Y		827	817 0		44
							21 4	910 9						
08		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT			44

STUMBERG RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 267560			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH	7865 PERF. 8489 - 13165	

03		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	596 1	4865 3	Y		1838	1841 0		21
							2 4	2022 9						
04		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	635 1	4890 3	Y		395	399 0		17
							5 4	435 9						
05		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	538 1	4117 3	Y		525	529 0		13
							3 4	578 9						
06		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	532 1	4528 3	Y		388	389 0		12
							3 4	427 9						
07		6014 X	5493	-0-	-521	-0-	651 1	4142 3	Y		629	628 0		13
							8 4	692 9						
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059			
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

03		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	513 1	4185 3	Y		1643	1641 0		17
							2 4	1807 9						
04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	508 1	3909 3	Y		464	467 0		14
							4 4	510 9						
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	456 1	3479 3	Y		454	457 0		11
							2 4	499 9						
06		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	580 1	4938 3	Y		438	437 0		12
							3 4	482 9						
07		4898 X	4009	-0-	-889	-0-	476 1	3034 3	Y		448	448 0		12
							6 4	493 9						
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			12

STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893			
03		10478 X	10414	-0-	-64	-0-	466 1	9643 3	Y		276	287 1		158
							1 4	304 9						
04		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	479 1	9987 3	Y		270	271 1		157
							1 4	297 9						
05		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	491 1	10160 3	Y		265	229 1		193
							2 4	292 9						
06		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	460 1	9614 3	Y		214	228 1		179
							1 4	235 9						
*07		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	468 1	9879 3	Y		213	260 1		132
							11 4	234 9						
08		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-				Y	NO RPT			132

WORTHEY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233			
03		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	438 1	10034 3	Y		384	404 1		22
							422 9							
04		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	376 1	8623 3	Y		303	295 1		30
							333 9							
05		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	380 1	8524 3	Y		297	293 1		34
							1 4	327 9						
06		8610 X	8508	-0-	-102	-0-	361 1	7851 3	Y		269	258 1		45
							296 9							
07		8494 X	8443	-0-	-51	-0-	368 1	7815 3	Y		236	249 1		32
							260 9							
08		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-				Y	NO RPT			32

WORTHEY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267588			COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928			
03		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	429 1	9830 3	Y		408	433 1		23
							449 9							
04		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	375 1	8597 3	Y		353	342 1		34
							388 9							
05		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	386 1	8648 3	Y		353	348 1		39
							1 4	388 9						
06		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	378 1	8210 3	Y		330	316 1		53
							363 9							
*07		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	392 1	8320 3	Y		307	320 1		40
							338 9							
08		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				Y	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	4402	-0-	1302	1302	525 1	3718 3	3	Y	141	141 0		4
							4 4	155 9						
04		1513 N	211	-0-	-1302	-0-	20 1	184 3	3	Y	6	7 0		3
							7 9							
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1	439 3	3	Y	246	244 0		5
							271 9							
06		878 X	878	-0-	-0-	-0-	83 1	585 3	3	Y	191	190 0		6
							210 9							
07		4123 X	526	-0-	-3597	-0-	51 1	354 3	3	Y	109	110 0		5
							1 4	120 9						
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			5

DIAMOND H RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 267619			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123			
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	203 1	1443 3	3	Y	885	889 0		16
							2 4	974 9						
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	162 1	1500 3	3	Y	771	773 0		14
							848 9							
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	144 1	1101 3	3	Y	662	663 0		13
							728 9							
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	150 1	1053 3	3	Y	611	608 0		16
							672 9							
*07		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	241 1	1671 3	3	Y	598	601 0		13
							4 4	658 9						
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976			
03		3007 X	1113	-0-	-1894	-0-	117 1	831 3	3	Y	150	153 0		2
							165 9							
04		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	422 1	3440 3	3	Y	967	960 0		9
							2 4	1064 9						
05		2759 X	2195	-0-	-564	-0-	169 1	1534 3	3	Y	446	445 0		10
							1 4	491 9						
06		2670 X	2324	-0-	-346	-0-	172 1	1580 3	3	Y	499	502 0		7
							23 4	549 9						
07		2914 X	1858	-0-	-1056	-0-	151 1	1259 3	3	Y	403	401 0		9
							5 4	443 9						
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			9

STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771			COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050			
03		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	391 1	3184 3	3	Y	1539	1539 0		11
							1 4	1693 9						
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	329 1	2536 3	3	Y	561	562 0		10
							3 4	617 9						
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	362 1	2768 3	3	Y	285	289 0		6
							2 4	314 9						
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	484 1	4129 3	3	Y	195	195 0		6
							3 4	215 9						
*07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	476 1	3025 3	3	Y	148	149 0		5
							5 4	163 9						
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
STUMBERG RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	267828	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8297 - 13128	
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		
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	226 1	1844 3	Y	932	932 0		10		
						1 4	1025 9							
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	247 1	1904 3	Y	355	356 0		9		
						2 4	391 9							
05	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	238 1	1818 3	Y	352	354 0		7		
						1 4	387 9							
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	255 1	2168 3	Y	288	288 0		7		
						1 4	317 9							
*07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	283 1	1796 3	Y	208	209 0		6		
						3 4	229 9							
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			6		

STUMBERG RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267831	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8475 - 13277	
03	6603 X	5847	-0-	-756	-0-	484 1	3941 3	Y	1292	1292 0		12		
						1 4	1421 9							
04	6900 X	3911	-0-	-2989	-0-	402 1	3105 3	Y	364	366 0		10		
						4 4	400 9							
05	7130 X	5033	-0-	-2097	-0-	521 1	3985 3	Y	476	478 0		8		
						3 4	524 9							
06	5670 X	4855	-0-	-815	-0-	467 1	3970 3	Y	378	378 0		8		
						2 4	416 9							
07	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	432 1	2750 3	Y	596	596 0		8		
						5 4	656 9							
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			8		

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042	
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	33 1	6825 3	Y	379	380 0		12		
						5 4	417 9							
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	25 1	5521 3	Y	291	292 0		11		
						320 9								
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	31 1	6667 3	Y	363	365 0		9		
						399 9								
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	27 1	5891 3	Y	301	302 0		8		
						331 9								
07	6355 X	6132	-0-	-223	-0-	25 1	5712 3	Y	347	343 0		12		
						13 4	382 9							
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			12		

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076	
03	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	49 1	10117 3	Y	500	500 0		17		
						8 4	550 9							
04	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	41 1	8828 3	Y	395	396 0		16		
						435 9								
05	9300 X	8514	-0-	-786	-0-	38 1	8081 3	Y	359	361 0		14		
						395 9								
06	10350 X	8774	-0-	-1576	-0-	38 1	8340 3	Y	360	359 0		15		
						396 9								
*07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	38 1	8917 3	Y	431	426 0		20		
						21 4	474 9							
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		37H	RRCID -> 267898			COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991 PERF. 8694 - 15144	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	22 1	4662 3	Y	199	199 0		7
							4 4	219 9					
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	19 1	4031 3	Y	190	190 0		7
							209 9						
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	19 1	4051 3	Y	222	222 0		7
							244 9						
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18 1	3930 3	Y	172	172 0		7
							189 9						
*07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	18 1	4210 3	Y	163	161 0		9
							10 4	179 9					
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 267905			COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979 PERF. 8776 - 15814	

03		8649 X	8150	-0-	-499	-0-	35 1	7354 3	Y	686	686 0		25
							6 4	755 9					
04		7770 X	7475	-0-	-295	-0-	32 1	6926 3	Y	470	472 0		23
							517 9						
05		7781 X	7532	-0-	-249	-0-	32 1	6981 3	Y	472	475 0		20
							519 9						
06		7890 X	7230	-0-	-660	-0-	30 1	6729 3	Y	428	428 0		20
							471 9						
*07		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	31 1	7067 3	Y	447	442 0		25
							16 4	492 9					
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		38H	RRCID -> 267919			COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 8740 - 15450	

03		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	26 1	5267 3	Y	256	255 0		13
							4 4	282 9					
04		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	20 1	4333 3	Y	201	201 0		13
							221 9						
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	20 1	4235 3	Y	193	194 0		12
							212 9						
06		3990 X	3934	-0-	-56	-0-	17 1	3743 3	Y	158	158 0		12
							174 9						
*07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	17 1	4155 3	Y	198	196 0		14
							10 4	218 9					
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			14

WORTHY RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 267923			COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651 PERF. 9064 - 14073	

03		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	404 1	9241 3	Y	376	404 1		20
							414 9						
04		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	374 1	8592 3	Y	325	316 1		29
							358 9						
05		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	491 1	11013 3	Y	378	367 1		40
							1 4	416 9					
06		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	513 1	11142 3	Y	320	309 1		51
							352 9						
*07		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	460 1	9750 3	Y	180	206 1		25
							198 9						
08		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	231 1 10 4	5731 3 824 9	Y	749	836 0	40	
04	6090 X	5829	-0-	-261	-0-	206 1 38 4	4780 3 805 9	Y	732	727 0	45	
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	272 1 1 4	5750 3 982 9	Y	893	891 0	47	
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	286 1 1 4	5804 3 1025 9	Y	932	930 0	49	
*07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	314 1 3 4	6156 3 661 9	Y	601	617 0	33	
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		33	

BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299		
03	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	214 1 9 4	5297 3 693 9	Y	630	704 0	32	
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	199 1 37 4	4619 3 746 9	Y	678	673 0	37	
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	252 1 1 4	5326 3 724 9	Y	658	660 0	35	
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	263 1 1 4	5341 3 723 9	Y	657	657 0	35	
*07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	269 1 3 4	5275 3 750 9	Y	682	689 0	28	
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		28	

BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	180 1 8 4	4475 3 666 9	Y	605	626 0	21	
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	187 1 35 4	4338 3 699 9	Y	635	627 0	29	
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	225 1 1 4	4770 3 758 9	Y	689	689 0	29	
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	216 1 1 4	4383 3 725 9	Y	659	659 0	29	
*07	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	229 1 2 4	4485 3 744 9	Y	676	678 0	27	
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		27	

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375		
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	152 1 3 4	4039 3 452 9	Y	411	406 0	20	
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	3664 3 355 9	Y	323	333 0	10	
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	56 1 395 9	4564 3 3869 3	Y	359	355 0	14	
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	3869 3 369 9	Y	335	336 0	13	
*07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	71 1 20 4	4190 3 435 9	Y	395	385 0	23	
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 267958			COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH	6810 PERF. 7622 - 11683		
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

03		3100 N	12382	-0-	9282	9282	5	1	518	3	Y	10781	10635	0	146
							11859	9							
04		3000 N	275	-0-	-2725	6557	6	1	256	3	Y	12	155	0	3
							13	9							
05		3100 N	149	-0-	-2951	3606	2	1	134	3	Y	12	13	0	2
							13	9							
06		3668 X	62	-0-	-3606	-0-	1	1	54	3	Y	6	6	0	2
							7	9							
*07		440 X	440	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	35	35	0	2
							2	4	39	9					
08		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 267967			COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH	6731 PERF. 7720 - 11963		
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	165	165	0	4
							182	9							
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	Y	128	129	0	3
							141	9							
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	841	3	Y	224	219	0	8
							246	9							
06		750 N	704	-0-	-46	-0-	4	1	472	3	Y	207	210	0	5
							228	9							
07		930 N	709	-0-	-221	-0-	6	1	527	3	Y	158	158	0	5
							2	4	174	9					
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 267973			COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH	6824 PERF. 7767 - 11858		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 268064			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH	7953 PERF. 8695 - 13948		
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3558	3	Y	354	353	0	20
							2	4	389	9					
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	3	Y	286	296	0	10
							3	4	315	9					
05		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	47	1	3829	3	Y	321	318	0	13
							353	9							
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3887	3	Y	277	278	0	12
							3	4	305	9					
07		3720 X	3697	-0-	-23	-0-	58	1	3366	3	Y	234	231	0	15
							16	4	257	9					
08		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	141 1	3734 3	498 9	Y	453	451 0		16
							3 4	498 9						
04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	88 1	3458 3	428 9	Y	389	400 0		5
							3 4	428 9						
05		3999 X	3297	-0-	-702	-0-	35 1	2865 3	397 9	Y	361	358 0		8
							397 9							
06		3870 X	2854	-0-	-1016	-0-	36 1	2452 3	2 4	Y	331	332 0		7
							2 4	364 9						
*07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	50 1	2935 3	14 4	Y	449	437 0		19
							14 4	494 9						
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														

03		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	125 1	3272 3	1 4	Y	262	260 0		12
							1 4	288 9						
04		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	67 1	2616 3	2 4	Y	201	208 0		5
							2 4	221 9						
05		3193 X	3147	-0-	-46	-0-	35 1	2853 3	259 9	Y	235	232 0		8
							259 9							
06		3180 X	2880	-0-	-300	-0-	38 1	2602 3	2 4	Y	216	216 0		8
							2 4	238 9						
*07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	49 1	2815 3	13 4	Y	215	211 0		12
							13 4	237 9						
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			12

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														

03		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	306 1	6998 3	290 9	Y	264	273 1		13
							290 9							
04		6270 X	3390	-0-	-2880	-0-	134 1	3085 3	171 9	Y	155	154 1		14
							171 9							
05		5363 X	3421	-0-	-1942	-0-	142 1	3167 3	112 9	Y	102	106 1		10
							112 9							
06		6270 X	3400	-0-	-2870	-0-	145 1	3150 3	105 9	Y	95	91 1		14
							145 1							
07		3813 X	3115	-0-	-698	-0-	136 1	2878 3	101 9	Y	92	96 1		10
							101 9							
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														

03		2728 X	1828	-0-	-900	-0-	62 1	1627 3	1 4	Y	125	129 0		3
							1 4	138 9						
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	70 1	2750 3	3 4	Y	189	191 0		1
							3 4	208 9						
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	31 1	2572 3	172 9	Y	156	155 0		2
							172 9							
06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	33 1	2271 3	2 4	Y	125	126 0		1
							2 4	138 9						
07		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	33 1	1933 3	9 4	Y	115	113 0		3
							9 4	127 9						
08		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		114 1	2995 3	Y	344	339 0				21
								1 4	378 9							
04		3030 X	2823	-0-	-207	-0-		65 1	2519 3	Y	215	225 0				11
								2 4	237 9							
05		3131 X	2932	-0-	-199	-0-		32 1	2651 3	Y	226	223 0				14
								249 9								
06		3030 X	2492	-0-	-538	-0-		32 1	2238 3	Y	200	200 0				14
								2 4	220 9							
*07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		44 1	2581 3	Y	242	236 0				20
								12 4	266 9							
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT					20

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116																
03		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-		458 1	10494 3	Y	430	435 1				20
								473 9								
04		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-		388 1	8892 3	Y	322	314 1				28
								354 9								
05		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		370 1	8304 3	Y	302	299 1				31
								1 4	332 9							
06		7740 X	5838	-0-	-1902	-0-		249 1	5404 3	Y	168	173 1				26
								185 9								
07		7719 X	3999	-0-	-3720	-0-		176 1	3724 3	Y	90	106 1				10
								99 9								
08		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756																
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		280 1	3545 3	Y	463	470 0				28
								7 4	509 9							
04		3810 X	3728	-0-	-82	-0-		233 1	3047 3	Y	407	405 0				30
								448 9								
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		261 1	3263 3	Y	384	384 0				30
								422 9								
06		3990 X	3919	-0-	-71	-0-		262 1	3250 3	Y	370	367 0				33
								407 9								
07		4185 X	3604	-0-	-581	-0-		236 1	2918 3	Y	392	388 0				37
								19 4	431 9							
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350																
03		4433 X	3753	-0-	-680	-0-		231 1	2922 3	Y	540	549 0				29
								6 4	594 9							
04		4290 X	4028	-0-	-262	-0-		246 1	3211 3	Y	519	517 0				31
								571 9								
05		4340 X	3425	-0-	-915	-0-		213 1	2670 3	Y	493	494 0				30
								542 9								
06		4200 X	3926	-0-	-274	-0-		251 1	3112 3	Y	512	507 0				35
								563 9								
07		3875 X	3846	-0-	-29	-0-		243 1	3007 3	Y	524	519 0				40
								20 4	576 9							
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	256 1 6 4	3241 3 289 9	Y	263	268	0	19
04	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	221 1 320 9	2890 3	Y	291	289	0	21
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	272 1 304 9	3403 3	Y	276	276	0	21
06	3660 X	3467	-0-	-193	-0-	235 1 307 9	2925 3	Y	279	276	0	24
07	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	238 1 20 4	2959 3 311 9	Y	283	280	0	27
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	13H	RRCID -> 268289	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 8073	- 13017				
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	429 1 10 4	5422 3 523 9	Y	475	481	0	23
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	379 1 399 9	4948 3	Y	363	361	0	25
05	6696 X	5405	-0-	-1291	-0-	371 1 383 9	4651 3	Y	348	347	0	26
06	6480 X	4983	-0-	-1497	-0-	346 1 345 9	4292 3	Y	314	311	0	29
07	6634 X	5644	-0-	-990	-0-	389 1 32 4	4825 3 398 9	Y	362	359	0	32
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	14H	RRCID -> 268291	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 7637	PERF. 7943	- 13068				
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	682 3 119 9	Y	108	112	0	18
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	177 1 360 9	2304 3	Y	327	325	0	20
05	2015 N	1412	-0-	-603	-0-	89 1 212 9	1111 3	Y	193	193	0	20
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	106 1 220 9	1315 3	Y	200	198	0	22
*07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104 1 9 4	1290 3 244 9	Y	222	220	0	24
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	15H	RRCID -> 268292	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8020	- 12907				
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	268 1 7 4	3391 3 521 9	Y	474	481	0	25
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	244 1 465 9	3183 3	Y	423	420	0	28
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	273 1 446 9	3415 3	Y	405	405	0	28
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	256 1 422 9	3181 3	Y	384	381	0	31
07	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	251 1 21 4	3114 3 474 9	Y	431	426	0	36
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	51H	RRCID -> 268293	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 1609	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	425 1	3495 3	Y	429	429 0	7	
						10 4	472 9					
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	464 1	3413 3	Y	394	393 0	8	
						2 4	433 9					
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	497 1	3217 3	Y	369	366 0	11	
						9 4	406 9					
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	591 1	3233 3	Y	384	386 0	9	
						422 9						
*07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	585 1	3622 3	Y	365	365 0	9	
						5 4	402 9					
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	3131 X	2764	-0-	-367	-0-	240 1	1975 3	Y	494	494 0	14		
						6 4	543 9						
04	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	296 1	2179 3	Y	481	480 0	15		
						1 4	529 9						
05	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	326 1	2110 3	Y	480	475 0	20		
						6 4	528 9						
06	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	393 1	2147 3	Y	430	434 0	16		
						473 9							
*07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	375 1	2316 3	Y	462	459 0	19		
						3 4	508 9						
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		19		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	225 1	1852 3	Y	482	481 0	14		
						5 4	530 9						
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	204 1	1504 3	Y	391	392 0	13		
						1 4	430 9						
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206 1	1339 3	Y	411	406 0	18		
						4 4	452 9						
06	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	259 1	1417 3	Y	428	430 0	16		
						471 9							
07	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	232 1	1436 3	Y	437	436 0	17		
						2 4	481 9						
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		17		

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3309 3	63 9	N	57		220		
04	3000 X	2539	-0-	-461	-0-	2488 3	51 9	N	46	159 1	107		
05	3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	1898 3	39 9	N	35		142		
06	3270 X	2105	-0-	-1165	-0-	2080 3	25 9	N	23		165		
07	3379 X	1693	-0-	-1686	-0-	1643 3	50 9	N	45		210		
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		210		

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	176 1	127		
04	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	732 1	8231 3	Y	189	96 1	220		
						1980 4	208 9						
05	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	487 1	6140 3	Y	83	80 1	223		
						5797 4	91 9						
06	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-	799 1	8148 3	Y	82		305		
						14444 4	90 9						
*07	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1429 1	10122 3	Y	131	183 1	253		
						30772 4	144 9						
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		253		

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
03	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4416 3	318 9	N	289	177 1	241		
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4006 3	328 9	N	298	340 1	199		
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3630 3	315 9	N	286	182 1	303		
06	4560 X	3448	-0-	-1112	-0-	3232 3	216 9	N	196	351 1	148		
07	4712 X	2793	-0-	-1919	-0-	2476 3	317 9	N	288	180 1	256		
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		256		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 268309		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	242 1 296 9	412 3	Y	269	264 1	67	
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	490 1 428 9	1326 3	Y	389	383 1	73	
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	513 1 312 9	1922 3	Y	284	286 1	71	
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	487 1 12 4	1613 3	Y	309	329 1	51	
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	659 1 3 4	1631 3	Y	390	296 1	145	
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		145	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347		
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	90 1 15 4	9275 3	Y	849	858 0	28	
04	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	9146 3	Y	866	862 0	32	
05	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	8886 3	Y	783	782 0	33	
06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	82 1 1 4	8345 3	Y	722	722 0	33	
*07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	9377 3	Y	797	796 0	34	
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT		34	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158		
03	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	59 1 9 4	6046 3	Y	356	359 0	16	
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	5893 3	Y	333	332 0	17	
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	5904 3	Y	316	315 0	18	
06	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	56 1 353 9	5627 3	Y	321	321 0	18	
*07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	55 1 352 9	5733 3	Y	320	320 0	18	
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642		
03	11873 X	11019	-0-	-854	-0-	99 1 16 4	10186 3	Y	653	660 0	25	
04	11370 X	10792	-0-	-578	-0-	98 1 4 4	9951 3	Y	672	669 0	28	
05	11749 X	10637	-0-	-1112	-0-	101 1 4 4	9804 3	Y	662	661 0	29	
06	11370 X	9983	-0-	-1387	-0-	91 1 1 4	9252 3	Y	581	582 0	28	
*07	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	9125 3	Y	571	571 0	28	
08	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8464 - 14640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	69 1	7120 3	Y	266	269 0			10
							11 4	293 9						
04		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	72 1	7266 3	Y	270	269 0			11
							3 4	297 9						
05		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	74 1	7188 3	Y	266	265 0			12
							3 4	293 9						
06		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	67 1	6809 3	Y	269	269 0			12
							1 4	296 9						
*07		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	66 1	6977 3	Y	277	277 0			12
							1 4	305 9						
08		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8434 - 14800		
03		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	64 1	6532 3	Y	441	445 0			18
							10 4	485 9						
04		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	65 1	6578 3	Y	413	411 0			20
							3 4	454 9						
05		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	73 1	7147 3	Y	430	429 0			21
							3 4	473 9						
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	66 1	6727 3	Y	465	465 0			21
							1 4	512 9						
*07		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	65 1	6761 3	Y	445	445 0			21
							490 9							
08		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT				21

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7352 - 12364		
03		3566 X	2740	-0-	-826	-0-	238 1	2281 3	Y	201	253 1			31
							221 9							
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	296 1	2740 3	Y	160	175 1			16
							176 9							
05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	316 1	2486 3	Y	141	136 1			21
							155 9							
06		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	226 1	2109 3	Y	117	119 1			19
							2 4	129 9						
07		3658 X	2181	-0-	-1477	-0-	211 1	1810 3	Y	123	121 1			21
							25 4	135 9						
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 8749 - 15047		
03		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	49 1	5085 3	Y	413	417 0			18
							8 4	454 9						
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	53 1	5343 3	Y	424	422 0			20
							2 4	466 9						
05		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	51 1	4979 3	Y	392	391 0			21
							2 4	431 9						
06		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	51 1	5089 3	Y	402	402 0			21
							442 9							
*07		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	45 1	4662 3	Y	393	393 0			21
							432 9							
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268341		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 7122 - 11740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	221 1	376 3	Y	291	295 1		87	
04	1560 N	747	-0-	-813	-0-	320 9	115 1	310 3	Y	293	310 1	70	
05	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	322 9	260 1	972 3	Y	317	301 1	86	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	349 9	297 1	986 3	Y	358	373 1	71	
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	8 4	401 1	994 3	Y	338	266 1	143	
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	2 4	372 9		Y	NO RPT		143	
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7483 - 12422			
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	237 1	2267 3	Y	74	91 1		8	
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	81 9	237 1	2196 3	Y	95	97 1	6	
05	3100 N	3496	-0-	396	396	105 9	375 1	2954 3	Y	152	139 1	19	
06	3000 N	3444	-0-	444	840	167 9	318 1	2971 3	Y	138	138 1	19	
*07	4884 X	4044	-0-	-840	-0-	3 4	396 1	3396 3	Y	185	177 1	27	
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	48 4	204 9		Y	NO RPT		27	
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7807 - 12190			
03	4061 X	1038	-0-	-3023	-0-	95 1	911 3	Y	29	34 1		1	
04	1980 X	1348	-0-	-632	-0-	32 9	127 1	1171 3	Y	45	45 1	1	
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	50 9	170 1	1342 3	Y	65	60 1	6	
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	72 9	153 1	1425 3	Y	89	85 1	10	
*07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1 4	192 1	1643 3	Y	157	145 1	22	
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	23 4	173 9		Y	NO RPT		22	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 9032 - 14196			
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	12 1	2817 3	Y	170	227 1		24	
04	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	187 9	20 1	2479 3	Y	175	161 1	38	
05	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	193 9	25 1	2484 3	Y	156	155 1	39	
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	172 9	209 1	2886 3	Y	137	154 1	22	
07	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3 4	437 1	3206 3	Y	165	138 1	49	
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	182 9			Y	NO RPT		49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8550 - 14995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6386 X	5717	-0-	-669	-0-	539 1	4439 3	Y	660	662 0		15
						13 4	726 9					
04	6480 X	5263	-0-	-1217	-0-	552 1	4057 3	Y	593	593 0		15
						2 4	652 9					
05	6696 X	5627	-0-	-1069	-0-	648 1	4199 3	Y	698	689 0		24
						12 4	768 9					
06	6120 X	6018	-0-	-102	-0-	821 1	4486 3	Y	646	651 0		19
						711 9						
*07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	763 1	4722 3	Y	651	649 0		21
						7 4	716 9					
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9068 - 14280		
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	7 1	1695 3	Y	192	246 1		25
						211 9						
04	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	14 1	1694 3	Y	181	168 1		38
						199 9						
05	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	18 1	1807 3	Y	164	163 1		39
						180 9						
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117 1	1604 3	Y	169	183 1		25
						1 4	186 9					
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	239 1	1750 3	Y	184	156 1		53
						202 9						
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 56H		RRCID -> 268456		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8474 - 14330		
03	7378 X	7282	-0-	-96	-0-	203 1	6204 3	Y	795	798 0		63
						875 9						
04	7140 X	6840	-0-	-300	-0-	177 1	5880 3	Y	704	695 0		72
						9 4	774 9					
05	7378 X	6965	-0-	-413	-0-	181 1	5994 3	Y	717	720 0		69
						1 4	789 9					
06	7140 X	6902	-0-	-238	-0-	190 1	5999 3	Y	647	665 0		51
						1 4	712 9					
*07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	199 1	6330 3	Y	725	727 0		49
						1 4	798 9					
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 8241 - 12485		
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	212 1	6508 3	Y	362	361 0		12
						398 9						
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	184 1	6108 3	Y	292	289 0		15
						9 4	321 9					
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	174 1	5779 3	Y	308	306 0		17
						1 4	339 9					
06	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	180 1	5683 3	Y	250	254 0		13
						1 4	275 9					
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	171 1	5437 3	Y	246	247 0		12
						1 4	271 9					
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8088 - 12298		
03	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
04	6360 X	15	-0-	-6345	-0-	14 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315	
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	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	48 1	1478 3	Y	142	140 0	2
						156 9					
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	88 1	2932 3	Y	244	239 0	7
						5 4	268 9				
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	78 1	2579 3	Y	223	222 0	8
						245 9					
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	76 1	2386 3	Y	190	192 0	6
						209 9					
07	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	77 1	2432 3	Y	207	208 0	5
						228 9					
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373	
03	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	230 1	7038 3	Y	188	189 0	7
						207 9					
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	222 1	7373 3	Y	179	176 0	10
						11 4	197 9				
05	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	218 1	7197 3	Y	182	182 0	10
						1 4	200 9				
06	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	224 1	7047 3	Y	190	192 0	8
						1 4	209 9				
07	8060 X	7662	-0-	-398	-0-	228 1	7231 3	Y	184	185 0	7
						1 4	202 9				
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8186 - 12393	
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	70 1	2158 3	Y	198	198 0	14
						218 9					
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	68 1	2257 3	Y	183	181 0	16
						3 4	201 9				
05	2263 X	1581	-0-	-682	-0-	42 1	1389 3	Y	136	137 0	15
						150 9					
06	2190 X	1475	-0-	-715	-0-	42 1	1323 3	Y	100	103 0	12
						110 9					
07	2604 N	1873	-0-	-731	-0-	53 1	1677 3	Y	130	131 0	11
						143 9					
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 9410 - 15096	
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	10 1	2174 3	Y	328	393 1	44
						361 9					
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	19 1	2330 3	Y	331	303 1	72
						364 9					
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	20 1	1972 3	Y	271	275 1	68
						298 9					
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	148 1	2032 3	Y	252	280 1	40
						2 4	277 9				
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	300 1	2195 3	Y	265	226 1	79
						292 9					
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		79

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8545 - 14456	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		3069 X	2873	-0-	-196	-0-	232 1	1910 3	Y	659	656 0		18
							6 4	725 9					
04		2970 X	2612	-0-	-358	-0-	228 1	1681 3	Y	638	637 0		19
							1 4	702 9					
05		3007 X	2797	-0-	-210	-0-	275 1	1783 3	Y	667	660 0		26
							5 4	734 9					
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	328 1	1791 3	Y	613	618 0		21
							674 9						
07		2883 X	2870	-0-	-13	-0-	305 1	1892 3	Y	609	608 0		22
							3 4	670 9					
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			22

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													

03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	173 1	4291 3	Y	489	585 0		37
							7 4	538 9					
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	155 1	3599 3	Y	535	533 0		39
							29 4	589 9					
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	253 1	5347 3	Y	674	671 0		42
							1 4	741 9					
06		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	257 1	5213 3	Y	588	589 0		41
							1 4	647 9					
*07		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	273 1	5353 3	Y	607	617 0		31
							3 4	668 9					
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			31

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													

03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	225 1	5574 3	Y	445	494 0		25
							9 4	490 9					
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	211 1	4896 3	Y	414	412 0		27
							39 4	455 9					
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	237 1	5012 3	Y	405	406 0		26
							1 4	446 9					
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	246 1	4997 3	Y	383	384 0		25
							1 4	421 9					
07		6262 X	5725	-0-	-537	-0-	258 1	5041 3	Y	385	390 0		20
							2 4	424 9					
08		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838													

03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	5 1	1163 3	Y	103	93 1		10
							113 9						
04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	13 1	1652 3	Y	119	104 1		25
							131 9						
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	14 1	1389 3	Y	79	83 1		21
							87 9						
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	91 1	1246 3	Y	63	73 1		11
							1 4	69 9					
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218 1	1595 3	Y	76	64 1		23
							84 9						
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406								
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
03		7266 X	7266	-0-	-0-	270	1	6692	3	Y	266	297	0			20
						11	4	293	9							
04		6881 X	6881	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
						51	4	246	9							
05		5580 X	3981	-0-	-1599	171	1	3630	3	Y	163	164	0			19
						1	4	179	9							
06		5400 X	3697	-0-	-1703	163	1	3297	3	Y	215	214	0			20
						237	9									
07		7254 X	4144	-0-	-3110	187	1	3673	3	Y	256	258	0			18
						2	4	282	9							
08		7254 X	NO RPT	-0-	-7254					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402								
03		8060 X	6400	-0-	-1660	230	1	5721	3	Y	399	454	0			21
						10	4	439	9							
04		6960 X	6696	-0-	-264	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
						48	4	466	9							
05		6231 X	4966	-0-	-1265	205	1	4330	3	Y	391	393	0			22
						1	4	430	9							
06		6180 X	4700	-0-	-1480	202	1	4084	3	Y	376	376	0			22
						414	9									
07		6913 X	5010	-0-	-1903	221	1	4340	3	Y	406	412	0			16
						2	4	447	9							
08		6913 X	NO RPT	-0-	-6913					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651								
03		2666 X	1994	-0-	-672	50	1	1771	3	Y	157	173	1			117
						173	9									
04		2820 X	2343	-0-	-477	279	1	1880	3	Y	167	181	1			103
						184	9									
05		2914 X	2495	-0-	-419	289	1	2035	3	Y	155	162	1			96
						171	9									
06		2820 X	2274	-0-	-546	286	1	1833	3	Y	141	119	1			118
						155	9									
07		2418 X	2037	-0-	-381	269	1	1603	3	Y	150	151	1			117
						165	9									
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480					Y	NO RPT					117

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	1161	-0-	1161	2297	28	1	993	3	Y	127	103	1	67
							140	9							
04		T. A.	1505	-0-	1505	3802	173	1	1167	3	Y	150	139	1	78
							165	9							
05		T. A.	1417	-0-	1417	5219	158	1	1110	3	Y	135	135	1	78
							149	9							
06		T. A.	2110	-0-	2110	7329	259	1	1656	3	Y	177	129	1	126
							195	9							
*07		3100 N	1602	-0-	-1498	5831	208	1	1240	3	Y	140	151	1	115
							154	9							
08		1426 N NO RPT		-0-	-1426	4405					Y	NO RPT			115

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622															

03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	199	199	0	8
							219	9							
04		1080 N	875	-0-	-205	-0-	61	1	566	3	Y	225	225	0	8
							248	9							
05		1023 N	827	-0-	-196	-0-	60	1	540	3	Y	206	206	0	8
							227	9							
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	263	263	0	8
							289	9							
07		899 N	452	-0-	-447	-0-	28	1	249	3	Y	159	160	0	7
							175	9							
08		837 N NO RPT		-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540															

03		2945 X	2116	-0-	-829	-0-	54	1	1917	3	Y	132	149	1	90
							145	9							
04		2850 X	2769	-0-	-81	-0-	341	1	2294	3	Y	122	141	1	71
							134	9							
05		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	329	1	2315	3	Y	121	126	1	66
							133	9							
06		2850 X	2279	-0-	-571	-0-	288	1	1848	3	Y	130	103	1	93
							143	9							
07		2790 X	2610	-0-	-180	-0-	352	1	2097	3	Y	146	140	1	99
							161	9							
08		2790 X NO RPT		-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			99

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904															

03		4495 X	4074	-0-	-421	-0-	134	1	3545	3	Y	357	353	0	16
							2	4	393	9					
04		4350 X	4349	-0-	-1	-0-	98	1	3824	3	Y	385	392	0	9
							3	4	424	9					
05		4495 X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0	13
							410	9							
06		4350 X	4002	-0-	-348	-0-	51	1	3524	3	Y	385	384	0	14
							3	4	424	9					
07		3875 X	3444	-0-	-431	-0-	52	1	3054	3	Y	294	291	0	17
							15	4	323	9					
08		3875 X NO RPT		-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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

03		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	169 1	4479 3	Y	443	438 0		20
							3 4	487 9					
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	108 1	4179 3	Y	353	364 0		9
							3 4	388 9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	53 1	4380 3	Y	263	262 0		10
							289 9						
06		4500 X	4237	-0-	-263	-0-	56 1	3838 3	Y	309	307 0		12
							3 4	340 9					
*07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	66 1	3848 3	Y	355	346 0		21
							18 4	391 9					
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	35 1	916 3	Y	133	135 0		9
							146 9						
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	20 1	808 3	Y	113	117 0		5
							1 4	124 9					
05		1550 N	442	-0-	-1108	-0-	5 1	375 3	Y	56	57 0		4
							62 9						
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	25 1	1760 3	Y	234	228 0		10
							2 4	257 9					
*07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	29 1	1700 3	Y	203	200 0		13
							8 4	223 9					
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
03		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	140 1	3683 3	Y	264	270 0		12
							2 4	290 9					
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	95 1	3695 3	Y	232	238 0		6
							3 4	255 9					
05		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	38 1	3154 3	Y	172	172 0		6
							189 9						
06		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	69 1	4800 3	Y	192	191 0		7
							4 4	211 9					
07		4061 X	3098	-0-	-963	-0-	49 1	2884 3	Y	137	136 0		8
							14 4	151 9					
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	172 1	4554 3	Y	519	513 0		26
							3 4	571 9					
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	123 1	4806 3	Y	309	324 0		11
							4 4	340 9					
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	58 1	4729 3	Y	325	322 0		14
							358 9						
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
*07		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	75 1	4411 3	Y	263	250 0		13
							21 4	289 9					
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8926 - 14076		
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		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			-0-
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-
05		4340 X	2753	-0-	-1587	-0-	28	1	2340	3	Y	350	338 0	12
							385	9						
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	55	1	3800	3	Y	340	340 0	12
							3	4	374	9				
*07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	56	1	3319	3	Y	326	321 0	17
							16	4	359	9				
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		66H	RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH	8444	PERF. 9131 - 13368		

03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	12	1	2871	3	Y	348	398 1	41
							383	9						
04		3030 X	2848	-0-	-182	-0-	20	1	2523	3	Y	277	259 1	59
							305	9						
05		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	27	1	2771	3	Y	281	274 1	66
							309	9						
06		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	168	1	2306	3	Y	246	275 1	37
							2	4	271	9				
*07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	2760	3	Y	259	222 1	74
							285	9						
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			74

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		65H	RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH	8369	PERF. 9013 - 13634		

03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	11	1	2580	3	Y	154	197 1	18
							169	9						
04		2550 X	1950	-0-	-600	-0-	14	1	1796	3	Y	127	120 1	25
							140	9						
05		2635 X	2455	-0-	-180	-0-	22	1	2266	3	Y	152	145 1	32
							167	9						
06		2550 X	2429	-0-	-121	-0-	155	1	2140	3	Y	120	137 1	15
							2	4	132	9				
07		3317 X	2528	-0-	-789	-0-	287	1	2107	3	Y	122	105 1	32
							134	9						
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 268835		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8656 - 13713		

03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	2824	3	Y	625	626 0	13
							688	9						
04		3570 X	3244	-0-	-326	-0-	248	1	2345	3	Y	592	588 0	17
							651	9						
05		3689 X	3228	-0-	-461	-0-	209	1	2392	3	Y	564	555 0	26
							7	4	620	9				
06		3570 X	3469	-0-	-101	-0-	276	1	2615	3	Y	515	526 0	15
							11	4	567	9				
*07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	205	1	2464	3	Y	461	457 0	19
							1	4	507	9				
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			19

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

03		6499 X	6499	-0-	-0-	554 1	4841 3	1104 9	Y	1004	1004 0		24
04		5448 X	5448	-0-	-0-	436 1	4121 3	891 9	Y	810	806 0		28
05		5580 X	5107	-0-	-473	329 1	3778 3	12 4	Y	898	882 0		44
06		5400 X	3490	-0-	-1910	262 1	2488 3	11 4	Y	663	682 0		25
07		5952 X	3056	-0-	-2896	187 1	2256 3	1 4	Y	556	551 0		30
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952		612 9		Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
03		2759 X	723	-0-	-2036	18 1	658 3	47 9	Y	43	30 1		20
04		5314 X	5314	-0-	-0-	637 1	4288 3	389 9	Y	354	240 1		134
05		3100 N	5363	-0-	2263	619 1	4355 3	389 9	Y	354	309 1		179
06		3000 N	5186	-0-	2186	654 1	4188 3	344 9	Y	313	249 1		243
*07		10321 X	5872	-0-	-4449	793 1	4730 3	349 9	Y	317	319 1		241
08		5487 X	NO RPT	-0-	-5487				Y	NO RPT			241

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
03		4348 X	4348	-0-	-0-	356 1	2733 3	1150 4	Y	99	157 1		74
04		3330 X	1881	-0-	-1449	260 1	1355 3	154 4	Y	102	100 1		76
05		3441 X	1424	-0-	-2017	195 1	1147 3	3 4	Y	72	83 1		65
06		4200 X	1522	-0-	-2678	209 1	1210 3	33 4	Y	64	75 1		54
07		4340 X	2489	-0-	-1851	367 1	1675 3	300 4	Y	134	112 1		76
08		4340 X	NO RPT	-0-	-4340		147 9		Y	NO RPT			76

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
03		2976 X	2469	-0-	-507	202 1	1554 3	655 4	Y	53	80 1		38
04		2204 X	2204	-0-	-0-	309 1	1612 3	184 4	Y	90	73 1		55
05		2542 X	1586	-0-	-956	216 1	1269 3	99 9	Y	89	82 1		62
06		2460 X	2093	-0-	-367	286 1	1654 3	3 4	Y	98	96 1		64
07		2542 X	1465	-0-	-1077	45 4	108 9	218 1	Y	72	83 1		53
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	177 4	79 9		Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
FOGMT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 797102													
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
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	105 1	3270 3	Y	483	490 0		43
							2 4	531 9					
04		3480 X	3028	-0-	-452	-0-	77 1	2537 3	Y	376	388 0		31
							414 9						
05		3596 X	3164	-0-	-432	-0-	71 1	2440 3	Y	594	559 0		66
							653 9						
06		3480 X	2435	-0-	-1045	-0-	48 1	1913 3	Y	430	455 0		41
							1 4	473 9					
07		2728 X	2508	-0-	-220	-0-	59 1	1943 3	Y	453	458 0		36
							8 4	498 9					
08		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			36

FOGMT													
WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	45 1	1400 3	Y	452	455 0		39
							1 4	497 9					
04		2040 N	1671	-0-	-369	-0-	35 1	1159 3	Y	434	439 0		34
							477 9						
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	51 1	1749 3	Y	535	509 0		60
							589 9						
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	35 1	1385 3	Y	443	462 0		41
							487 9						
*07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	43 1	1408 3	Y	437	444 0		34
							6 4	481 9					
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH													
WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490													
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	147 1	1285 3	Y	326	327 0		14
							359 9						
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	149 1	1402 3	Y	428	425 0		17
							471 9						
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	107 1	1234 3	Y	383	377 0		23
							4 4	421 9					
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136 1	1282 3	Y	372	381 0		14
							5 4	409 9					
07		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	99 1	1188 3	Y	398	394 0		18
							438 9						
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			18

TOVAR WLC A UNIT													
WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074													
03		14B2 EXT	119	-0-	119	459	10 1	75 3	Y	3	5 1		3
							31 4	3 9					
04		459 X	-0-	-0-	-459	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	545	1	12482	3	Y	433	455	1	24
						476	9							
04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	469	1	10749	3	Y	366	356	1	34
						403	9							
05	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	483	1	10830	3	Y	338	335	1	37
						1	4	372	9					
06	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	474	1	10299	3	Y	319	305	1	51
						351	9							
*07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	487	1	10332	3	Y	286	300	1	37
						315	9							
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			37

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	3	Y	270	278	1	18
						297	9							
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	241	1	5523	3	Y	219	213	1	24
						241	9							
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	242	1	5428	3	Y	185	186	1	23
						1	4	204	9					
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	239	1	5206	3	Y	191	181	1	33
						210	9							
07	5611 X	5053	-0-	-558	-0-	219	1	4656	3	Y	162	170	1	25
						178	9							
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			25

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
03	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	285	1	6519	3	Y	318	336	1	24
						350	9							
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	270	1	6188	3	Y	284	275	1	33
						312	9							
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	3	Y	279	275	1	37
						1	4	307	9					
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	270	1	5879	3	Y	306	288	1	55
						337	9							
*07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	277	1	5884	3	Y	222	241	1	36
						244	9							
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			36

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	3	Y	614	612	0	14
						675	9							
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	602	602	0	14
						1	4	662	9					
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	616	615	0	15
						678	9							
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1018	3	Y	699	698	0	16
						769	9							
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	113	1	996	3	Y	673	671	0	18
						740	9							
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	306 1	7003 3	Y	357	381 1		22
						393 9						
04	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	296 1	6787 3	Y	329	317 1		34
						362 9						
05	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	300 1	6720 3	Y	331	326 1		39
						1 4	364 9					
06	6750 X	6688	-0-	-62	-0-	280 1	6077 3	Y	301	288 1		52
						331 9						
*07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	291 1	6183 3	Y	274	286 1		40
						301 9						
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101	

03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	128 1	3392 3	Y	634	624 0		28
						2 4	697 9					
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	88 1	3444 3	Y	707	718 0		17
						3 4	778 9					
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	42 1	3489 3	Y	829	819 0		27
						912 9						
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	43 1	2986 3	Y	784	785 0		26
						3 4	862 9					
*07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	48 1	2813 3	Y	423	427 0		22
						13 4	465 9					
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8553 - 13938	

03	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	58 1	1531 3	Y	294	283 0		14
						1 4	323 9					
04	3000 N	3270	-0-	270	270	70 1	2756 3	Y	401	404 0		11
						3 4	441 9					
05	3100 N	3384	-0-	284	554	35 1	2864 3	Y	441	435 0		17
						485 9						
06	3000 N	3081	-0-	81	635	38 1	2603 3	Y	398	400 0		15
						2 4	438 9					
*07	3255 X	2620	-0-	-635	-0-	39 1	2305 3	Y	241	241 0		15
						11 4	265 9					
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8390 - 13909	

03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	137 1	3606 3	Y	694	688 0		35
						2 4	763 9					
04	3540 X	3195	-0-	-345	-0-	65 1	2523 3	Y	550	568 0		17
						2 4	605 9					
05	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	31 1	2572 3	Y	563	557 0		23
						619 9						
06	3540 X	3236	-0-	-304	-0-	39 1	2671 3	Y	476	478 0		21
						2 4	524 9					
*07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	51 1	2976 3	Y	451	444 0		28
						14 4	496 9					
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8585 - 13445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	552	554 0	33
							607	9				
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	526	531 0	28
							3	4				
05		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	604	602 0	30
							664	9				
06		2640 N	2535	-0-	-105	-0-	246	1	Y	517	520 0	27
							2	4				
07		3007 N	2693	-0-	-314	-0-	276	1	Y	582	579 0	30
							18	4				
08		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		30

STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8370 - 13247	
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	Y	400	403 0	37
							440	9				
04		3660 X	3204	-0-	-456	-0-	274	1	Y	460	466 0	31
							4	4				
05		3782 X	2716	-0-	-1066	-0-	259	1	Y	428	427 0	32
							471	9				
06		3030 X	2493	-0-	-537	-0-	255	1	Y	411	413 0	30
							2	4				
07		3317 X	2097	-0-	-1220	-0-	216	1	Y	447	445 0	32
							14	4				
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		32

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	293	294 0	33
							322	9				
04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	398	401 0	30
							3	4				
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	287	287 0	30
							316	9				
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	250	251 0	29
							1	4				
07		2852 X	2102	-0-	-750	-0-	235	1	Y	316	314 0	31
							16	4				
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		31

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8350 - 13113	
03		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	216	1	Y	450	454 0	42
							495	9				
04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	Y	488	493 0	37
							5	4				
05		4154 X	3853	-0-	-301	-0-	396	1	Y	390	389 0	38
							429	9				
06		4020 X	3564	-0-	-456	-0-	376	1	Y	506	508 0	36
							3	4				
07		4154 X	3389	-0-	-765	-0-	382	1	Y	497	495 0	38
							25	4				
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1700 N	877	-0-	-823	2898	48	1	607	3	Y	202	206	0		12
						222	9								
04	3000 N	1291	-0-	-1709	1189	102	1	905	3	Y	256	257	0		11
						2	4	282	9						
05	2184 N	995	-0-	-1189	-0-	87	1	664	3	Y	222	222	0		11
						244	9								
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	201	202	0		10
						1	4	221	9						
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	60	1	383	3	Y	157	156	0		11
						4	4	173	9						
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				11

STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106			COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594				
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	248	1	3159	3	Y	763	767	0		45
						1	4	839	9						
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	350	1	3087	3	Y	749	755	0		39
						5	4	824	9						
05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	158	1	1207	3	Y	327	328	0		38
						360	9								
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	220	1	1543	3	Y	403	405	0		36
						2	4	443	9						
07	3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	303	1	1933	3	Y	545	542	0		39
						20	4	600	9						
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				39

STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389				
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	2898	3	Y	381	382	0		23
						419	9								
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	362	1	3191	3	Y	351	354	0		20
						5	4	386	9						
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	3	Y	411	409	0		22
						1	4	452	9						
06	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	737	1	5146	3	Y	528	528	0		22
						5	4	581	9						
*07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	828	1	5280	3	Y	405	404	0		23
						55	4	446	9						
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT				23

STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056				
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	356	358	0		17
						392	9								
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260	0		15
						1	4	284	9						
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	Y	360	359	0		16
						396	9								
06	570 N	382	-0-	-188	-0-	32	1	223	3	Y	115	116	0		15
						127	9								
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	506	3	Y	190	189	0		16
						5	4	209	9						
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				16

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

03		4371 X	1711	-0-	-2660	-0-	91 1	1155 3	Y	423	426 0		41
							465 9						
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	331 1	2921 3	Y	792	795 0		38
							5 4	871 9					
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	365 1	2797 3	Y	621	620 0		39
							683 9						
06		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 3	Y	418	422 0		35
							2 4	460 9					
07		4278 X	563	-0-	-3715	-0-	60 1	381 3	Y	107	107 0		35
							4 4	118 9					
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			35

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139													
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	232 1	2946 3	Y	612	616 0		41
							673 9						
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	337 1	2976 3	Y	641	647 0		35
							5 4	705 9					
05		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	328 1	2514 3	Y	623	622 0		36
							685 9						
06		3660 X	3123	-0-	-537	-0-	318 1	2216 3	Y	534	537 0		33
							2 4	587 9					
07		4154 X	3959	-0-	-195	-0-	434 1	2772 3	Y	658	654 0		37
							29 4	724 9					
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			37

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941													
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	141 1	1795 3	Y	454	459 0		43
							499 9						
04		2850 N	2463	-0-	-387	-0-	204 1	1804 3	Y	411	417 0		37
							3 4	452 9					
05		3038 X	2406	-0-	-632	-0-	225 1	1720 3	Y	419	417 0		39
							461 9						
06		2940 X	2470	-0-	-470	-0-	254 1	1774 3	Y	400	402 0		37
							2 4	440 9					
07		3286 X	1949	-0-	-1337	-0-	222 1	1416 3	Y	269	268 0		38
							15 4	296 9					
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
03		4185 X	3763	-0-	-422	-0-	75 1	3401 3	Y	261	257 0		16
							287 9						
04		4050 X	3724	-0-	-326	-0-	92 1	3306 3	Y	296	296 0		16
							326 9						
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	173 1	2998 3	Y	301	305 0		12
							331 9						
06		3630 X	3296	-0-	-334	-0-	186 1	2788 3	Y	293	296 0		9
							322 9						
07		3844 X	3328	-0-	-516	-0-	159 1	2846 3	Y	293	286 0		16
							1 4	322 9					
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6107 X	3897	-0-	-2210	-0-	158	1	3563	3	Y	160	165 1
						176	9					15
04	6090 X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92 1
						1	4	100	9			14
05	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	569	1	8298	3	Y	301	273 1
						3	4	331	9			42
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	678	1	6127	3	Y	334	333 1
						1	4	367	9			43
*07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	484	1	6570	3	Y	305	327 1
						336	9					21
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	21
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529												
03	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	362	1	8171	3	Y	282	294 1
						310	9					21
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246 1
						1	4	277	9			27
05	7068 X	5169	-0-	-1899	-0-	324	1	4710	3	Y	122	130 1
						1	4	134	9			19
06	6840 X	5018	-0-	-1822	-0-	482	1	4346	3	Y	173	172 1
						190	9					20
07	5301 X	4576	-0-	-725	-0-	301	1	4084	3	Y	174	183 1
						191	9					11
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT	11
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780												
03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	288	1	6502	3	Y	251	264 1
						276	9					14
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236 1
						1	4	267	9			21
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	426	1	6215	3	Y	256	248 1
						2	4	282	9			29
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	685	1	6191	3	Y	355	348 1
						1	4	391	9			36
*07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	475	1	6450	3	Y	408	427 1
						449	9					17
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT	17
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339												
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	367	1	8283	3	Y	138	144 1
						152	9					10
04	7710 X	6863	-0-	-847	-0-	288	1	6378	3	Y	178	170 1
						1	4	196	9			18
05	7967 X	7647	-0-	-320	-0-	471	1	6854	3	Y	291	273 1
						2	4	320	9			36
06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	768	1	6935	3	Y	380	373 1
						1	4	418	9			43
07	8804 X	8312	-0-	-492	-0-	548	1	7441	3	Y	294	321 1
						323	9					16
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3906 X	3417	-0-	-489	-0-		85 1	3054 3	Y	253	285 1	185
								278 9					
04		4620 X	2405	-0-	-2215	-0-		286 1	1925 3	Y	176	232 1	129
								194 9					
05		4774 X	2396	-0-	-2378	-0-		273 1	1925 3	Y	180	195 1	114
								198 9					
06		4200 X	2449	-0-	-1751	-0-		307 1	1965 3	Y	161	139 1	136
								177 9					
07		4278 X	2390	-0-	-1888	-0-		318 1	1899 3	Y	157	167 1	126
								173 9					
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		126

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662													
03		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-		422 1	10365 3	Y	622	631 0	48
								684 9					
04		10680 X	10403	-0-	-277	-0-		417 1	9324 3	Y	602	569 0	81
								662 9					
05		11005 X	10288	-0-	-717	-0-		412 1	9279 3	Y	543	551 0	73
								597 9					
06		11100 X	9888	-0-	-1212	-0-		403 1	8926 3	Y	508	530 0	51
								559 9					
07		11470 X	10443	-0-	-1027	-0-		400 1	9472 3	Y	519	519 0	51
								571 9					
08		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-				Y	NO RPT		51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183													
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		Y	-0-	2 0	4
								16 1	1062 3	Y	87	82 0	9
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1 4	96 9				
								20 1	1241 3	Y	85	86 0	8
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		94 9					
								22 1	1411 3	Y	83	84 0	7
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		3 4	91 9				
								24 1	1331 3	Y	76	73 0	10
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		7 4	84 9				
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406													
03		3441 X	59	-0-	-3382	-0-		1 1	55 3	Y	3	12 0	36
								3 9					
04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		49 1	3215 3	Y	272	257 0	51
								3 4	299 9				
05		3503 X	2486	-0-	-1017	-0-		36 1	2274 3	Y	159	168 0	42
								1 4	175 9				
06		3390 X	3174	-0-	-216	-0-		46 1	2924 3	Y	180	187 0	35
								6 4	198 9				
*07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		48 1	2743 3	Y	176	169 0	42
								15 4	194 9				
08		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
03	3565 X	64	-0-	-3501	-0-	1 1	57 3	Y	5	18	0	42	
04	3450 X	3214	-0-	-236	-0-	43 1	2814 3	Y	323	305	0	60	
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	54 1	3393 3	Y	371	380	0	51	
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	56 1	3512 3	Y	346	356	0	41	
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	59 1	3352 3	Y	336	322	0	55	
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	18 4	370 9	Y	NO RPT			55	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026													
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	2	0	6	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7 1	403 3	Y	8	7	0	7	
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	7 1	423 3	Y	7	8	0	6	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1	419 3	Y	4	5	0	5	
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 1	420 3	Y	2	2	0	5	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2 4	2 9	Y	NO RPT			5	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333													
03	2883 X	43	-0-	-2840	-0-	1 1	40 3	Y	2	9	0	26	
04	2490 X	2361	-0-	-129	-0-	32 1	2136 3	Y	174	164	0	36	
05	2573 X	2190	-0-	-383	-0-	31 1	1969 3	Y	172	177	0	31	
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34 1	2121 3	Y	166	171	0	26	
*07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	39 1	2216 3	Y	141	135	0	32	
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	12 4	155 9	Y	NO RPT			32	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1	1	0	1	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	4 1	267 3	Y	32	30	0	3	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	35 9	275 3	Y	39	39	0	3	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	43 9	98 3	Y	18	19	0	2	
07	310 N	134	-0-	-176	-0-	20 9	131 3	Y	-0-			2	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	2 1		Y	NO RPT			2	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5177 X	3319	-0-	-1858	-0-	65 1	2944 3	Y	282	277 0	31	
						310 9						
04	4320 X	2887	-0-	-1433	-0-	73 1	2629 3	Y	168	169 0	30	
						185 9						
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	158 1	2736 3	Y	338	342 0	26	
						372 9						
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	181 1	2720 3	Y	315	319 0	22	
						347 9						
*07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	188 1	3365 3	Y	382	371 0	33	
						1 4	420 9					
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118	
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	204 1	1783 3	Y	302	301 0	9	
						332 9						
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164 1	1550 3	Y	296	294 0	11	
						326 9						
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	122 1	1391 3	Y	336	330 0	17	
						4 4	370 9					
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	146 1	1389 3	Y	396	402 0	11	
						6 4	436 9					
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	117 1	1402 3	Y	386	382 0	15	
						425 9						
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 269336		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8294 - 13204	
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	246 1	1747 3	Y	536	539 0	8	
						590 9						
04	2070 X	1847	-0-	-223	-0-	151 1	1237 3	Y	416	416 0	8	
						1 4	458 9					
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	213 1	1931 3	Y	723	716 0	15	
						1 4	795 9					
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	184 1	1681 3	Y	546	551 0	10	
						24 4	601 9					
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	149 1	1246 3	Y	402	399 0	13	
						5 4	442 9					
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 269379		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8128 - 13818	
03	4123 X	1369	-0-	-2754	-0-	28 1	1266 3	Y	68	67 0	12	
						75 9						
04	3990 X	655	-0-	-3335	-0-	15 1	548 3	Y	84	84 0	12	
						92 9						
05	2449 X	2275	-0-	-174	-0-	118 1	2034 3	Y	112	114 0	10	
						123 9						
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138 1	2074 3	Y	111	113 0	8	
						122 9						
*07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	130 1	2314 3	Y	122	118 0	12	
						134 9						
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4557 X	4172	-0-	-385	-0-	79 1	3607 3	Y	442	434 0		37
							486 9						
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	109 1	3942 3	Y	536	535 0		38
							590 9						
05		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	227 1	3922 3	Y	550	558 0		30
							605 9						
06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	261 1	3925 3	Y	550	556 0		24
							1 4	605 9					
*07		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	247 1	4411 3	Y	587	571 0		40
							1 4	646 9					
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617			

03		4185 X	3209	-0-	-976	-0-	59 1	2695 3	Y	414	407 0		33
							455 9						
04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	102 1	3692 3	Y	440	439 0		34
							484 9						
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	149 1	2586 3	Y	308	316 0		26
							339 9						
06		3120 X	3051	-0-	-69	-0-	169 1	2542 3	Y	309	313 0		22
							340 9						
*07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	166 1	2964 3	Y	353	343 0		32
							1 4	388 9					
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415			

03		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	21 1	4436 3	Y	209	216 0		3
							1 4	230 9					
04		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	20 1	4744 3	Y	231	227 0		7
							254 9						
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	18 1	4779 3	Y	202	207 0		2
							222 9						
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	16 1	4442 3	Y	196	194 0		4
							216 9						
*07		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	17 1	4888 3	Y	195	197 0		2
							215 9						
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			2

BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785			

03		3937 X	3584	-0-	-353	-0-	128 1	3173 3	Y	253	275 0		12
							5 4	278 9					
04		3660 X	2105	-0-	-1555	-0-	79 1	1840 3	Y	155	156 0		11
							15 4	171 9					
05		3410 X	1841	-0-	-1569	-0-	78 1	1632 3	Y	119	119 0		11
							131 9						
06		3480 X	1287	-0-	-2193	-0-	56 1	1140 3	Y	83	83 0		11
							91 9						
07		3596 X	1774	-0-	-1822	-0-	80 1	1573 3	Y	109	111 0		9
							1 4	120 9					
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314			
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

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	38 3	Y	5	20 0		50
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	6 9	1970 3	1970 3	Y	303	286 0		67
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2 4	2097 3	2097 3	Y	270	281 0		56
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	1 4	297 9	297 9	Y	289	299 0		46
*07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	35 1	2239 3	2239 3	Y	285	273 0		58
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	5 4	318 9	318 9	Y	NO RPT			58
						39 1	2191 3	2191 3					
						12 4	314 9	314 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			

03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	98 1	4439 3	4439 3	Y	462	454 0		36
04	5010 X	4900	-0-	-110	-0-	508 9	4286 3	4286 3	Y	450	450 0		36
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	119 1	4645 3	4645 3	Y	465	473 0		28
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	495 9	4389 3	4389 3	Y	414	420 0		22
*07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	269 1	4677 3	4677 3	Y	404	393 0		33
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	512 9	444 9	444 9	Y	NO RPT			33
						292 1	4389 3	4389 3					
						1 4	455 9	455 9					
						262 1	4677 3	4677 3					
						1 4	444 9	444 9					

FOGMT			WELL #: 13SP		RRCID -> 269473		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048			

03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	106 1	3301 3	3301 3	Y	605	606 0		47
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	2 4	3349 3	3349 3	Y	562	569 0		40
05	4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	102 1	2427 3	2427 3	Y	454	446 0		48
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	618 9	2491 3	2491 3	Y	551	554 0		45
07	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	71 1	606 9	606 9	Y	489	500 0		34
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	499 9	2851 3	2851 3	Y	NO RPT			34
						63 1	2491 3	2491 3					
						1 4	606 9	606 9					
						88 1	2851 3	2851 3					
						11 4	538 9	538 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31H		RRCID -> 269474		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053			

03	3100 N	27506	-0-	24406	24406	357 1	24697 3	24697 3	Y	2174	2150 0		61
04	3000 N	1942	-0-	-1058	23348	61 4	2391 9	2391 9	Y	198	218 0		41
05	3100 N	2825	-0-	-275	23073	26 1	1697 3	1697 3	Y	293	298 0		36
06	25963 X	2890	-0-	-23073	-0-	1 4	218 9	218 9	Y	308	314 0		30
*07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	39 1	2463 3	2463 3	Y	349	334 0		45
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	1 4	322 9	322 9	Y	NO RPT			45
						40 1	2506 3	2506 3					
						5 4	339 9	339 9					
						49 1	2709 3	2709 3					
						14 4	384 9	384 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 INJECT. (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	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1429 3 138 9	Y	125	128 0	16
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1 87 9	1337 3	Y	79	83 0	12
05	3100 N	3112	-0-	12	12	82 1 1 4	2842 3 187 9	Y	170	158 0	24
06	1911 N	1899	-0-	-12	-0-	41 1 272 9	1586 3	Y	247	244 0	27
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45 1 6 4	1479 3 188 9	Y	171	179 0	19
08	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8160	- 13736			
03	4464 X	4170	-0-	-294	-0-	82 1 386 9	3702 3	Y	351	345 0	31
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	124 1 336 9	4480 3	Y	305	306 0	30
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	250 1 304 9	4331 3	Y	276	283 0	23
06	4050 X	3607	-0-	-443	-0-	210 1 243 9	3154 3	Y	221	226 0	18
07	5022 X	2589	-0-	-2433	-0-	129 1 160 9	2300 3	Y	145	142 0	21
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8209	- 13744			
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	5181 3 597 9	Y	543	534 0	44
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	119 1 507 9	4293 3	Y	461	462 0	43
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	250 1 504 9	4320 3	Y	458	467 0	34
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	251 1 1 4	3779 3 405 9	Y	368	375 0	27
07	5890 X	4129	-0-	-1761	-0-	197 1 1 4	3523 3 408 9	Y	371	362 0	36
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8311	- 13056			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	4 0	15
04	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	25 1 2 4	1709 3 101 9	Y	92	87 0	20
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	1901 3 86 9	Y	78	81 0	17
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	149 3	Y	6	10 0	13
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	1 0	12
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33H		RRCID -> 269495			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	35 3	Y	2	8 0	24	
04	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	29 1 2 4	1940 3	Y	106	101 0	29	
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	2282 3	Y	56	62 0	23	
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	2145 3	Y	82	86 0	19	
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	43 1 13 4	2417 3	Y	123	118 0	24	
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 48H		RRCID -> 269496			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712	
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	85 1 8 4	2688 3	Y	257	257 0	12	
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	68 1 8 4	2540 3	Y	235	236 0	11	
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	99 1 3 4	2902 3	Y	261	263 0	9	
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87 1 13 4	2648 3	Y	223	222 0	10	
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	74 1 19 4	2772 3	Y	169	169 0	10	
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 49H		RRCID -> 269497			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551	
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	94 1 8 4	2926 3	Y	266	266 0	15	
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	76 1 9 4	2832 3	Y	240	241 0	14	
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	97 1 3 4	2856 3	Y	254	257 0	11	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	97 1 14 4	2933 3	Y	266	264 0	13	
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	83 1 21 4	3076 3	Y	270	269 0	14	
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577	
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	114 1 10 4	3583 3	Y	294	295 0	12	
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	106 1 12 4	3936 3	Y	232	233 0	11	
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	126 1 3 4	3671 3	Y	343	345 0	9	
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	123 1 18 4	3708 3	Y	295	294 0	10	
*07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	103 1 25 4	3783 3	Y	348	345 0	13	
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	61 1	1919 3	Y	134	134 0		5
							6 4	147 9					
04		1470 X	1407	-0-	-63	-0-	34 1	1277 3	Y	84	85 0		4
							4 4	92 9					
05		1612 X	1428	-0-	-184	-0-	43 1	1268 3	Y	105	106 0		3
							1 4	116 9					
06		2070 X	1330	-0-	-740	-0-	39 1	1185 3	Y	91	90 0		4
							6 4	100 9					
*07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48 1	1780 3	Y	137	135 0		6
							12 4	151 9					
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34H		RRCID -> 269512			COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325		

03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	70 3	Y	4	9 0		10
							4 9						
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	31 1	2027 3	Y	153	145 0		18
							2 4	168 9					
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	29 1	1877 3	Y	146	150 0		14
							1 4	161 9					
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	30 1	1915 3	Y	147	152 0		9
							4 4	162 9					
07		2294 N	1848	-0-	-446	-0-	29 1	1666 3	Y	131	126 0		14
							9 4	144 9					
08		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647		

03		3999 X	63	-0-	-3936	-0-	1 1	58 3	Y	4	22 0		61
							4 9						
04		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	68 1	4506 3	Y	294	278 0		77
							4 4	323 9					
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	62 1	3849 3	Y	340	351 0		66
							1 4	374 9					
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	62 1	3888 3	Y	350	362 0		54
							8 4	385 9					
07		5053 X	4329	-0-	-724	-0-	69 1	3849 3	Y	355	340 0		69
							20 4	391 9					
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			69

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 269517			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782		

03		5053 X	4159	-0-	-894	-0-	276 1	3410 3	Y	426	409 0		23
							4 4	469 9					
04		4890 X	4468	-0-	-422	-0-	402 1	3618 3	Y	407	404 0		26
							448 9						
05		4898 X	1108	-0-	-3790	-0-	97 1	884 3	Y	115	132 0		9
							127 9						
06		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	449 1	3996 3	Y	506	488 0		27
							557 9						
*07		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	456 1	4174 3	Y	489	487 0		29
							37 4	538 9					
08		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	8303 - 13600	
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

03	6262 X	6085	-0-	-177	-0-	420 1	5180 3	Y	435	434	0		24	
						6 4	479 9							
04	6210 X	4800	-0-	-1410	-0-	444 1	4012 3	Y	312	316	0		20	
						1 4	343 9							
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	589 1	5381 3	Y	485	477	0		28	
						1 4	534 9							
06	6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	484 1	4312 3	Y	368	375	0		21	
						405 9								
07	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	498 1	4556 3	Y	337	338	0		20	
						41 4	371 9							
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT				20	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8332 - 13605	

03	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	177 1	2195 3	Y	176	173	0		6	
						3 4	194 9							
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	332 1	2994 3	Y	208	204	0		10	
						229 9								
05	3100 N	3675	-0-	575	575	336 1	3071 3	Y	243	241	0		12	
						1 4	267 9							
06	2490 N	1540	-0-	-950	-0-	144 1	1283 3	Y	103	111	0		4	
						113 9								
07	2697 X	1952	-0-	-745	-0-	179 1	1644 3	Y	104	104	0		4	
						15 4	114 9							
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				4	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 - 13594	

03	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	190 1	2343 3	Y	235	233	0		12	
						3 4	259 9							
04	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	227 1	2043 3	Y	179	180	0		11	
						197 9								
05	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	231 1	2113 3	Y	215	213	0		13	
						1 4	237 9							
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	275 1	2452 3	Y	203	205	0		11	
						223 9								
*07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	253 1	2316 3	Y	222	220	0		13	
						21 4	244 9							
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT				13	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658	

03	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	197 1	2434 3	Y	259	257	0		8	
						3 4	285 9							
04	3210 X	2560	-0-	-650	-0-	235 1	2114 3	Y	192	194	0		6	
						211 9								
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	327 1	2987 3	Y	292	287	0		11	
						1 4	321 9							
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	277 1	2464 3	Y	236	240	0		7	
						260 9								
*07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	283 1	2590 3	Y	272	269	0		10	
						23 4	299 9							
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	205	1	1458	3	Y	329	331	0	3
						362	9							
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	3	Y	240	239	0	4
						264	9							
05	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	115	1	1041	3	Y	260	258	0	6
						1	4	286	9					
06	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	115	1	1054	3	Y	225	227	0	4
						15	4	248	9					
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1103	3	Y	248	247	0	5
						5	4	273	9					
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														

03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	172	1	1225	3	Y	1033	1038	0	10
						1136	9							
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	3	Y	955	953	0	12
						1051	9							
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	3	Y	909	902	0	19
						1	4	1000	9					
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	3	Y	993	999	0	13
						17	4	1092	9					
*07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	137	1	1150	3	Y	973	968	0	18
						5	4	1070	9					
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														

03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	72	1	3252	3	Y	279	274	0	30
						307	9							
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	86	1	3094	3	Y	281	281	0	30
						309	9							
05	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	162	1	2800	3	Y	257	262	0	25
						283	9							
06	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	178	1	2678	3	Y	223	226	0	22
						245	9							
07	3627 X	2972	-0-	-655	-0-	146	1	2591	3	Y	214	209	0	27
						235	9							
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														

03	3100 N	6516	-0-	3416	11254	133	1	6068	3	Y	285	280	0	19
						1	4	314	9					
04	17581 X	6327	-0-	-11254	-0-	162	1	5894	3	Y	245	245	0	19
						1	4	270	9					
05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	3	Y	237	242	0	14
						261	9							
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	Y	182	185	0	11
						1	4	200	9					
07	6541 X	2723	-0-	-3818	-0-	141	1	2499	3	Y	75	74	0	12
						83	9							
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	802 3 73 9	Y	66	67 0	8
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	53 1 6 4	1983 3 178 9	Y	162	161 0	9
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	1768 3 102 9	Y	93	96 0	6
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	61 1 9 4	1840 3 99 9	Y	90	89 0	7
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	37 1 9 4	1368 3 84 9	Y	76	76 0	7
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663			
03	3844 X	3232	-0-	-612	-0-	90 1 8 4	2833 3 301 9	Y	274	275 0	11
04	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	86 1 10 4	3210 3 305 9	Y	277	278 0	10
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	125 1 3 4	3647 3 362 9	Y	329	332 0	7
06	3690 X	3463	-0-	-227	-0-	100 1 15 4	3044 3 304 9	Y	276	274 0	9
*07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	90 1 22 4	3317 3 294 9	Y	267	267 0	9
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716			
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	71 1 7 4	2258 3 194 9	Y	176	176 0	8
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	55 1 6 4	2044 3 169 9	Y	154	154 0	8
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	2082 3 194 9	Y	176	177 0	7
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	58 1 9 4	1762 3 157 9	Y	143	143 0	7
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	52 1 13 4	1932 3 140 9	Y	127	126 0	8
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		8
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808			
03	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	90 1 8 4	2819 3 277 9	Y	252	253 0	11
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	91 1 11 4	3427 3 308 9	Y	280	280 0	11
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	115 1 3 4	3368 3 329 9	Y	299	302 0	8
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	107 1 16 4	3229 3 329 9	Y	299	297 0	10
*07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	99 1 25 4	3685 3 323 9	Y	294	293 0	11
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 47H		RRCID -> 269539			COMPL. DATE 12/30/2012			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38 1	1205 3	Y	141	141 0	12	
						4 4	155 9					
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	1070 3	Y	146	146 0	12	
						3 4	161 9					
05	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	32 1	956 3	Y	107	109 0	10	
						1 4	118 9					
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	44 1	1355 3	Y	171	169 0	12	
						7 4	188 9					
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	34 1	1248 3	Y	122	122 0	12	
						8 4	134 9					
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		12	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 269541			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654	

03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	297 1	3667 3	Y	359	352 0	23	
						4 4	395 9					
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	382 1	3445 3	Y	299	299 0	23	
						329 9						
05	4247 X	3675	-0-	-572	-0-	329 1	3009 3	Y	305	306 0	22	
						1 4	336 9					
06	4230 X	3842	-0-	-388	-0-	356 1	3172 3	Y	285	287 0	20	
						314 9						
07	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	349 1	3184 3	Y	301	299 0	22	
						28 4	331 9					
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		22	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279	

03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	274 1	3388 3	Y	555	546 0	27	
						4 4	611 9					
04	3390 X	2806	-0-	-584	-0-	225 1	2028 3	Y	503	501 0	29	
						553 9						
05	3596 X	3029	-0-	-567	-0-	229 1	2089 3	Y	646	640 0	35	
						711 9						
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	324 1	2889 3	Y	591	597 0	29	
						650 9						
07	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	308 1	2816 3	Y	540	541 0	28	
						25 4	594 9					
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		28	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014	

03	3503 X	2217	-0-	-1286	-0-	154 1	1895 3	Y	151	147 0	7	
						2 4	166 9					
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	377 1	3398 3	Y	300	290 0	17	
						330 9						
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	408 1	3729 3	Y	261	264 0	14	
						1 4	287 9					
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	402 1	3578 3	Y	234	237 0	11	
						257 9						
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	370 1	3381 3	Y	244	243 0	12	
						30 4	268 9					
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7569 - 12910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1791	3	Y	162	159 0
						2	4	178	9			8
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	3	Y	257	250 0
						283	9					15
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	297	1	2717	3	Y	185	189 0
						1	4	204	9			11
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	320	1	2849	3	Y	156	159 0
						172	9					8
*07	3100 N	3341	-0-	241	241	312	1	2861	3	Y	129	130 0
						26	4	142	9			7
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	7

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7772 - 13113

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	87	85 0
						96	9					4
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	324	309 0
						356	9					19
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	58	3	Y	65	80 0
						72	9					4
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	10	1	90	3	Y	114	112 0
						125	9					6
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	120	119 0
						132	9					7
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	7

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7990 - 13265

03	5735 X	5149	-0-	-586	-0-	362	1	4471	3	Y	283	280 0
						5	4	311	9			17
04	5550 X	5160	-0-	-390	-0-	485	1	4382	3	Y	265	264 0
						1	4	292	9			18
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	646	1	5910	3	Y	315	313 0
						2	4	347	9			20
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	551	1	4906	3	Y	231	237 0
						254	9					14
*07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	547	1	5008	3	Y	295	291 0
						45	4	325	9			18
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT	18

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7872 - 13156

03	4247 X	2926	-0-	-1321	-0-	193	1	2385	3	Y	314	312 0
						3	4	345	9			20
04	3600 X	2721	-0-	-879	-0-	246	1	2219	3	Y	233	235 0
						256	9					18
05	3720 X	2811	-0-	-909	-0-	246	1	2257	3	Y	279	278 0
						1	4	307	9			19
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	296	1	2633	3	Y	328	327 0
						361	9					20
*07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	295	1	2694	3	Y	310	310 0
						24	4	341	9			20
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	26 1	5359 3	Y	261	268 0	9
						1 4	287 9				
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	21 1	5205 3	Y	251	248 0	12
						276 9					
05	5611 X	5565	-0-	-46	-0-	20 1	5297 3	Y	225	231 0	6
						248 9					
06	5430 X	5356	-0-	-74	-0-	19 1	5094 3	Y	221	219 0	8
						243 9					
07	DLQ G-10	5497	-0-	5497	5497	19 1	5217 3	Y	237	239 0	6
						261 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5497			Y	NO RPT		6

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	109 1	3414 3	Y	797	795 0	65
						2 4	877 9				
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	78 1	2577 3	Y	631	648 0	48
						694 9					
05	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	75 1	2612 3	Y	640	618 0	70
						1 4	704 9				
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	68 1	2707 3	Y	574	594 0	50
						1 4	631 9				
*07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	89 1	2929 3	Y	592	599 0	43
						12 4	651 9				
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		43

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	153 1	3874 3	Y	720	708 0	106
						792 9					
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	322 1	3303 3	Y	563	586 0	83
						619 9					
05	4061 X	3948	-0-	-113	-0-	355 1	2985 3	Y	553	564 0	72
						608 9					
06	3930 X	3614	-0-	-316	-0-	353 1	2721 3	Y	491	486 0	77
						540 9					
07	4805 X	4194	-0-	-611	-0-	409 1	3106 3	Y	617	612 0	82
						679 9					
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		82

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	151 1	3806 3	Y	416	407 0	45
						458 9					
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	411 1	4215 3	Y	280	293 0	32
						308 9					
05	3534 X	2551	-0-	-983	-0-	253 1	2131 3	Y	152	161 0	23
						167 9					
06	3870 X	2662	-0-	-1208	-0-	268 1	2068 3	Y	296	287 0	32
						326 9					
07	3968 X	2546	-0-	-1422	-0-	262 1	1994 3	Y	264	265 0	31
						290 9					
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	52 1	367 3		Y	119	120 0		4
							131 9							
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141 1	1141 3		Y	344	342 0		6
							378 9							
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	115 1	1046 3		Y	310	307 0		9
							1 4	341 9						
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	121 1	1113 3		Y	320	323 0		6
							16 4	352 9						
07		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	123 1	1028 3		Y	320	319 0		7
							4 4	352 9						
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			7

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
03		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	266 1	2493 3		Y	283	275 0		40
							1 4	311 9						
04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	252 1	2464 3		Y	177	179 0		38
							1 4	195 9						
05		3100 N	3155	-0-	55	55	300 1	2651 3		Y	185	193 0		30
							204 9							
06		2953 N	2898	-0-	-55	-0-	307 1	2432 3		Y	143	145 0		28
							2 4	157 9						
*07		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	274 1	2265 3		Y	169	173 0		24
							14 4	186 9						
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
03		3100 N	3314	-0-	214	214	30 1	3204 3		Y	73	75 0		26
							80 9							
04		3000 N	2985	-0-	-15	199	8 1	2838 3		Y	126	120 0		32
							139 9							
05		3100 N	3019	-0-	-81	118	7 1	2808 3		Y	185	178 0		39
							204 9							
06		2992 X	2874	-0-	-118	-0-	6 1	2666 3		Y	181	188 0		32
							3 4	199 9						
07		3193 X	2767	-0-	-426	-0-	9 1	2561 3		Y	179	158 0		53
							197 9							
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			53

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	13 1	1760 3		Y	138	142 0		16
							152 9							
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11 1	1723 3		Y	129	129 0		16
							1 4	142 9						
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	11 1	1826 3		Y	137	141 0		12
							151 9							
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11 1	1933 3		Y	136	131 0		17
							3 4	150 9						
*07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	11 1	2105 3		Y	153	145 0		25
							168 9							
08		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			25

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	13 1	1333 3	Y	180	171 0	16
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	198 9	333 3	Y	43	47 0	12
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1 1	314 3	Y	32	32 0	12
06	690 N	42	-0-	-648	-0-	33 3	9 9	Y	8	10 0	10
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	3 1	842 3	Y	162	137 0	35
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	178 9		Y	NO RPT		35

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017			
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	435 1	5381 3	Y	353	346 0	18
04	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	7 4	388 9	Y	197	203 0	12
05	4805 X	1929	-0-	-2876	-0-	391 1	3520 3	Y	178	180 0	10
06	4650 X	2567	-0-	-2083	-0-	217 9	1562 3	Y	272	268 0	14
07	6200 X	2853	-0-	-3347	-0-	171 1	2039 3	Y	339	334 0	19
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	196 9	2218 3	Y	NO RPT		19

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920			
03	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	26 1	2769 3	Y	207	208 0	21
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	228 9	2273 3	Y	196	191 0	30
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	6 1	2771 3	Y	189	197 0	22
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	212 9	2712 3	Y	147	132 0	37
07	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	7 1	208 9	Y	NO RPT		37
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	162 9	1989 3	Y	NO RPT		37

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297			
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	21 1	4543 3	Y	208	214 0	8
04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1 4	229 9	Y	225	221 0	12
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	18 1	4353 3	Y	201	205 0	8
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	248 9	4390 3	Y	195	192 0	11
*07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	17 1	4243 3	Y	205	207 0	9
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	221 9	215 9	Y	NO RPT		9

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 03/22/2013			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	
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	174 1 3 4	2147 3 371 9	Y	337	321 0	16	
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	193 1 270 9	1735 3	Y	245	247 0	14	
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	183 1 295 9	1669 3	Y	268	268 0	14	
06	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	167 1 253 9	1493 3	Y	230	233 0	11	
07	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	163 1 13 4	1492 3 248 9	Y	225	224 0	12	
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		12	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127		
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	210 1 3 4	2595 3 590 9	Y	536	550 0	28	
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	254 1 504 9	2293 3	Y	458	459 0	27	
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	245 1 1 4	2245 3 560 9	Y	509	508 0	28	
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	239 1 443 9	2130 3	Y	403	411 0	20	
*07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	283 1 23 4	2589 3 518 9	Y	471	467 0	24	
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		24	

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319		
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3106 3	342 9	N	311	544 1	232	
04	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	2926 3	321 9	N	292	187 1	337	
05	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	2964 3	311 9	N	283	371 1	249	
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	2831 3	308 9	N	280	189 1	340	
07	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	2944 3	301 9	N	274	352 1	262	
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		262	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	250 1 413 9	2183 3	Y	375	375 0	4	
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217 1 197 9	2046 3	Y	179	177 0	6	
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	146 1 5 4	1669 3 196 9	Y	178	175 0	9	
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	171 1 7 4	1622 3 176 9	Y	160	164 0	5	
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	152 1 1 4	1837 3 188 9	Y	171	169 0	7	
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	18 1	3836 3	Y	274	279 0	6	
						1 4	301 9					
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	247	243 0	10	
						272 9						
05	4030 X	3953	-0-	-77	-0-	14 1	3730 3	Y	190	195 0	5	
						209 9						
06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	13 1	3474 3	Y	175	173 0	7	
						193 9						
07	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	12 1	3486 3	Y	189	190 0	6	
						208 9						
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		6	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814		
03	2728 X	2137	-0-	-591	-0-	19 1	1971 3	Y	134	137 0	25	
						147 9						
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	6 1	2443 3	Y	183	176 0	32	
						201 9						
05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	5 1	2122 3	Y	138	137 0	33	
						152 9						
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	5 1	2542 3	Y	138	143 0	28	
						3 4	152 9					
07	2728 N	2449	-0-	-279	-0-	8 1	2300 3	Y	128	114 0	42	
						141 9						
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621		
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	23 1	4887 3	Y	354	364 0	17	
						1 4	389 9					
04	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	20 1	4810 3	Y	357	352 0	22	
						393 9						
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	18 1	4807 3	Y	325	332 0	15	
						358 9						
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	17 1	4518 3	Y	284	281 0	18	
						312 9						
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	17 1	4743 3	Y	330	332 0	16	
						363 9						
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		16	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916		
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	21 1	2246 3	Y	182	183 0	22	
						200 9						
04	2580 N	2508	-0-	-72	-0-	6 1	2308 3	Y	176	172 0	26	
						194 9						
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	6 1	2322 3	Y	155	153 0	28	
						171 9						
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	5 1	2298 3	Y	149	155 0	22	
						3 4	164 9					
*07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	9 1	2379 3	Y	142	126 0	38	
						156 9						
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	26 1	2777 3	Y	220	220 0	24
							242 9					
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	7 1	2764 3	Y	191	187 0	28
							210 9					
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	7 1	2625 3	Y	152	150 0	30
							167 9					
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	5 1	2533 3	Y	142	149 0	23
							3 4					
*07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	10 1	2615 3	Y	150	133 0	40
							165 9					
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		40

BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920	
03		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	174 1	4307 3	Y	303	330 0	17
							7 4					
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	164 1	3787 3	Y	227	226 0	18
							30 4					
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	185 1	3918 3	Y	184	186 0	16
							1 4					
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	195 1	3941 3	Y	193	193 0	16
							212 9					
07		4495 X	4094	-0-	-401	-0-	188 1	3699 3	Y	186	189 0	13
							2 4					
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		13

BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
03		6045 X	4961	-0-	-1084	-0-	181 1	4505 3	Y	243	276 0	13
							8 4					
04		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	201 1	4660 3	Y	288	285 0	16
							37 4					
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	266 1	5620 3	Y	296	296 0	16
							1 4					
06		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	250 1	5064 3	Y	248	248 0	16
							1 4					
*07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	250 1	4886 3	Y	243	247 0	12
							2 4					
08		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		12

BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	136 1	3385 3	Y	339	379 0	19
							6 4					
04		3840 X	3491	-0-	-349	-0-	128 1	2981 3	Y	325	323 0	21
							24 4					
05		3968 X	1728	-0-	-2240	-0-	71 1	1500 3	Y	143	148 0	16
							157 9					
06		3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	88 1	1772 3	Y	167	167 0	16
							184 9					
*07		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	173 1	3391 3	Y	328	328 0	16
							2 4					
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	167 1	4144 3	Y	182	201 0		13
							7 4	200 9					
04		4260 X	3451	-0-	-809	-0-	135 1	3127 3	Y	149	149 0		13
							25 4	164 9					
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	192 1	4074 3	Y	182	181 0		14
							1 4	200 9					
06		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	216 1	4367 3	Y	149	150 0		13
							164 9						
07		4526 X	4479	-0-	-47	-0-	208 1	4079 3	Y	173	175 0		11
							2 4	190 9					
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			11

BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8813 - 13454		

03		4216 X	3961	-0-	-255	-0-	142 1	3518 3	Y	268	306 0		18
							6 4	295 9					
04		4080 X	3714	-0-	-366	-0-	140 1	3244 3	Y	276	275 0		19
							26 4	304 9					
05		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	182 1	3860 3	Y	275	276 0		18
							1 4	303 9					
06		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	195 1	3939 3	Y	233	233 0		18
							256 9						
*07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	181 1	3547 3	Y	271	275 0		14
							2 4	298 9					
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8829 - 14013		

03		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	208 1	5169 3	Y	460	507 0		24
							9 4	506 9					
04		5310 X	5109	-0-	-201	-0-	191 1	4428 3	Y	414	412 0		26
							35 4	455 9					
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	218 1	4605 3	Y	413	414 0		25
							1 4	454 9					
06		5370 X	5038	-0-	-332	-0-	219 1	4414 3	Y	368	368 0		25
							405 9						
07		5797 X	5429	-0-	-368	-0-	240 1	4710 3	Y	434	438 0		21
							2 4	477 9					
08		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 9136 - 13755		

03		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	109 1	2690 3	Y	324	360 0		20
							4 4	356 9					
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	108 1	2499 3	Y	293	292 0		21
							20 4	322 9					
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	121 1	2568 3	Y	295	296 0		20
							1 4	325 9					
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	133 1	2678 3	Y	283	283 0		20
							311 9						
07		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	135 1	2640 3	Y	311	314 0		17
							1 4	342 9					
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			17

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	307 1 9 4	5164 3 169 9	Y	154	176 0	25	
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	297 1 6 4	5547 3 441 9	Y	401	390 0	36	
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	315 1 1 4	6117 3 604 9	Y	549	555 0	30	
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	296 1 604 9	5673 3	Y	549	526 0	53	
*07	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	303 1 605 9	5978 3	Y	550	553 0	50	
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		50	

BEINHORN RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 270382			COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129 PERF. 8556 - 13097
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	188 1 6 4	3178 3 194 9	Y	176	188 0	10	
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	184 1 4 4	3441 3 209 9	Y	190	185 0	15	
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	218 1 1 4	4233 3 196 9	Y	178	182 0	11	
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	210 1 179 9	4029 3	Y	163	156 0	18	
*07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	205 1 175 9	4041 3	Y	159	160 0	17	
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		17	

BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 270384			COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182 PERF. 8776 - 13726
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	121 1 4 4	2040 3 77 9	Y	70	77 0	8	
04	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	2262 3 112 9	Y	102	99 0	11	
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	126 1 118 9	2435 3	Y	107	109 0	9	
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	123 1 98 9	2358 3	Y	89	85 0	13	
*07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	129 1 74 9	2555 3	Y	67	69 0	11	
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		11	

BEINHORN RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 270403			COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155 PERF. 8928 - 13863
03	5487 X	4518	-0-	-969	-0-	235 1 7 4	3951 3 325 9	Y	295	316 0	20	
04	5040 X	4981	-0-	-59	-0-	232 1 5 4	4325 3 419 9	Y	381	372 0	29	
05	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	211 1 1 4	4094 3 377 9	Y	343	350 0	22	
06	4500 X	4300	-0-	-200	-0-	194 1 374 9	3732 3	Y	340	326 0	36	
07	5146 X	4204	-0-	-942	-0-	185 1 362 9	3657 3	Y	329	332 0	33	
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851 X	6451	-0-	-400	-0-	29 1 1 4	6079 3 342 9	Y	311	320 0	11
04	6630 X	6316	-0-	-314	-0-	24 1 1 4	5959 3 332 9	Y	302	297 0	16
05	6789 X	6402	-0-	-387	-0-	23 1 326 9	6053 3	Y	296	302 0	10
06	6570 X	5923	-0-	-647	-0-	20 1 1 4	5593 3 309 9	Y	281	278 0	13
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	21 1 340 9	5796 3	Y	309	311 0	11
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	3286 3 221 9	Y	201	210 0	9
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	14 1 221 9	3277 3	Y	201	198 0	12
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	13 1 217 9	3452 3	Y	197	202 0	7
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	12 1 200 9	3320 3	Y	182	180 0	9
*07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	13 1 238 9	3556 3	Y	216	218 0	7
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
03	5084 X	4852	-0-	-232	-0-	22 1 1 4	4565 3 264 9	Y	240	249 0	2
04	4920 X	4780	-0-	-140	-0-	19 1 272 9	4489 3	Y	247	243 0	6
05	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	17 1 256 9	4500 3	Y	233	238 0	1
06	4860 X	4540	-0-	-320	-0-	16 1 262 9	4262 3	Y	238	235 0	4
*07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	16 1 275 9	4474 3	Y	250	252 0	2
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		2
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3627 X	3481	-0-	-146	-0-		283 1	2913 3	Y	256	265 0		29
								3 4	282 9					
04		3510 X	2748	-0-	-762	-0-		238 1	2250 3	Y	233	233 0		29
								4 4	256 9					
05		3627 X	2873	-0-	-754	-0-		249 1	2293 3	Y	301	303 0		27
								331 9						
06		3510 X	2909	-0-	-601	-0-		240 1	2353 3	Y	283	287 0		23
								5 4	311 9					
07		3503 X	3008	-0-	-495	-0-		270 1	2380 3	Y	306	311 0		18
								21 4	337 9					
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760	

03		8184 X	7567	-0-	-617	-0-		631 1	6493 3	Y	397	408 0		38
								6 4	437 9					
04		8520 X	6496	-0-	-2024	-0-		585 1	5546 3	Y	323	323 0		38
								10 4	355 9					
05		8804 X	7787	-0-	-1017	-0-		722 1	6651 3	Y	376	379 0		35
								414 9						
06		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-		776 1	7616 3	Y	381	385 0		31
								17 4	419 9					
*07		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-		787 1	6950 3	Y	288	295 0		24
								63 4	317 9					
08		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		68H	RRCID ->	270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695	

03		3224 X	2877	-0-	-347	-0-		235 1	2413 3	Y	206	212 0		26
								2 4	227 9					
04		3120 X	2741	-0-	-379	-0-		242 1	2294 3	Y	183	184 0		25
								4 4	201 9					
05		3224 X	2796	-0-	-428	-0-		255 1	2351 3	Y	173	176 0		22
								190 9						
06		3120 X	2481	-0-	-639	-0-		213 1	2092 3	Y	155	159 0		18
								5 4	171 9					
07		2697 X	2412	-0-	-285	-0-		228 1	2014 3	Y	138	141 0		15
								18 4	152 9					
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-		30 1	292 3	Y	67	66 0		1
								1 4	74 9					
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		86 1	791 3	Y	180	177 0		4
								198 9						
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-		59 1	571 3	Y	119	120 0		3
								1 4	131 9					
*07		636 N	636	-0-	-0-	-0-		53 1	465 3	Y	104	105 0		2
								4 4	114 9					
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	5177 X	3247	-0-	-1930	-0-	265 1	2723 3	Y	234	239	0	30	
						2 4	257 9						
04	4710 X	3051	-0-	-1659	-0-	265 1	2518 3	Y	239	238	0	31	
						5 4	263 9						
05	3968 X	3439	-0-	-529	-0-	311 1	2866 3	Y	238	241	0	28	
						262 9							
06	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	323 1	3170 3	Y	208	211	0	25	
						7 4	229 9						
*07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	357 1	3161 3	Y	221	224	0	22	
						29 4	243 9						
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 70H		RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972			
03	6200 X	5699	-0-	-501	-0-	468 1	4812 3	Y	377	387	0	29	
						4 4	415 9						
04	6060 X	5437	-0-	-623	-0-	485 1	4591 3	Y	321	321	0	29	
						8 4	353 9						
05	6262 X	5810	-0-	-452	-0-	531 1	4891 3	Y	353	357	0	25	
						388 9							
06	6060 X	5656	-0-	-404	-0-	490 1	4814 3	Y	310	316	0	19	
						11 4	341 9						
07	5704 X	5172	-0-	-532	-0-	490 1	4324 3	Y	290	295	0	14	
						39 4	319 9						
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			
03	1767 X	1661	-0-	-106	-0-	138 1	1417 3	Y	95	95	0	6	
						1 4	105 9						
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	318 1	3013 3	Y	136	135	0	7	
						5 4	150 9						
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	398 1	3668 3	Y	159	158	0	8	
						175 9							
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	246 1	2412 3	Y	92	94	0	6	
						5 4	101 9						
07	2573 X	954	-0-	-1619	-0-	93 1	821 3	Y	30	32	0	4	
						7 4	33 9						
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 62H		RRCID -> 270625			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	119 1	1227 3	Y	59	66 0	19	
						1 4	65 9					
04	1200 X	1198	-0-	-2	-0-	109 1	1031 3	Y	51	51 0	19	
						2 4	56 9					
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	380 1	3502 3	Y	181	181 0	19	
						199 9						
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	366 1	3593 3	Y	191	193 0	17	
						8 4	210 9					
*07	3100 N	3739	-0-	639	639	355 1	3136 3	Y	200	203 0	14	
						28 4	220 9					
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 63H		RRCID -> 270632			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469	
03	3100 N	5104	-0-	2004	2004	431 1	4434 3	Y	214	216 0	20	
						4 4	235 9					
04	3000 N	6042	-0-	3042	5046	549 1	5199 3	Y	259	258 0	21	
						9 4	285 9					
05	3100 N	2858	-0-	-242	4804	266 1	2454 3	Y	125	128 0	18	
						138 9						
06	5210 X	406	-0-	-4804	-0-	37 1	368 3	Y	-0-	18 0	-0-	
						1 4						
07	6231 X	1305	-0-	-4926	-0-	119 1	1043 3	Y	122	121 0	1	
						9 4	134 9					
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		1	

FOGMT			WELL #: 10SP		RRCID -> 270634			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356	
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	48 1	1489 3	Y	400	386 0	31	
						1 4	440 9					
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	49 1	1629 3	Y	519	512 0	38	
						571 9						
05	3100 N	3596	-0-	496	496	88 1	3061 3	Y	405	398 0	45	
						1 4	446 9					
06	3000 N	3099	-0-	99	595	69 1	2729 3	Y	273	293 0	25	
						1 4	300 9					
*07	3100 N	3115	-0-	15	610	82 1	2705 3	Y	288	291 0	22	
						11 4	317 9					
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		22	

FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736	
03	3083 N	3068	-0-	-15	-0-	83 1	2608 3	Y	341	345 0	28	
						2 4	375 9					
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	69 1	2266 3	Y	330	333 0	25	
						363 9						
05	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	57 1	1934 3	Y	302	294 0	33	
						332 9						
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	58 1	2323 3	Y	308	314 0	27	
						1 4	339 9					
07	2976 X	2390	-0-	-586	-0-	64 1	2072 3	Y	224	234 0	17	
						8 4	246 9					
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139		
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
03	4340 X	3842	-0-	-498	-0-	297 1 3 4	3056 3 486 9	Y	442	456 0	52
04	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	318 1 5 4	3012 3 461 9	Y	419	419 0	52
05	4247 X	3415	-0-	-832	-0-	290 1 451 9	2674 3	Y	410	415 0	47
06	4110 X	3577	-0-	-533	-0-	292 1 6 4	2864 3 415 9	Y	377	384 0	40
07	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	313 1 25 4	2762 3 446 9	Y	405	411 0	34
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061		
03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	478 1 4 4	4905 3 414 9	Y	376	382 0	29
04	4830 X	1945	-0-	-2885	-0-	173 1 3 4	1644 3 125 9	Y	114	118 0	25
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-	25 0	-0-
06	4830 X	239	-0-	-4591	-0-	20 1 1 4	205 3 13 9	Y	12	12 0	-0-
07	4402 X	3453	-0-	-949	-0-	328 1 26 4	2898 3 201 9	Y	183	180 0	3
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		3
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709		
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	1950 3 186 9	Y	169	175 0	19
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	193 1 3 4	1830 3 150 9	Y	136	137 0	18
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188 1 173 9	1733 3	Y	157	159 0	16
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	206 1 5 4	2025 3 116 9	Y	105	109 0	12
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	277 1 22 4	2448 3 142 9	Y	129	132 0	9
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093		
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	319 1 3 4	3278 3 273 9	Y	248	256 0	29
04	3750 X	3724	-0-	-26	-0-	331 1 6 4	3138 3 249 9	Y	226	226 0	29
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	440 1 298 9	4053 3	Y	271	274 0	26
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	417 1 9 4	4085 3 272 9	Y	247	251 0	22
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	399 1 32 4	3527 3 251 9	Y	228	233 0	17
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112		

03	5394 X	558	-0-	-4836	-0-	48 1 26 9	484 3	Y	24	32 0	21
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	182 9		Y	-0-		21
05	5394 X	3200	-0-	-2194	-0-	295 1 182 9	2723 3	Y	165	166 0	20
06	5220 X	4612	-0-	-608	-0-	407 1 9 4	3991 3	Y	186	189 0	17
*07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	468 1 37 4	4133 3	Y	186	189 0	14
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		205 9	Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016		

03	8370 X	7927	-0-	-443	-0-	258 1 6 4	6884 3	Y	708	706 0	22
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	262 1 11 4	6548 3	Y	595	595 0	22
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	263 1 6 4	6672 3	Y	625	625 0	22
06	7680 X	7475	-0-	-205	-0-	258 1 5 4	6560 3	Y	593	592 0	23
*07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	240 1 30 4	7036 3	Y	623	623 0	23
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-		685 9	Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188		

03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	181 1 4 4	4805 3	Y	541	540 0	22
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	179 1 7 4	4466 3	Y	497	497 0	22
05	5239 X	5237	-0-	-2	-0-	177 1 4 4	4498 3	Y	507	507 0	22
06	5070 X	5049	-0-	-21	-0-	170 1 3 4	4333 3	Y	494	494 0	22
*07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	151 1 19 4	4412 3	Y	518	518 0	22
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-		570 9	Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870		

03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1966 3	Y	139	138 0	9
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	84 1 4 4	2099 3	Y	180	179 0	10
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	1961 3	Y	185	185 0	10
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	1670 3	Y	157	157 0	10
07	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	57 1 7 4	1667 3	Y	113	113 0	10
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		124 9	Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
03		5084 X	4891	-0-	-193	-0-	161 1	4297 3	Y	390	389 0			18
							4 4	429 9						
04		4590 X	4499	-0-	-91	-0-	159 1	3982 3	Y	319	319 0			18
							7 4	351 9						
05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	167 1	4237 3	Y	327	327 0			18
							4 4	360 9						
06		4740 X	4276	-0-	-464	-0-	149 1	3797 3	Y	297	297 0			18
							3 4	327 9						
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	126 1	3694 3	Y	300	300 0			18
							16 4	330 9						
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT				18

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	62 1	1555 3	Y	168	185 0			10
							3 4	185 9						
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	99 1	2295 3	Y	226	224 0			12
							18 4	249 9						
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	116 1	2445 3	Y	205	207 0			10
							226 9							
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155 1	3120 3	Y	212	212 0			10
							233 9							
*07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	126 1	2470 3	Y	179	182 0			7
							1 4	197 9						
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
03		5270 X	3817	-0-	-1453	-0-	306 1	3144 3	Y	331	343 0			35
							3 4	364 9						
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	299 1	2835 3	Y	345	345 0			35
							5 4	380 9						
05		5425 X	3263	-0-	-2162	-0-	291 1	2677 3	Y	268	274 0			29
							295 9							
06		5250 X	3417	-0-	-1833	-0-	288 1	2827 3	Y	269	274 0			24
							6 4	296 9						
07		3906 X	3616	-0-	-290	-0-	331 1	2923 3	Y	305	310 0			19
							26 4	336 9						
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	191 1	4066 3	Y	1384	1420 0			35
							1 4	1522 9						
04		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	152 1	3325 3	Y	1069	1072 0			32
							1 4	1176 9						
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	180 1	3896 3	Y	1237	1237 0			32
							1 4	1361 9						
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	184 1	3667 3	Y	1255	1248 0			39
							1 4	1381 9						
*07		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	722 1	12601 3	Y	1240	1236 0			43
							77 4	1364 9						
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8331 - 12049
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3503 X	1708	-0-	-1795	-0-	57 1 442 9	1209 3	Y	402	425 0	12	
04	2730 X	1822	-0-	-908	-0-	65 1 350 9	1407 3	Y	318	319 0	11	
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	2007 3	Y	334	336 0	9	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	1843 3	Y	285	285 0	9	
*07	3100 N	7740	-0-	4640	4640	397 1 43 4	6947 3	Y	321	318 0	12	
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	2904			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		58H	RRCID ->	270888	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8096 - 12024

03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	135 1 1 4	2876 3	Y	825	857 0	24	
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	114 1 809 9	2472 3	Y	735	735 0	24	
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	2900 3	Y	770	772 0	22	
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	2672 3	Y	813	808 0	27	
*07	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	503 1 54 4	8782 3	Y	953	944 0	36	
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		36	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7619 - 12444

03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	360 1 708 9	4300 3	Y	644	650 0	21	
04	4530 X	1684	-0-	-2846	-0-	135 1 174 9	1375 3	Y	158	162 0	17	
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	420 1 427 9	3902 3	Y	388	383 0	22	
06	4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	338 1 288 9	2893 3	Y	262	271 0	13	
*07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	464 1 405 9	4062 3	Y	368	368 0	13	
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7752 - 12454

03	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	273 1 492 9	3270 3	Y	447	459 0	33	
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	430 1 691 9	4378 3	Y	628	618 0	43	
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	332 1 547 9	3085 3	Y	497	496 0	44	
06	4200 X	4158	-0-	-42	-0-	366 1 666 9	3126 3	Y	605	617 0	32	
07	5673 X	3709	-0-	-1964	-0-	334 1 448 9	2927 3	Y	407	416 0	23	
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 81H		RRCID -> 270923			COMPL. DATE 05/27/2013			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	76 1	2018 3	Y	266	266	0		14
							2 4	293 9						
04		2490 N	2259	-0-	-231	-0-	76 1	1883 3	Y	270	270	0		14
							3 4	297 9						
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	79 1	2020 3	Y	321	321	0		14
							2 4	353 9						
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	84 1	2157 3	Y	288	288	0		14
							2 4	317 9						
*07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	79 1	2324 3	Y	295	295	0		14
							10 4	325 9						
08		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 270948			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039			

03		9951 X	8785	-0-	-1166	-0-	249 1	7403 3	Y	1029	1022	0		30
							1 4	1132 9						
04		9570 X	9130	-0-	-440	-0-	284 1	7733 3	Y	1003	994	0		39
							10 4	1103 9						
05		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	215 1	9120 3	Y	918	938	0		19
							1 4	1010 9						
06		8490 X	7407	-0-	-1083	-0-	151 1	6358 3	Y	815	812	0		22
							1 4	897 9						
07		8122 X	7706	-0-	-416	-0-	153 1	6539 3	Y	919	918	0		23
							3 4	1011 9						
08		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 270949			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666			

03		9982 X	6776	-0-	-3206	-0-	199 1	5926 3	Y	591	589	0		25
							1 4	650 9						
04		9480 X	6669	-0-	-2811	-0-	215 1	5855 3	Y	538	534	0		29
							7 4	592 9						
05		7533 X	7053	-0-	-480	-0-	142 1	5990 3	Y	837	848	0		18
							921 9							
06		7290 X	6820	-0-	-470	-0-	138 1	5782 3	Y	817	813	0		22
							1 4	899 9						
07		7533 X	6290	-0-	-1243	-0-	124 1	5285 3	Y	799	798	0		23
							2 4	879 9						
08		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 270951			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713			

03		8370 X	8130	-0-	-240	-0-	226 1	6727 3	Y	1069	1058	0		32
							1 4	1176 9						
04		8220 X	5473	-0-	-2747	-0-	164 1	4480 3	Y	748	745	0		35
							6 4	823 9						
05		8494 X	8037	-0-	-457	-0-	157 1	6674 3	Y	1095	1109	0		21
							1 4	1205 9						
06		7980 X	7301	-0-	-679	-0-	146 1	6124 3	Y	936	934	0		23
							1 4	1030 9						
07		8122 X	7346	-0-	-776	-0-	144 1	6184 3	Y	923	923	0		23
							3 4	1015 9						
08		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8589 - 12571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	335 1	3423 3	Y	471	452 0		62
							518 9						
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	312 1	2782 3	Y	447	442 0		67
							492 9						
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	328 1	2889 3	Y	417	403 0		81
							1 4	459 9					
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	359 1	3177 3	Y	333	359 0		55
							21 4	366 9					
07		4278 X	3181	-0-	-1097	-0-	231 1	2623 3	Y	267	287 0		35
							33 4	294 9					
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8547 - 13192	

03		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	405 1	4140 3	Y	608	602 0		85
							669 9						
04		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	495 1	4428 3	Y	759	731 0		113
							1 4	835 9					
05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	514 1	4528 3	Y	677	656 0		134
							2 4	745 9					
06		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	451 1	3994 3	Y	483	533 0		84
							27 4	531 9					
*07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	354 1	4035 3	Y	506	526 0		64
							51 4	557 9					
08		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		25H	RRCID ->	270963	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8480 - 13834	

03		4836 X	3856	-0-	-980	-0-	296 1	3026 3	Y	485	449 0		60
							534 9						
04		4680 X	1679	-0-	-3001	-0-	150 1	1340 3	Y	172	203 0		29
							189 9						
05		4836 X	2472	-0-	-2364	-0-	221 1	1953 3	Y	270	250 0		49
							1 4	297 9					
06		4020 X	2445	-0-	-1575	-0-	200 1	1774 3	Y	417	406 0		60
							12 4	459 9					
*07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	492 1	5600 3	Y	881	845 0		96
							70 4	969 9					
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			96

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	270964	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF. 8117 - 12614	

03		4929 X	3225	-0-	-1704	-0-	226 1	2701 3	Y	271	281 0		24
							298 9						
04		4770 X	3455	-0-	-1315	-0-	282 1	2872 3	Y	274	270 0		28
							301 9						
05		4929 X	2765	-0-	-2164	-0-	242 1	2244 3	Y	254	253 0		29
							279 9						
06		4770 X	2862	-0-	-1908	-0-	269 1	2296 3	Y	270	279 0		20
							297 9						
07		3286 X	1143	-0-	-2143	-0-	108 1	947 3	Y	80	87 0		13
							88 9						
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559					
M	O	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	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	98	98 0	1
						108	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	11	1	96	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670					
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	109	108 0	4
						120	9						
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146 0	6
						163	9						
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	120	120 0	6
						132	9						
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	83	85 0	4
						91	9						
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	50	1	437	3	Y	55	56 0	3
						61	9						
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760					
03	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	350	1	10433	3	Y	1413	1401 0	46
						2	4	1554	9				
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243 0	55
						11	4	1377	9				
05	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	8938	3	Y	1209	1233 0	31
						1	4	1330	9				
06	9990 X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	8166	3	Y	1175	1170 0	36
						1	4	1293	9				
*07	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	218	1	9339	3	Y	1185	1184 0	37
						4	4	1304	9				
08	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	294	1 8771	3 3	Y	720	711	0	30	
						2	4 792	9 9						
04	8370 X	8096	-0-	-274	-0-	263	1 7177	3 3	Y	588	585	0	33	
						9	4 647	9 9						
05	8649 X	8468	-0-	-181	-0-	170	1 7233	3 3	Y	967	979	0	21	
						1	4 1064	9 9						
06	8370 X	7823	-0-	-547	-0-	160	1 6710	3 3	Y	865	862	0	24	
						1	4 952	9 9						
07	9858 X	6502	-0-	-3356	-0-	130	1 5599	3 3	Y	700	701	0	23	
						3	4 770	9 9						
08	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-				Y	NO RPT			23	

FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025		
03	4588 X	2127	-0-	-2461	-0-	60	1 1866	3 3	Y	182	180	0	14	
						1	4 200	9 9						
04	4170 X	3803	-0-	-367	-0-	102	1 3353	3 3	Y	316	307	0	23	
						348	9 9							
05	4278 X	3560	-0-	-718	-0-	91	1 3139	3 3	Y	299	288	0	34	
						1	4 329	9 9						
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	87	1 3423	3 3	Y	313	318	0	29	
						1	4 344	9 9						
*07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	127	1 4180	3 3	Y	297	302	0	24	
						17	4 327	9 9						
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				Y	NO RPT			24	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273		
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	176	1 1810	3 3	Y	69	69	0	3	
						2	4 76	9 9						
04	3000 N	3832	-0-	832	832	349	1 3308	3 3	Y	154	153	0	4	
						6	4 169	9 9						
05	3052 N	2220	-0-	-832	-0-	209	1 1928	3 3	Y	75	76	0	3	
						83	9 9							
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1 1179	3 3	Y	41	42	0	2	
						3	4 45	9 9						
07	3689 X	1316	-0-	-2373	-0-	128	1 1132	3 3	Y	42	42	0	2	
						10	4 46	9 9						
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			2	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229		
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	197	1 2436	3 3	Y	603	601	0	42	
						18	4 663	9 9						
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	327	1 2603	3 3	Y	345	349	0	38	
						2	4 380	9 9						
05	2356 X	2104	-0-	-252	-0-	214	1 1466	3 3	Y	385	384	0	39	
						424	9 9							
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	250	1 2899	3 3	Y	53	57	0	35	
						3	4 58	9 9						
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	240	1 2660	3 3	Y	524	523	0	36	
						2	4 576	9 9						
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3245 X	3245	-0-	-0-	210 1	2598 3	418 3	Y	380	380 0		41
						19 4	418 9						
04		3060 X	1645	-0-	-1415	149 1	1188 3	418 9	Y	279	281 0		39
						1 4	307 9						
05		3162 X	2294	-0-	-868	245 1	1677 3	307 9	Y	338	336 0		41
						372 9							
06		3060 X	2029	-0-	-1031	158 1	1830 3	1677 3	Y	35	38 0		38
						2 4	39 9						
*07		2915 X	2915	-0-	-0-	208 1	2313 3	39 9	Y	356	356 0		38
						2 4	392 9						
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604				Y	NO RPT			38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
03		5588 X	5588	-0-	-0-	354 1	4361 3	418 3	Y	765	759 0		29
						31 4	842 9						
04		4782 X	4782	-0-	-0-	484 1	3852 3	418 9	Y	403	409 0		23
						3 4	443 9						
05		2767 X	2767	-0-	-0-	301 1	2060 3	443 9	Y	369	369 0		23
						406 9							
06		3945 X	3945	-0-	-0-	309 1	3582 3	2060 3	Y	45	49 0		19
						4 4	50 9						
*07		4788 X	4788	-0-	-0-	360 1	4005 3	3582 3	Y	381	380 0		20
						4 4	419 9						
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232				Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
03		2511 X	1831	-0-	-680	101 1	1245 3	418 3	Y	433	433 0		29
						9 4	476 9						
04		2430 X	2056	-0-	-374	198 1	1575 3	476 9	Y	256	257 0		28
						1 4	282 9						
05		2511 X	1695	-0-	-816	178 1	1218 3	282 9	Y	272	271 0		29
						299 9							
06		2471 X	2471	-0-	-0-	192 1	2237 3	1218 3	Y	35	37 0		27
						3 4	39 9						
*07		2713 N	2713	-0-	-0-	185 1	2058 3	2237 3	Y	425	424 0		28
						2 4	468 9						
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705				Y	NO RPT			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
03		2110 N	2110	-0-	-0-	138 1	1701 3	418 3	Y	235	234 0		14
						12 4	259 9						
04		2508 N	2508	-0-	-0-	257 1	2054 3	259 9	Y	177	179 0		12
						2 4	195 9						
05		2540 N	2540	-0-	-0-	295 1	2022 3	195 9	Y	203	203 0		12
						223 9							
06		3000 N	3832	-0-	832	301 1	3499 3	2022 3	Y	25	27 0		10
						4 4	28 9						
*07		3100 N	2790	-0-	-310	210 1	2329 3	3499 3	Y	226	225 0		11
						2 4	249 9						
08		2542 N	NO RPT	-0-	-2542				Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	180 1	2222 3	Y	155	154 0		13
							16 4	171 9					
04		2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	108 1	866 3	Y	54	56 0		11
							1 4	59 9					
05		2139 N	1098	-0-	-1041	-0-	126 1	866 3	Y	96	96 0		11
							106 9						
06		2070 N	1336	-0-	-734	-0-	105 1	1216 3	Y	13	14 0		10
							1 4	14 9					
*07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	98 1	1086 3	Y	127	127 0		10
							1 4	140 9					
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
03		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	492 1	5884 3	Y	311	318 0		16
							342 9						
04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	496 1	5056 3	Y	251	248 0		19
							276 9						
05		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	522 1	4847 3	Y	394	390 0		23
							433 9						
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	590 1	5046 3	Y	319	329 0		13
							351 9						
07		6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	541 1	4741 3	Y	203	207 0		9
							223 9						
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895													
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	73 1	1963 3	Y	192	192 0		7
							2 4	211 9					
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75 1	1873 3	Y	182	182 0		7
							3 4	200 9					
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72 1	1842 3	Y	184	184 0		7
							2 4	202 9					
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	70 1	1772 3	Y	196	196 0		7
							1 4	216 9					
07		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	57 1	1657 3	Y	196	196 0		7
							7 4	216 9					
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	325 1	7343 3	Y	1222	1210	0		55
04	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	157 4	1344 9	Y	931	938	0		48
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	323 1	7487 3	Y	1026	1024	0		50
06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	41 4	1024 9	Y	975	987	0		38
07	7347 X	7102	-0-	-245	-0-	312 1	7445 3	Y	927	924	0		41
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	1129 9		Y	NO RPT				41

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406			
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	305 1	6900 3	Y	820	816	0		35
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	148 4	902 9	Y	645	650	0		30
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	259 1	6002 3	Y	650	651	0		29
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	33 4	710 9	Y	660	667	0		22
*07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	267 1	6371 3	Y	698	693	0		27
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	715 9		Y	NO RPT				27

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291			
03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	338 1	7653 3	Y	1112	1103	0		49
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	164 4	1223 9	Y	944	945	0		48
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	293 1	6774 3	Y	975	975	0		48
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	37 4	1038 9	Y	804	821	0		31
*07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	302 1	7223 3	Y	841	834	0		38
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	1073 9		Y	NO RPT				38

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271141		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253			
03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	248 1	5600 3	Y	949	943	0		42
04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	120 4	1044 9	Y	1067	1055	0		54
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	267 1	6197 3	Y	926	933	0		47
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	34 4	1174 9	Y	725	743	0		29
*07	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	266 1	6359 3	Y	866	856	0		39
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	1019 9		Y	NO RPT				39

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271142		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8678 - 14947	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	395 1	8931 3	Y	774	779 0	35
						191 4	851 9				
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	353 1	8171 3	Y	872	863 0	44
						44 4	959 9				
05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	348 1	8323 3	Y	1100	1090 0	54
						1210 9					
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	329 1	7909 3	Y	1022	1036 0	40
						3 4	1124 9				
*07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	326 1	7851 3	Y	1078	1069 0	49
						1 4	1186 9				
08	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT		49

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 271143		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8655 - 14923	
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	201 1	4559 3	Y	746	740 0	37
						98 4	821 9				
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	183 1	4231 3	Y	664	663 0	38
						23 4	730 9				
05	5022 X	5009	-0-	-13	-0-	171 1	4075 3	Y	694	693 0	39
						763 9					
06	4860 X	4544	-0-	-316	-0-	153 1	3675 3	Y	650	659 0	30
						1 4	715 9				
*07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	158 1	3797 3	Y	735	727 0	38
						809 9					
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 271144		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8774 - 14715	
03	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	236 1	5349 3	Y	972	964 0	48
						115 4	1069 9				
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	232 1	5367 3	Y	818	819 0	47
						29 4	900 9				
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	206 1	4920 3	Y	809	810 0	46
						890 9					
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	195 1	4667 3	Y	814	822 0	38
						1 4	895 9				
07	5580 X	5532	-0-	-48	-0-	184 1	4400 3	Y	862	854 0	46
						948 9					
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		46

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 64H		RRCID -> 271152		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 9148 - 15198	
03	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	294 1	8746 3	Y	1343	1333 0	47
						1 4	1477 9				
04	9240 X	8010	-0-	-1230	-0-	255 1	6958 3	Y	716	718 0	45
						9 4	788 9				
05	9548 X	8750	-0-	-798	-0-	181 1	7700 3	Y	789	808 0	26
						1 4	868 9				
06	9240 X	8873	-0-	-367	-0-	185 1	7765 3	Y	838	835 0	29
						1 4	922 9				
*07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	187 1	8014 3	Y	882	881 0	30
						4 4	970 9				
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 78H		RRCID -> 271185		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	134 1 3 4	3564 3 318 9	Y	289	288 0	10
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	132 1 5 4	3273 3 260 9	Y	236	236 0	10
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	3140 3 278 9	Y	253	253 0	10
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	120 1 2 4	3036 3 250 9	Y	227	227 0	10
07	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	113 1 14 4	3310 3 267 9	Y	243	243 0	10
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 79H		RRCID -> 271188		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275			
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	179 1 4 4	4766 3 451 9	Y	410	409 0	17
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	179 1 7 4	4453 3 380 9	Y	345	345 0	17
05	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	166 1 4 4	4224 3 384 9	Y	349	349 0	17
06	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	160 1 3 4	4075 3 384 9	Y	349	349 0	17
07	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	149 1 19 4	4372 3 417 9	Y	379	379 0	17
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018			
03	5828 X	5348	-0-	-480	-0-	151 1 1 4	4492 3 704 9	Y	640	636 0	17
04	5640 X	5022	-0-	-618	-0-	154 1 5 4	4182 3 681 9	Y	619	614 0	22
05	5828 X	5273	-0-	-555	-0-	106 1 704 9	4463 3 704 9	Y	640	650 0	12
06	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	105 1 635 9	4379 3 704 9	Y	577	575 0	14
*07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	111 1 2 4	4758 3 677 9	Y	615	614 0	15
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868			
03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	6769 3 965 9	Y	877	872 0	23
04	7170 X	6744	-0-	-426	-0-	210 1 7 4	5714 3 813 9	Y	739	735 0	27
05	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	144 1 864 9	6100 3 864 9	Y	785	799 0	13
06	7170 X	6887	-0-	-283	-0-	142 1 1 4	5946 3 798 9	Y	725	723 0	15
*07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	150 1 3 4	6430 3 827 9	Y	752	751 0	16
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	273 1 1 4	8132 3 1295 9	Y	1177	1170 0	35	
04	8850 X	8614	-0-	-236	-0-	264 1 9 4	7193 3 1148 9	Y	1044	1037 0	42	
05	9145 X	8986	-0-	-159	-0-	179 1 1 4	7607 3 1199 9	Y	1090	1111 0	21	
06	8850 X	8457	-0-	-393	-0-	172 1 1 4	7215 3 1069 9	Y	972	969 0	24	
07	9083 X	8869	-0-	-214	-0-	174 1 4 4	7489 3 1202 9	Y	1093	1091 0	26	
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433		
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	5626 3 1047 9	Y	952	947 0	33	
04	6480 X	6061	-0-	-419	-0-	182 1 6 4	4964 3 909 9	Y	826	820 0	39	
05	6696 X	6569	-0-	-127	-0-	130 1 935 9	5504 3 935 9	Y	850	867 0	22	
06	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	126 1 809 9	5264 3 809 9	Y	735	733 0	24	
*07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	5595 3 864 9	Y	785	784 0	25	
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902		
03	6789 X	6129	-0-	-660	-0-	486 1 1 4	4979 3 663 9	Y	603	622 0	83	
04	6570 X	5122	-0-	-1448	-0-	475 1 409 9	4238 3 409 9	Y	372	397 0	58	
05	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	518 1 2 4	4560 3 395 9	Y	359	349 0	68	
06	6060 X	5599	-0-	-461	-0-	517 1 31 4	4580 3 471 9	Y	428	432 0	64	
07	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	431 1 61 4	4897 3 497 9	Y	452	464 0	52	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5886			Y	NO RPT		52	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078		
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	341 1 243 9	3486 3 243 9	Y	221	232 0	28	
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	385 1 205 9	3439 3 205 9	Y	186	189 0	25	
05	4588 X	3996	-0-	-592	-0-	384 1 1 4	3376 3 235 9	Y	214	202 0	37	
06	4440 X	3350	-0-	-1090	-0-	313 1 19 4	2778 3 240 9	Y	218	225 0	30	
07	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	269 1 39 4	3071 3 271 9	Y	246	250 0	26	
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 271283			COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	256 1 212 9	2610 3	Y	193	197 0	21	
04	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	297 1 252 9	2655 3	Y	229	223 0	27	
05	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	304 1 1 4	2675 3	Y	246	233 0	40	
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	281 1 17 4	2487 3	Y	249	257 0	32	
*07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	238 1 34 4	2710 3	Y	283	288 0	27	
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		27	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 271298			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358	
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	303 1 27 4	3735 3	Y	535	532 0	28	
04	4080 X	3407	-0-	-673	-0-	352 1 3 4	2809 3	Y	221	226 0	23	
05	4216 X	3452	-0-	-764	-0-	392 1 1 4	2688 3	Y	337	336 0	24	
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	428 1 6 4	4971 3	Y	42	46 0	20	
*07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	346 1 3 4	3847 3	Y	377	376 0	21	
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 271299			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
03	1736 X	1364	-0-	-372	-0-	86 1 8 4	1063 3	Y	188	186 0	2	
04	1680 X	1512	-0-	-168	-0-	154 1 1 4	1225 3	Y	120	121 0	1	
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	261 1 332 9	1786 3	Y	302	300 0	3	
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	219 1 3 4	2545 3	Y	33	35 0	1	
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	204 1 2 4	2272 3	Y	302	301 0	2	
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271300			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
03	2511 X	2471	-0-	-40	-0-	159 1 14 4	1959 3	Y	308	307 0	15	
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	255 1 2 4	2031 3	Y	214	216 0	13	
05	2356 X	2149	-0-	-207	-0-	225 1 384 9	1540 3	Y	349	347 0	15	
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	209 1 3 4	2431 3	Y	39	42 0	12	
*07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	2108 3	Y	339	338 0	13	
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81 1	998 3	Y	213	212	0	17	
						7 4	234 9						
04	1440 X	1177	-0-	-263	-0-	114 1	911 3	Y	137	138	0	16	
						1 4	151 9						
05	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	135 1	925 3	Y	338	336	0	18	
						372 9							
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	123 1	1428 3	Y	37	40	0	15	
						2 4	41 9						
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	205 1	2280 3	Y	311	310	0	16	
						2 4	342 9						
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	171 1	2111 3	Y	359	357	0	30
						15 4	395 9					
04	3960 X	3168	-0-	-792	-0-	324 1	2583 3	Y	235	237	0	28
						2 4	259 9					
05	4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	328 1	2248 3	Y	400	398	0	30
						440 9						
06	3930 X	1888	-0-	-2042	-0-	145 1	1688 3	Y	48	52	0	26
						2 4	53 9					
07	3286 X	1145	-0-	-2141	-0-	80 1	898 3	Y	151	152	0	25
						1 4	166 9					
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

03	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	402 1	4814 3	Y	337	340	0	12
						371 9						
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	465 1	4737 3	Y	241	240	0	13
						265 9						
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	546 1	5077 3	Y	249	247	0	15
						274 9						
06	4230 X	4154	-0-	-76	-0-	415 1	3544 3	Y	177	184	0	8
						195 9						
07	5642 X	5435	-0-	-207	-0-	534 1	4680 3	Y	201	202	0	7
						221 9						
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	69 1	847 3	Y	217	215	0	15
						6 4	239 9					
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	100 1	799 3	Y	234	235	0	14
						1 4	257 9					
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1	0	13
06	1110 N	310	-0-	-800	-0-	22 1	256 3	Y	29	29	0	13
						32 9						
07	899 N	403	-0-	-496	-0-	14 1	155 3	Y	213	212	0	14
						234 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		67H	RRCID -> 271319			COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8993 - 14921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		4805 X	4261	-0-	-544	-0-	121 1	3605 3	Y	485	482 0		17
							1 4	534 9					
04		4290 X	3966	-0-	-324	-0-	123 1	3340 3	Y	454	451 0		20
							4 4	499 9					
05		4216 X	4195	-0-	-21	-0-	85 1	3590 3	Y	473	481 0		12
							520 9						
06		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	87 1	3625 3	Y	419	417 0		14
							461 9						
07		4247 X	4159	-0-	-88	-0-	84 1	3603 3	Y	427	427 0		14
							2 4	470 9					
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		69H	RRCID -> 271320			COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8860 - 14986
03		4991 X	4838	-0-	-153	-0-	134 1	4006 3	Y	634	629 0		10
							1 4	697 9					
04		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	332 1	9022 3	Y	1583	1556 0		37
							11 4	1741 9					
05		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	101 1	4284 3	Y	818	846 0		9
							900 9						
06		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	111 1	4618 3	Y	632	631 0		10
							695 9						
*07		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	105 1	4504 3	Y	617	616 0		11
							2 4	679 9					
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		65H	RRCID -> 271357			COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH	7986	PERF. 9081 - 15338
03		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	193 1	5753 3	Y	794	788 0		23
							1 4	873 9					
04		6600 X	6280	-0-	-320	-0-	194 1	5295 3	Y	713	708 0		28
							7 4	784 9					
05		6820 X	6527	-0-	-293	-0-	131 1	5548 3	Y	771	784 0		15
							848 9						
06		6600 X	6400	-0-	-200	-0-	130 1	5434 3	Y	760	757 0		18
							836 9						
*07		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	129 1	5558 3	Y	811	810 0		19
							3 4	892 9					
08		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		71H	RRCID -> 271395			COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8536 - 11870
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	103 1	2210 3	Y	549	573 0		13
							1 4	604 9					
04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	104 1	2244 3	Y	611	606 0		18
							672 9						
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	120 1	2595 3	Y	671	672 0		17
							1 4	738 9					
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	126 1	2533 3	Y	750	745 0		22
							1 4	825 9					
*07		11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	579 1	10120 3	Y	642	642 0		22
							62 4	706 9					
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
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

03		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	85 1	1794 3	Y	534	556 0		19
							587 9						
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	67 1	1441 3	Y	402	403 0		18
							442 9						
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	79 1	1708 3	Y	426	428 0		16
							469 9						
06		2400 X	2006	-0-	-394	-0-	74 1	1485 3	Y	405	404 0		17
							1 4	446 9					
*07		3100 N	5087	-0-	1987	1987	252 1	4397 3	Y	374	374 0		17
							27 4	411 9					
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													

03		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	92 1	1961 3	Y	708	731 0		16
							1 4	779 9					
04		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	76 1	1652 3	Y	605	605 0		16
							666 9						
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	85 1	1819 3	Y	640	642 0		14
							704 9						
06		2730 X	2361	-0-	-369	-0-	83 1	1672 3	Y	550	550 0		14
							1 4	605 9					
*07		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	344 1	6015 3	Y	578	575 0		17
							37 4	636 9					
08		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													

03		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	265 1	7886 3	Y	1019	1008 0		35
							1 4	1121 9					
04		8460 X	7873	-0-	-587	-0-	245 1	6656 3	Y	876	870 0		41
							8 4	964 9					
05		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	167 1	7087 3	Y	955	972 0		24
							1 4	1051 9					
06		8460 X	7583	-0-	-877	-0-	155 1	6504 3	Y	839	837 0		26
							1 4	923 9					
*07		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	150 1	6437 3	Y	868	867 0		27
							3 4	955 9					
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													

03		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	287 1	8535 3	Y	973	965 0		33
							1 4	1070 9					
04		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	227 1	6197 3	Y	878	871 0		40
							8 4	966 9					
05		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	152 1	6452 3	Y	804	822 0		22
							1 4	884 9					
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	161 1	6746 3	Y	943	938 0		27
							1 4	1037 9					
07		9889 X	7621	-0-	-2268	-0-	151 1	6466 3	Y	910	910 0		27
							3 4	1001 9					
08		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE			WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	124 1	1170 3	Y	514	509 0		18
							1 4	565 9					
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	89 1	828 3	Y	563	563 0		18
							6 4	619 9					
05		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	70 1	506 3	Y	477	479 0		16
							2 4	525 9					
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	106 1	960 3	Y	465	467 0		14
							5 4	512 9					
07		1209 N	598	-0-	-611	-0-	19 1	164 3	Y	375	378 0		11
							2 4	413 9					
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479			

03		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	157 1	4678 3	Y	578	574 0		16
							1 4	636 9					
04		5520 X	4183	-0-	-1337	-0-	133 1	3599 3	Y	406	404 0		18
							4 4	447 9					
05		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	120 1	5054 3	Y	608	615 0		11
							669 9						
06		5520 X	5209	-0-	-311	-0-	109 1	4530 3	Y	518	517 0		12
							570 9						
07		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	91 1	3889 3	Y	544	543 0		13
							2 4	598 9					
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			

03		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	208 1	6182 3	Y	881	874 0		22
							1 4	969 9					
04		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	203 1	5528 3	Y	741	736 0		27
							7 4	815 9					
05		6603 X	6420	-0-	-183	-0-	128 1	5425 3	Y	788	802 0		13
							867 9						
06		6480 X	5768	-0-	-712	-0-	118 1	4903 3	Y	679	678 0		14
							747 9						
07		7347 X	5983	-0-	-1364	-0-	117 1	5005 3	Y	781	780 0		15
							2 4	859 9					
08		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			15

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			

03		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	22 1	3518 3	Y	112	152 1		34
							123 9						
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	20 1	3423 3	Y	107	94 1		47
							118 9						
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	14 1	3493 3	Y	85	87 1		45
							94 9						
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	11 1	3452 3	Y	88	86 1		47
							11 4	97 9					
07		3689 X	3649	-0-	-40	-0-	13 1	3515 3	Y	95	90 1		52
							16 4	105 9					
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	6121 3 196 9	Y	178	208 1	60
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	24 1 123 9	4248 3	Y	112	108 1	64
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	17 1 111 9	4218 3	Y	101	102 1	63
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	14 1 12 4	3927 3 88 9	Y	80	86 1	57
07	5673 X	4121	-0-	-1552	-0-	15 1 18 4	3977 3 111 9	Y	101	93 1	65
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		65
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
03	4154 X	3465	-0-	-689	-0-	21 1 120 9	3324 3	Y	109	160 1	39
04	4020 X	2328	-0-	-1692	-0-	13 1 73 9	2242 3	Y	66	69 1	36
05	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	13 1 110 9	3181 3	Y	100	87 1	49
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	13 1 12 4	3813 3 139 9	Y	126	110 1	65
*07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	13 1 17 4	3673 3 141 9	Y	128	120 1	73
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		73
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
03	6417 X	5321	-0-	-1096	-0-	32 1 114 9	5175 3	Y	104	164 1	47
04	6210 X	6105	-0-	-105	-0-	34 1 138 9	5933 3	Y	125	108 1	64
05	6417 X	6394	-0-	-23	-0-	26 1 139 9	6229 3	Y	126	118 1	72
06	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	18 1 18 4	5587 3 121 9	Y	110	111 1	71
*07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	21 1 25 4	5680 3 102 9	Y	93	99 1	65
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		65
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
03	8680 X	8477	-0-	-203	-0-	51 1 1 4	8257 3 168 9	Y	153	229 1	54
04	8400 X	8354	-0-	-46	-0-	47 1 177 9	8130 3	Y	161	142 1	73
05	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	35 1 201 9	8405 3	Y	183	167 1	89
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	28 1 26 4	8213 3 165 9	Y	150	154 1	85
*07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	31 1 37 4	8326 3 167 9	Y	152	150 1	87
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 8542 - 14113
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	226 1	6737 3	Y	816	810 0		28
						1 4	898 9					
04	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	221 1	6013 3	Y	879	871 0		36
						7 4	967 9					
05	7068 X	6169	-0-	-899	-0-	126 1	5311 3	Y	665	683 0		18
						732 9						
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	172 1	7228 3	Y	776	772 0		22
						1 4	854 9					
*07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	161 1	6884 3	Y	784	783 0		23
						3 4	862 9					
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8828 - 14372

03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	272 1	8103 3	Y	499	494 0		14
						1 4	549 9					
04	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	252 1	6882 3	Y	455	452 0		17
						9 4	501 9					
05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	171 1	7263 3	Y	513	522 0		8
						1 4	564 9					
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	158 1	6653 3	Y	443	442 0		9
						1 4	487 9					
07	8928 X	7417	-0-	-1511	-0-	158 1	6755 3	Y	455	454 0		10
						3 4	501 9					
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8944 - 14978

03	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	264 1	7845 3	Y	733	729 0		16
						1 4	806 9					
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	254 1	6928 3	Y	626	622 0		20
						9 4	689 9					
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	185 1	7861 3	Y	759	770 0		9
						1 4	835 9					
06	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	184 1	7733 3	Y	598	597 0		10
						1 4	658 9					
*07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	179 1	7665 3	Y	576	575 0		11
						4 4	634 9					
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8928 - 11942

03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	24 1	3033 3	Y	503	502 0		24
						2 4	553 9					
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	23 1	2277 3	Y	399	399 0		24
						1 4	439 9					
05	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	21 1	2248 3	Y	471	470 0		25
						518 9						
06	2700 X	2639	-0-	-61	-0-	21 1	2110 3	Y	459	457 0		27
						3 4	505 9					
07	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	28 1	2487 3	Y	412	409 0		30
						3 4	453 9					
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8487 - 11525		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	22 1 2 4	2707 3 502 9	Y	456	455 0	23		
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	3598 3 530 9	Y	482	482 0	23		
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	3537 3 514 9	Y	467	467 0	23		
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	35 1 5 4	3529 3 454 9	Y	413	412 0	24		
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	3032 3 466 9	Y	424	421 0	27		
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		27		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824		
03	5208 X	5108	-0-	-100	-0-	35 1 3 4	4417 3 653 9	Y	594	593 0	30		
04	5040 X	4949	-0-	-91	-0-	43 1 2 4	4281 3 623 9	Y	566	566 0	30		
05	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	38 1 1 4	4261 3 659 9	Y	599	598 0	31		
06	5040 X	4835	-0-	-205	-0-	42 1 5 4	4218 3 570 9	Y	518	515 0	34		
07	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	41 1 5 4	3672 3 512 9	Y	465	461 0	38		
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		38		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009		
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	5116 3 877 9	Y	797	795 0	39		
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	4954 3 816 9	Y	742	743 0	38		
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	4452 3 844 9	Y	767	767 0	38		
06	4890 X	4654	-0-	-236	-0-	39 1 5 4	3896 3 714 9	Y	649	646 0	41		
07	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	46 1 5 4	4150 3 774 9	Y	704	699 0	46		
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		46		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261		
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	2720 3 482 9	Y	438	437 0	15		
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	2675 3 468 9	Y	425	425 0	15		
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	26 1 469 9	2807 3	Y	426	426 0	15		
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	2456 3 438 9	Y	398	396 0	17		
07	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	29 1 3 4	2545 3 381 9	Y	346	343 0	20		
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		80H	RRCID -> 271586			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7973 PERF. 8640 - 14851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6479 X	6093	-0-	-386	-0-	173 1	5167 3	Y	684	680 0		24
							1 4	752 9					
04		6270 X	5438	-0-	-832	-0-	168 1	4571 3	Y	630	625 0		29
							6 4	693 9					
05		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	138 1	5829 3	Y	757	769 0		17
							833 9						
06		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	130 1	5404 3	Y	694	691 0		20
							763 9						
*07		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	132 1	5676 3	Y	739	738 0		21
							3 4	813 9					
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		81H	RRCID -> 271590			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	8010 PERF. 8455 - 14668

03		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	200 1	5953 3	Y	771	766 0		27
							1 4	848 9					
04		6510 X	6104	-0-	-406	-0-	190 1	5156 3	Y	684	679 0		32
							6 4	752 9					
05		6727 X	5620	-0-	-1107	-0-	114 1	4815 3	Y	628	642 0		18
							691 9						
06		6510 X	5571	-0-	-939	-0-	116 1	4827 3	Y	571	569 0		20
							628 9						
07		6789 X	6535	-0-	-254	-0-	131 1	5627 3	Y	704	702 0		22
							3 4	774 9					
08		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		82H	RRCID -> 271591			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH	7918 PERF. 8463 - 14758

03		6169 X	5515	-0-	-654	-0-	158 1	4711 3	Y	586	582 0		21
							1 4	645 9					
04		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	193 1	5263 3	Y	676	669 0		28
							7 4	744 9					
05		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	126 1	5312 3	Y	683	696 0		15
							751 9						
06		5910 X	5881	-0-	-29	-0-	121 1	5065 3	Y	632	629 0		18
							695 9						
*07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	124 1	5335 3	Y	633	632 0		19
							3 4	696 9					
08		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		83H	RRCID -> 271592			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH	7988 PERF. 8953 - 14992

03		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	202 1	6004 3	Y	669	664 0		23
							1 4	736 9					
04		6690 X	6268	-0-	-422	-0-	197 1	5361 3	Y	639	634 0		28
							7 4	703 9					
05		6882 X	5836	-0-	-1046	-0-	119 1	5034 3	Y	621	634 0		15
							683 9						
06		6720 X	6189	-0-	-531	-0-	128 1	5356 3	Y	641	638 0		18
							705 9						
07		6944 X	6276	-0-	-668	-0-	127 1	5477 3	Y	608	608 0		18
							3 4	669 9					
08		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		7657 X	7014	-0-	-643	-0-	194 1	5792 3	Y	934	928	0		33
							1 4	1027 9						
04		7410 X	6688	-0-	-722	-0-	202 1	5504 3	Y	886	879	0		40
							7 4	975 9						
05		7657 X	7461	-0-	-196	-0-	146 1	6205 3	Y	1008	1026	0		22
							1 4	1109 9						
06		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	154 1	6452 3	Y	950	946	0		26
							1 4	1045 9						
*07		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	164 1	6994 3	Y	1029	1028	0		27
							3 4	1132 9						
08		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
03		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	72 1	8105 3	Y	1270	1251	0		62
							3 4	1397 9						
04		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	71 1	6648 3	Y	1097	1112	0		47
							1207 9							
05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	72 1	6994 3	Y	1007	1017	0		37
							1108 9							
06		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	141 1	6613 3	Y	1017	1002	0		52
							8 4	1119 9						
07		9579 X	7644	-0-	-1935	-0-	133 1	6389 3	Y	1003	1011	0		44
							19 4	1103 9						
08		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT				44

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
03		6913 X	6813	-0-	-100	-0-	51 1	5763 3	Y	906	902	0		47
							2 4	997 9						
04		6690 X	6539	-0-	-151	-0-	59 1	5564 3	Y	833	842	0		38
							916 9							
05		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	71 1	6813 3	Y	963	963	0		38
							1059 9							
06		6690 X	6368	-0-	-322	-0-	116 1	5389 3	Y	779	775	0		42
							6 4	857 9						
*07		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	123 1	5870 3	Y	883	885	0		40
							17 4	971 9						
08		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	16 1	1894 3	Y	591	577	0		31
							1 4	650 9						
04		2370 N	637	-0-	-1733	-0-	5 1	442 3	Y	173	193	0		11
							190 9							
05		1426 N	801	-0-	-625	-0-	6 1	551 3	Y	222	221	0		12
							244 9							
06		2370 N	2182	-0-	-188	-0-	31 1	1452 3	Y	634	611	0		35
							2 4	697 9						
*07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	35 1	1665 3	Y	566	573	0		28
							5 4	623 9						
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-		72 1	8064 3	Y	1085	1071 0		50
								3 4	1194 9					
04		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-		78 1	7315 3	Y	1011	1021 0		40
								1112 9						
05		7471 X	5661	-0-	-1810	-0-		51 1	4891 3	Y	654	672 0		22
								719 9						
06		7230 X	6894	-0-	-336	-0-		122 1	5728 3	Y	943	920 0		45
								7 4	1037 9					
07		9331 X	7247	-0-	-2084	-0-		126 1	5976 3	Y	1025	1028 0		42
								17 4	1128 9					
08		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				Y	NO RPT			42

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
03		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-		76 1	8525 3	Y	1222	1207 0		55
								3 4	1344 9					
04		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-		85 1	7933 3	Y	1228	1235 0		48
								1351 9						
05		9083 X	8630	-0-	-453	-0-		74 1	7268 3	Y	1170	1178 0		40
								1 4	1287 9					
06		8790 X	5181	-0-	-3609	-0-		94 1	4370 3	Y	647	656 0		31
								5 4	712 9					
*07		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-		175 1	8363 3	Y	1001	992 0		40
								25 4	1101 9					
08		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		40 1	4516 3	Y	784	806 0		36
								2 4	862 9					
04		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		59 1	5500 3	Y	876	878 0		34
								964 9						
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-		52 1	5035 3	Y	800	807 0		27
								880 9						
06		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-		115 1	5377 3	Y	884	869 0		42
								6 4	972 9					
*07		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-		111 1	5313 3	Y	799	808 0		33
								16 4	879 9					
08		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
03		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-		80 1	9106 3	Y	1596	1568 0		75
								4 4	1756 9					
04		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-		79 1	7401 3	Y	1354	1373 0		56
								1489 9						
05		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-		89 1	8711 3	Y	1561	1561 0		56
								1 4	1717 9					
06		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-		174 1	8113 3	Y	1443	1428 0		71
								9 4	1587 9					
*07		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-		184 1	8822 3	Y	1381	1395 0		57
								26 4	1519 9					
08		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				Y	NO RPT			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5394 X	5244	-0-	-150	-0-	240 1	4141 3	Y	783	789 0		7
							2 4	861 9					
04		5040 X	4837	-0-	-203	-0-	269 1	3816 3	Y	681	682 0		6
							3 4	749 9					
05		5208 X	4978	-0-	-230	-0-	180 1	3938 3	Y	780	774 0		12
							2 4	858 9					
06		5070 X	4447	-0-	-623	-0-	260 1	3408 3	Y	708	713 0		7
							779 9						
*07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	401 1	4000 3	Y	848	841 0		14
							19 4	933 9					
08		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
03		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	257 1	4447 3	Y	999	998 0		12
							3 4	1099 9					
04		4500 X	4046	-0-	-454	-0-	223 1	3161 3	Y	600	605 0		7
							2 4	660 9					
05		4402 X	3374	-0-	-1028	-0-	123 1	2681 3	Y	517	515 0		9
							1 4	569 9					
06		4650 X	3036	-0-	-1614	-0-	178 1	2330 3	Y	480	483 0		6
							528 9						
07		5766 X	3305	-0-	-2461	-0-	249 1	2483 3	Y	510	507 0		9
							12 4	561 9					
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
03		4898 X	2726	-0-	-2172	-0-	115 1	1987 3	Y	566	566 0		9
							1 4	623 9					
04		4740 X	3118	-0-	-1622	-0-	163 1	2312 3	Y	583	582 0		10
							2 4	641 9					
05		4464 X	3112	-0-	-1352	-0-	107 1	2332 3	Y	611	607 0		14
							1 4	672 9					
06		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	155 1	2037 3	Y	540	544 0		10
							594 9						
*07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	236 1	2350 3	Y	555	552 0		13
							11 4	611 9					
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
03		4092 X	3820	-0-	-272	-0-	164 1	2844 3	Y	736	742 0		9
							2 4	810 9					
04		3720 X	3123	-0-	-597	-0-	165 1	2342 3	Y	558	560 0		7
							2 4	614 9					
05		3844 X	3748	-0-	-96	-0-	132 1	2876 3	Y	672	666 0		13
							1 4	739 9					
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	210 1	2746 3	Y	703	705 0		11
							773 9						
07		3782 X	3781	-0-	-1	-0-	279 1	2785 3	Y	640	638 0		13
							13 4	704 9					
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		5115 X	4054	-0-	-1061	-0-	176 1	3043 3	833 3	Y	757	762 0		12
							2 4	833 9						
04		4950 X	4587	-0-	-363	-0-	248 1	3509 3	828 9	Y	753	752 0		13
							2 4	828 9						
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	149 1	3254 3	680 9	Y	618	616 0		15
							1 4	680 9						
06		3930 X	3723	-0-	-207	-0-	221 1	2894 3	608 9	Y	553	557 0		11
							608 9							
07		4464 X	3782	-0-	-682	-0-	285 1	2844 3	640 9	Y	582	578 0		15
							13 4	640 9						
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														

03		8525 X	7429	-0-	-1096	-0-	360 1	6230 3	835 9	Y	759	765 0		13
							4 4	835 9						
04		7950 X	7716	-0-	-234	-0-	457 1	6462 3	793 9	Y	721	721 0		13
							4 4	793 9						
05		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	344 1	7510 3	865 9	Y	786	780 0		19
							3 4	865 9						
06		7200 X	6955	-0-	-245	-0-	438 1	5753 3	763 9	Y	694	699 0		14
							1 4	763 9						
*07		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	772 1	7704 3	889 9	Y	808	802 0		20
							36 4	889 9						
08		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														

03		5301 X	431	-0-	-4870	-0-	20 1	335 3	76 9	Y	69	74 0		8
							76 9							
04		5130 X	3849	-0-	-1281	-0-	207 1	2933 3	707 9	Y	643	633 0		18
							2 4	707 9						
05		4991 X	4373	-0-	-618	-0-	159 1	3489 3	723 9	Y	657	653 0		22
							2 4	723 9						
06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	260 1	3404 3	722 9	Y	656	659 0		19
							722 9							
*07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	308 1	3066 3	685 9	Y	623	620 0		22
							14 4	685 9						
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														

03		5735 X	5438	-0-	-297	-0-	254 1	4401 3	780 9	Y	709	713 0		11
							3 4	780 9						
04		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	294 1	4159 3	880 9	Y	800	798 0		13
							3 4	880 9						
05		5332 X	5274	-0-	-58	-0-	199 1	4350 3	723 9	Y	657	654 0		16
							2 4	723 9						
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	352 1	4612 3	751 9	Y	683	685 0		14
							751 9							
07		5518 X	4323	-0-	-1195	-0-	335 1	3347 3	625 9	Y	568	567 0		15
							16 4	625 9						
08		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		4867 X	4046	-0-	-821	-0-	179 1	3095 3	Y	700	701 0			9
							2 4	770 9						
04		4710 X	1277	-0-	-3433	-0-	68 1	973 3	Y	214	221 0			2
							1 4	235 9						
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	160 1	3503 3	Y	573	563 0			12
							2 4	630 9						
06		3930 X	3423	-0-	-507	-0-	207 1	2708 3	Y	462	467 0			7
							508 9							
07		4061 X	3544	-0-	-517	-0-	272 1	2719 3	Y	491	488 0			10
							13 4	540 9						
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271655	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297		

03		4526 X	3207	-0-	-1319	-0-	144 1	2477 3	Y	532	539 0			8
							1 4	585 9						
04		4380 X	4094	-0-	-286	-0-	217 1	3065 3	Y	736	732 0			12
							2 4	810 9						
05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	184 1	4032 3	Y	518	518 0			12
							2 4	570 9						
06		4380 X	3947	-0-	-433	-0-	232 1	3042 3	Y	612	612 0			12
							673 9							
*07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	288 1	2872 3	Y	648	644 0			16
							13 4	713 9						
08		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275		

03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	325 1	5617 3	Y	522	524 0			13
							3 4	574 9						
04		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	366 1	5175 3	Y	512	512 0			13
							3 4	563 9						
05		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	267 1	5834 3	Y	359	360 0			12
							2 4	395 9						
06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	427 1	5610 3	Y	348	350 0			10
							1 4	383 9						
07		6510 X	5759	-0-	-751	-0-	470 1	4689 3	Y	525	519 0			16
							22 4	578 9						
08		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017		

03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	16 1	3464 3	Y	202	203 0			15
							1 4	222 9						
04		3240 X	3171	-0-	-69	-0-	12 1	3029 3	Y	118	117 0			16
							130 9							
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	12 1	3295 3	Y	139	140 0			15
							153 9							
06		3240 X	3223	-0-	-17	-0-	11 1	3098 3	Y	104	103 0			16
							114 9							
*07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	11 1	3094 3	Y	85	86 0			15
							94 9							
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	6300 3 516 9	Y	469	481 0	15
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	5683 3 440 9	Y	400	395 0	20
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	22 1 453 9	5772 3	Y	412	420 0	12
06	6090 X	5897	-0-	-193	-0-	20 1 422 9	5455 3	Y	384	380 0	16
*07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	21 1 422 9	5789 3	Y	384	388 0	12
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386		
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	5125 3 353 9	Y	321	328 0	12
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	19 1 296 9	4639 3	Y	269	265 0	16
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	17 1 272 9	4585 3	Y	247	254 0	9
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	15 1 253 9	4171 3	Y	230	227 0	12
07	4898 X	4472	-0-	-426	-0-	15 1 252 9	4205 3	Y	229	232 0	9
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
03	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	11979 3 1069 9	Y	972	998 0	28
04	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	11069 3 953 9	Y	866	854 0	40
05	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	11126 3 911 9	Y	828	846 0	22
06	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	10587 3 924 9	Y	840	829 0	33
*07	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	11058 3 952 9	Y	865	873 0	25
08	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
03	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	7388 3 834 9	Y	758	780 0	27
04	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	7628 3 779 9	Y	708	697 0	38
05	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	29 1 826 9	7677 3	Y	751	764 0	25
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	7456 3 801 9	Y	728	720 0	33
*07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	27 1 773 9	7518 3	Y	703	711 0	25
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154				
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
03	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	27 1	5642 3	Y	466	480	0	13
						1 4	513 9					
04	6480 X	6277	-0-	-203	-0-	23 1	5796 3	Y	415	409	0	19
						1 4	457 9					
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	23 1	5989 3	Y	451	458	0	12
						496 9						
06	6240 X	6084	-0-	-156	-0-	21 1	5594 3	Y	426	421	0	17
						469 9						
*07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	21 1	5788 3	Y	397	402	0	12
						437 9						
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285				
03	8618 X	8288	-0-	-330	-0-	37 1	7753 3	Y	452	468	0	19
						1 4	497 9					
04	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	32 1	8090 3	Y	481	473	0	27
						1 4	529 9					
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	31 1	8098 3	Y	466	476	0	17
						513 9						
06	8340 X	8109	-0-	-231	-0-	27 1	7591 3	Y	445	440	0	22
						1 4	490 9					
*07	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	28 1	7852 3	Y	435	440	0	17
						479 9						
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283				
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	58 1	6579 3	Y	871	873	0	53
						958 9						
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	44 1	6411 3	Y	788	795	0	46
						51 4	867 9					
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	46 1	6741 3	Y	857	855	0	48
						1 4	943 9					
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	49 1	6401 3	Y	770	772	0	46
						847 9						
*07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	63 1	6266 3	Y	763	760	0	49
						1 4	839 9					
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 9065 - 15084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	69 1	7932 3	Y	884	889 0		59
							972 9						
04		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	55 1	7912 3	Y	825	830 0		54
							63 4	908 9					
05		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	56 1	8077 3	Y	883	881 0		56
							1 4	971 9					
06		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	60 1	7998 3	Y	817	819 0		54
							1 4	899 9					
*07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	77 1	7636 3	Y	757	757 0		54
							1 4	833 9					
08		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8868 - 14767		

03		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	79 1	9085 3	Y	1103	1103 0		56
							1213 9						
04		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	58 1	8347 3	Y	985	994 0		47
							66 4	1084 9					
05		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	59 1	8666 3	Y	1044	1041 0		50
							2 4	1148 9					
06		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	62 1	8025 3	Y	947	950 0		47
							1042 9						
*07		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	84 1	8347 3	Y	908	906 0		49
							1 4	999 9					
08		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8713 - 14801		

03		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	63 1	7263 3	Y	868	876 0		51
							955 9						
04		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	49 1	7052 3	Y	805	811 0		45
							56 4	886 9					
05		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	49 1	7205 3	Y	840	839 0		46
							1 4	924 9					
06		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	54 1	7063 3	Y	810	810 0		46
							891 9						
*07		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	74 1	7298 3	Y	784	781 0		49
							1 4	862 9					
08		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8708 - 14585		

03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	78 1	8885 3	Y	1224	1224 0		71
							1346 9						
04		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	59 1	8457 3	Y	1138	1145 0		64
							67 4	1252 9					
05		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	59 1	8656 3	Y	1226	1222 0		68
							2 4	1349 9					
06		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	64 1	8446 3	Y	1159	1160 0		67
							1 4	1275 9					
*07		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	87 1	8689 3	Y	1143	1138 0		72
							2 4	1257 9					
08		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	48 1	10160 3	Y	1570	1451 1	240		
						2 4	1727 9						
04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	40 1	8877 3	Y	1363	1425 1	178		
						1 4	1499 9						
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	37 1	8872 3	Y	1412	1448 1	142		
						8 4	1553 9						
06	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	43 1	8405 3	Y	1309	1246 1	205		
						8 4	1440 9						
07	11501 X	10124	-0-	-1377	-0-	56 1	8597 3	Y	1335	1383 1	157		
						2 4	1469 9						
08	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT		157		

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
03	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	74 1	8519 3	Y	1196	1201 0	78		
						1316 9							
04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	54 1	7834 3	Y	1020	1032 0	66		
						63 4	1122 9						
05	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	56 1	8140 3	Y	1104	1100 0	70		
						1 4	1214 9						
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	59 1	7736 3	Y	984	989 0	65		
						1082 9							
*07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	81 1	8082 3	Y	1057	1047 0	75		
						1 4	1163 9						
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		75		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	257 1	4933 3	Y	698	701 0	32		
						1 4	768 9						
04	5430 X	4943	-0-	-487	-0-	229 1	4162 3	Y	501	502 0	31		
						1 4	551 9						
05	5611 X	5034	-0-	-577	-0-	225 1	4218 3	Y	535	541 0	25		
						2 4	589 9						
06	5430 X	4414	-0-	-1016	-0-	220 1	3647 3	Y	496	492 0	29		
						1 4	546 9						
07	5270 X	4682	-0-	-588	-0-	244 1	3841 3	Y	542	545 0	26		
						1 4	596 9						
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		26		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	157 1	3004 3	Y	444	446 0	29		
						488 9							
04	3660 X	3257	-0-	-403	-0-	151 1	2762 3	Y	312	313 0	28		
						1 4	343 9						
05	3782 X	3290	-0-	-492	-0-	142 1	2659 3	Y	444	448 0	24		
						1 4	488 9						
06	3540 X	3185	-0-	-355	-0-	153 1	2541 3	Y	445	441 0	28		
						1 4	490 9						
07	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	173 1	2727 3	Y	506	507 0	27		
						1 4	557 9						
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 17H		RRCID -> 271712			COMPL. DATE 02/10/2014			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5673 X	4986	-0-	-687	-0-	218 1 1 4	4186 3 581 9	Y	528	530 0	32	
04	5880 X	5148	-0-	-732	-0-	241 1 1 4	4378 3 528 9	Y	480	480 0	32	
05	6076 X	5373	-0-	-703	-0-	247 1 2 4	4610 3 514 9	Y	467	473 0	26	
06	5880 X	4496	-0-	-1384	-0-	227 1 1 4	3770 3 498 9	Y	453	449 0	30	
07	5115 X	4710	-0-	-405	-0-	250 1 1 4	3944 3 515 9	Y	468	470 0	28	
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 16H		RRCID -> 271722			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092	
03	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	145 1 512 9	2779 3 1315 9	Y	465	467 0	32	
04	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	149 1 1 4	2717 3 512 9	Y	465	466 0	31	
05	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	137 1 1 4	2567 3 520 9	Y	473	478 0	26	
06	3480 X	2693	-0-	-787	-0-	127 1 463 9	2103 3 1159 9	Y	421	417 0	30	
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	145 1 1 4	2286 3 552 9	Y	502	504 0	28	
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271724			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570	
03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	8414 3 1315 9	Y	1195	1141 1	184	
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	8572 3 1163 9	Y	1057	1106 1	135	
05	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	37 1 7 4	8564 3 1263 9	Y	1148	1172 1	111	
06	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	42 1 8 4	8282 3 1159 9	Y	1054	1004 1	161	
*07	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	8395 3 1202 9	Y	1093	1130 1	124	
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		124	

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271725			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770	
03	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	7659 3 949 9	Y	863	839 1	131	
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	5776 3 741 9	Y	674	721 1	84	
05	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	6798 3 804 9	Y	731	749 1	66	
06	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	34 1 6 4	6596 3 840 9	Y	764	719 1	111	
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	6720 3 832 9	Y	756	785 1	82	
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		82	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6727 X	6225	-0-	-502	-0-	26 1	5480 3	Y	653	629 1		94
							1 4	718 9					
04		6390 X	6189	-0-	-201	-0-	25 1	5435 3	Y	663	682 1		75
							729 9						
05		6603 X	6189	-0-	-414	-0-	23 1	5435 3	Y	660	678 1		57
							5 4	726 9					
06		6390 X	5925	-0-	-465	-0-	27 1	5262 3	Y	574	549 1		82
							5 4	631 9					
07		6386 X	6250	-0-	-136	-0-	36 1	5537 3	Y	614	633 1		63
							2 4	675 9					
08		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
03	14B2	EXT	346	-0-	346	-0-	743	2 1	344 3	Y	-0-		-0-
04		857 X	114	-0-	-743	-0-		114 3		Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
03		5611 X	5496	-0-	-115	-0-	239 1	4598 3	Y	598	601 0		36
							1 4	658 9					
04		5430 X	4771	-0-	-659	-0-	218 1	3973 3	Y	526	526 0		36
							1 4	579 9					
05		5859 X	4748	-0-	-1111	-0-	213 1	3977 3	Y	505	512 0		29
							2 4	556 9					
06		5670 X	4600	-0-	-1070	-0-	230 1	3817 3	Y	502	498 0		33
							1 4	552 9					
07		5177 X	4673	-0-	-504	-0-	246 1	3878 3	Y	498	501 0		30
							1 4	548 9					
08		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	300 1	5773 3	Y	610	612 0		37
							1 4	671 9					
04		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	293 1	5326 3	Y	456	457 0		36
							1 4	502 9					
05		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	266 1	4975 3	Y	407	413 0		30
							2 4	448 9					
06		5130 X	5044	-0-	-86	-0-	262 1	4335 3	Y	405	402 0		33
							1 4	446 9					
07		6293 X	5321	-0-	-972	-0-	286 1	4499 3	Y	486	488 0		31
							1 4	535 9					
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		8432 X	6651	-0-	-1781	-0-	293 1	5622 3	Y	668	672	0			44
							1 4	735 9							
04		8340 X	6733	-0-	-1607	-0-	309 1	5623 3	Y	727	728	0			43
							1 4	800 9							
05		8618 X	6020	-0-	-2598	-0-	272 1	5079 3	Y	606	614	0			35
							2 4	667 9							
06		6540 X	5075	-0-	-1465	-0-	254 1	4208 3	Y	556	552	0			39
							1 4	612 9							
07		6944 X	5126	-0-	-1818	-0-	266 1	4190 3	Y	608	610	0			37
							1 4	669 9							
08		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	84 1	2636 3	Y	530	532	0			40
							2 4	583 9							
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	76 1	2516 3	Y	456	465	0			31
							502 9								
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	89 1	3083 3	Y	535	511	0			55
							1 4	589 9							
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	81 1	3193 3	Y	552	562	0			45
							1 4	607 9							
*07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	86 1	2822 3	Y	423	439	0			29
							11 4	465 9							
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
03		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	116 1	3649 3	Y	525	541	0			47
							3 4	578 9							
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	109 1	3611 3	Y	406	419	0			34
							1 4	447 9							
05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	105 1	3620 3	Y	412	398	0			48
							1 4	453 9							
06		4020 X	3430	-0-	-590	-0-	74 1	2915 3	Y	400	410	0			38
							1 4	440 9							
07		3968 X	3503	-0-	-465	-0-	89 1	2882 3	Y	474	474	0			38
							11 4	521 9							
08		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
03		4309 X	3085	-0-	-1224	-0-	88 1	2762 3	Y	212	220	0			20
							2 4	233 9							
04		4140 X	2953	-0-	-1187	-0-	78 1	2581 3	Y	267	265	0			22
							294 9								
05		4278 X	2747	-0-	-1531	-0-	69 1	2375 3	Y	275	265	0			32
							303 9								
06		4020 X	2724	-0-	-1296	-0-	60 1	2369 3	Y	267	273	0			26
							1 4	294 9							
07		3844 X	2867	-0-	-977	-0-	76 1	2503 3	Y	253	258	0			21
							10 4	278 9							
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	137 1 3 4	4278 3 523 9	Y	475	468 0	35
04	4740 X	4111	-0-	-629	-0-	109 1 425 9	3577 3	Y	386	395 0	26
05	4898 X	3665	-0-	-1233	-0-	92 1 1 4	3166 3 406 9	Y	369	357 0	38
06	4770 X	3244	-0-	-1526	-0-	72 1 1 4	2855 3 316 9	Y	287	302 0	23
07	4619 X	3623	-0-	-996	-0-	97 1 13 4	3171 3 342 9	Y	311	313 0	21
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408		
03	3999 X	2628	-0-	-1371	-0-	124 1 123 9	2381 3	Y	112	114 0	14
04	3870 X	2237	-0-	-1633	-0-	111 1 119 9	2007 3	Y	108	108 0	14
05	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	179 1 2 4	3361 3 292 9	Y	265	268 0	11
06	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	210 1 1 4	3476 3 173 9	Y	157	155 0	13
07	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	197 1 1 4	3099 3 233 9	Y	212	213 0	12
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237		
03	5673 X	3957	-0-	-1716	-0-	223 1 4 4	3247 3 483 9	Y	439	447 0	28
04	5490 X	4067	-0-	-1423	-0-	231 1 618 9	3218 3	Y	562	558 0	32
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	328 1 794 9	4644 3	Y	722	731 0	23
06	5490 X	3892	-0-	-1598	-0-	252 1 510 9	3130 3	Y	464	464 0	23
*07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	415 1 1 4	5082 3 834 9	Y	758	752 0	29
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165		
03	5239 X	2809	-0-	-2430	-0-	156 1 3 4	2284 3 366 9	Y	333	341 0	17
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	345 1 760 9	4806 3	Y	691	687 0	21
05	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	285 1 683 9	4023 3	Y	621	630 0	12
06	5070 X	4921	-0-	-149	-0-	315 1 692 9	3914 3	Y	629	629 0	12
07	5549 X	4528	-0-	-1021	-0-	296 1 611 9	3621 3	Y	555	550 0	17
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		5825 X	5825	-0-	-0-	340	1	4966	3	Y	465	469 0	14	
						7	4	512	9					
04		4429 X	4429	-0-	-0-	265	1	3693	3	Y	428	425 0	17	
						471	9							
05		3255 X	2661	-0-	-594	154	1	2171	3	Y	305	310 0	12	
						336	9							
06		3150 X	1683	-0-	-1467	103	1	1275	3	Y	277	276 0	13	
						305	9							
07		5301 X	2158	-0-	-3143	137	1	1678	3	Y	312	309 0	16	
						343	9							
08		5301 X	NO RPT	-0-	-5301					Y	NO RPT		16	

FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835		
03		6293 X	4340	-0-	-1953	123	1	3866	3	Y	316	320 0	25	
						3	4	348	9					
04		6120 X	4985	-0-	-1135	134	1	4452	3	Y	362	361 0	26	
						1	4	398	9					
05		6324 X	5311	-0-	-1013	140	1	4834	3	Y	305	298 0	33	
						1	4	336	9					
06		6120 X	5176	-0-	-944	118	1	4700	3	Y	324	330 0	27	
						2	4	356	9					
*07		5320 X	5320	-0-	-0-	148	1	4833	3	Y	291	297 0	21	
						19	4	320	9					
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371					Y	NO RPT		21	

FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659		
03		3689 X	3012	-0-	-677	82	1	2559	3	Y	335	342 0	29	
						2	4	369	9					
04		3450 X	2901	-0-	-549	77	1	2534	3	Y	264	272 0	21	
						290	9							
05		3193 X	2479	-0-	-714	60	1	2055	3	Y	331	315 0	37	
						364	9							
06		3090 X	2617	-0-	-473	55	1	2178	3	Y	348	354 0	31	
						1	4	383	9					
07		3193 X	2743	-0-	-450	71	1	2318	3	Y	314	321 0	24	
						9	4	345	9					
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007					Y	NO RPT		24	

FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674		
03		2263 X	1227	-0-	-1036	31	1	975	3	Y	200	215 0	19	
						1	4	220	9					
04		2190 X	1767	-0-	-423	44	1	1435	3	Y	262	260 0	21	
						288	9							
05		3702 X	3702	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421 0	50	
						1	4	495	9					
06		3068 X	3068	-0-	-0-	67	1	2664	3	Y	305	325 0	30	
						1	4	336	9					
*07		3086 X	3086	-0-	-0-	80	1	2642	3	Y	321	325 0	26	
						11	4	353	9					
08		2821 X	NO RPT	-0-	-2821					Y	NO RPT		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	227	1	3318	3	Y	382	388	0		20
						4	4	420	9						
04	4500 X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0		23
						437	9								
05	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0		15
						866	9								
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	393	1	4887	3	Y	675	674	0		16
						743	9								
*07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	364	1	4450	3	Y	626	621	0		21
						689	9								
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				21

STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771							
03	20646 X	18492	-0-	-2154	-0-	740	1	17309	3	Y	403	417	1		79
						443	9								
04	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1		92
						1	4	483	9						
05	20646 X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1		104
						388	9								
06	19980 X	15950	-0-	-4030	-0-	650	1	14951	3	Y	316	327	1		93
						1	4	348	9						
*07	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	902	1	20295	3	Y	442	462	1		73
						486	9								
08	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT				73

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024							
03	12617 X	10031	-0-	-2586	-0-	399	1	9329	3	Y	275	300	1		61
						303	9								
04	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	595	1	13748	3	Y	438	413	1		86
						482	9								
05	13237 X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1		108
						440	9								
06	12810 X	11859	-0-	-951	-0-	478	1	10972	3	Y	372	380	1		100
						409	9								
07	15314 X	11648	-0-	-3666	-0-	480	1	10793	3	Y	341	380	1		61
						375	9								
08	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT				61

WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630							
03	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	1378	1	31682	3	Y	871	825	1		75
						18	4	958	9						
04	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	1249	1	28649	3	Y	876	888	1		63
						33	4	964	9						
05	31806 X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1		93
						15	4	891	9						
06	32940 X	28084	-0-	-4856	-0-	1152	1	26126	3	Y	732	735	1		90
						1	4	805	9						
07	32829 X	27916	-0-	-4913	-0-	1162	1	25931	3	Y	724	747	1		67
						27	4	796	9						
08	32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT				67

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5611 X	5386	-0-	-225	-0-	37 1	5117 3	Y	210	219 0		33
							1 4	231 9					
04		5820 X	5065	-0-	-755	-0-	32 1	4813 3	Y	199	198 0		34
							1 4	219 9					
05		6014 X	5000	-0-	-1014	-0-	28 1	4704 3	Y	243	245 0		32
							1 4	267 9					
06		5310 X	4755	-0-	-555	-0-	26 1	4456 3	Y	241	232 0		41
							8 4	265 9					
07		5053 X	4809	-0-	-244	-0-	24 1	4507 3	Y	252	242 0		51
							1 4	277 9					
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			51

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	19 1	2652 3	Y	139	148 0		20
							1 4	153 9					
04		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	15 1	2321 3	Y	130	130 0		20
							1 4	143 9					
05		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	17 1	2740 3	Y	162	164 0		18
							178 9						
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	17 1	2867 3	Y	167	159 0		26
							5 4	184 9					
*07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	16 1	2866 3	Y	156	151 0		31
							172 9						
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			31

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	194 1		-0-
04		4800 X	4651	-0-	-149	-0-	1745 3	2776 4	Y	118	82 1		36
							130 9						
05		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	17 1	1197 3	Y	188	26 1		198
							5511 4	207 9					
06		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	75 1	2440 3	Y	160	139 1		219
							3512 4	176 9					
*07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	59 1	3423 3	Y	172	214 1		177
							1569 4	189 9					
08		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			177

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
03		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	5662 3	339 4	Y	365	222 1		291
							402 9						
04		4350 X	3382	-0-	-968	-0-	1273 3	2026 4	Y	75	256 1		110
							83 9						
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-	110 1		-0-
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-			-0-
07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
08		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	5735 X	4516	-0-	-1219	-0-	3897	3	234	4	Y	350	326	1	428
						385	9							
04	5940 X	3763	-0-	-2177	-0-	1389	3	2208	4	Y	151	405	1	174
						166	9							
05	6138 X	5040	-0-	-1098	-0-	12	1	849	3	Y	246	49	1	371
						3908	4	271	9					
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	3	Y	233	235	1	369
						2775	4	256	9					
07	4960 X	4037	-0-	-923	-0-	44	1	2580	3	Y	210	318	1	261
						1182	4	231	9					
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			261

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
03	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	933	1	19722	3	Y	504	505	1	240
						2	4	554	9					
04	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1	250
						427	9							
05	16368 X	15686	-0-	-682	-0-	726	1	14760	3	Y	181	185	1	246
						1	4	199	9					
06	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	728	1	14755	3	Y	373	366	1	253
						410	9							
*07	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	683	1	13991	3	Y	318	330	1	241
						350	9							
08	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT			241

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	202	210	0	25
						3	4	222	9					
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0	31
						2	4	263	9					
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1868	3	Y	367	359	0	39
						4	4	404	9					
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	272	1	2240	3	Y	231	242	0	28
						8	4	254	9					
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	279	1	2298	3	Y	231	233	0	26
						7	4	254	9					
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
03	4836 X	4327	-0-	-509	-0-	300	1	3588	3	Y	399	395	0	8
						439	9							
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0	11
						359	9							
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	408	1	3791	3	Y	317	315	0	13
						349	9							
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	3766	3	Y	332	333	0	12
						365	9							
*07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	466	1	4076	3	Y	291	295	0	8
						320	9							
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	272033	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8565 - 12835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		6255 X	6255	-0-	-0-	197 1	4878 3	1173 3	Y	1066	1046 0		58	
						7 4	1173 9							
04		5871 X	5871	-0-	-0-	250 1	4599 3	1019 9	Y	926	913 0		71	
						3 4	1019 9							
05		5642 X	5446	-0-	-196	281 1	4538 3		Y	570	590 0		51	
						627 9								
06		5550 X	5333	-0-	-217	252 1	4368 3		Y	648	645 0		54	
						713 9								
07		5549 X	5106	-0-	-443	298 1	4247 3		Y	488	502 0		40	
						24 4	537 9							
08		5549 X	NO RPT	-0-	-5549				Y	NO RPT			40	

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	272034	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027		
03		6758 X	6220	-0-	-538	200 1	4925 3	1088 9	Y	989	979 0		57	
						7 4	1088 9							
04		6540 X	5881	-0-	-659	256 1	4694 3	928 9	Y	844	834 0		67	
						3 4	928 9							
05		6758 X	6173	-0-	-585	308 1	4975 3		Y	809	802 0		74	
						890 9								
06		6030 X	5788	-0-	-242	267 1	4634 3		Y	806	808 0		72	
						887 9								
*07		5984 X	5984	-0-	-0-	320 1	4567 3	1071 9	Y	974	961 0		85	
						26 4	1071 9							
08		5270 X	NO RPT	-0-	-5270				Y	NO RPT			85	

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8365 - 12877		
03		6851 X	6741	-0-	-110	222 1	5493 3	1018 9	Y	925	910 0		57	
						8 4	1018 9							
04		6016 X	6016	-0-	-0-	265 1	4864 3	884 9	Y	804	793 0		68	
						3 4	884 9							
05		6152 X	6152	-0-	-0-	301 1	4877 3		Y	885	868 0		85	
						974 9								
06		6510 X	5794	-0-	-716	262 1	4558 3		Y	885	887 0		83	
						974 9								
*07		6089 X	6089	-0-	-0-	319 1	4564 3	1180 9	Y	1073	1058 0		98	
						26 4	1180 9							
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766				Y	NO RPT			98	

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8466 - 13133		
03		6603 X	6483	-0-	-120	212 1	5217 3	1047 9	Y	952	929 0		60	
						7 4	1047 9							
04		6114 X	6114	-0-	-0-	270 1	4954 3	887 9	Y	806	796 0		70	
						3 4	887 9							
05		6472 X	6472	-0-	-0-	318 1	5136 3		Y	925	905 0		90	
						1018 9								
06		6270 X	6097	-0-	-173	277 1	4801 3		Y	926	927 0		89	
						1019 9								
*07		6273 X	6273	-0-	-0-	330 1	4707 3	1210 9	Y	1100	1086 0		103	
						26 4	1210 9							
08		5611 X	NO RPT	-0-	-5611				Y	NO RPT			103	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	229 1	1760 3	Y	138	178 1		82
							741 4	152 9					
04		2040 X	1820	-0-	-220	-0-	250 1	1303 3	Y	107	109 1		80
							149 4	118 9					
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	301 1	1765 3	Y	137	125 1		92
							4 4	151 9					
06		2790 X	2162	-0-	-628	-0-	291 1	1685 3	Y	127	132 1		87
							46 4	140 9					
07		2883 X	2713	-0-	-170	-0-	404 1	1841 3	Y	125	129 1		83
							330 4	138 9					
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			83
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
03		2232 X	1839	-0-	-393	-0-	151 1	1156 3	Y	42	64 1		31
							486 4	46 9					
04		2250 X	1043	-0-	-1207	-0-	148 1	772 3	Y	32	35 1		28
							88 4	35 9					
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
07		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	304 1	2334 3	Y	66	84 1		40
							983 4	73 9					
04		3390 X	3347	-0-	-43	-0-	483 1	2520 3	Y	52	52 1		40
							287 4	57 9					
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	713 1	4191 3	Y	70	63 1		47
							10 4	77 9					
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	752 1	4349 3	Y	58	62 1		43
							119 4	64 9					
07		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	553 1	2519 3	Y	39	49 1		33
							451 4	43 9					
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			33
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	19 1	2628 3	Y	122	124 0		15
							134 9						
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	15 1	2372 3	Y	110	110 0		15
							1 4	121 9					
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	16 1	2656 3	Y	150	150 0		15
							165 9						
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	15 1	2683 3	Y	122	120 0		17
							5 4	134 9					
*07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	15 1	2730 3	Y	119	116 0		20
							131 9						
08		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		3193 X	3044	-0-	-149	-0-	20	1	2899	3	Y	113	113	0		18
							1	4	124	9						
04		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0		29
							1	4	201	9						
05		3131 X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172	0		23
							183	9								
06		2940 X	2840	-0-	-100	-0-	15	1	2686	3	Y	122	121	0		24
							5	4	134	9						
*07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2778	3	Y	140	133	0		31
							154	9								
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390																

03		3968 X	3007	-0-	-961	-0-	20	1	2837	3	Y	135	138	0		19
							1	4	149	9						
04		3030 X	3019	-0-	-11	-0-	18	1	2873	3	Y	115	116	0		18
							1	4	127	9						
05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126	0		14
							134	9								
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	107	104	0		17
							5	4	118	9						
*07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	Y	120	115	0		22
							1	4	132	9						
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270																

03		3689 X	3647	-0-	-42	-0-	26	1	3180	3	Y	399	398	0		19
							2	4	439	9						
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	3	Y	414	414	0		19
							1	4	455	9						
05		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422	0		19
							1	4	464	9						
06		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	34	1	3513	3	Y	371	370	0		20
							5	4	408	9						
*07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	40	1	3580	3	Y	364	361	0		23
							4	4	400	9						
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602																

03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	24	1	3025	3	Y	131	131	0		6
							2	4	144	9						
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	33	1	3182	3	Y	195	195	0		6
							1	4	215	9						
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214	0		6
							1	4	235	9						
06		2970 X	2411	-0-	-559	-0-	21	1	2121	3	Y	242	241	0		7
							3	4	266	9						
07		3007 X	2976	-0-	-31	-0-	31	1	2762	3	Y	164	163	0		8
							3	4	180	9						
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 13H		RRCID -> 272124		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	3937 X	3386	-0-	-551	-0-	23 1	3219 3	143 9	Y	130	135 0			16
04	3600 X	3297	-0-	-303	-0-	20 1	3122 3	154 9	Y	140	137 0			19
05	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	19 1	3043 3	172 9	Y	156	159 0			16
06	3600 X	3208	-0-	-392	-0-	18 1	3027 3	5 4	Y	144	140 0			20
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	16 1	3082 3	1 4	Y	120	119 0			21
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	1 4	132 9		Y	NO RPT				21

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 272126		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121				

03	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	19 1	2733 3	1 4	Y	112	114 0			16
04	2940 X	2399	-0-	-541	-0-	14 1	2273 3	1 4	Y	101	101 0			16
05	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	17 1	2704 3	145 9	Y	132	132 0			16
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	16 1	2799 3	5 4	Y	123	119 0			20
07	2480 N	1444	-0-	-1036	-0-	7 1	1370 3	67 9	Y	61	67 0			14
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826				

03	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	18 1	2351 3	2 4	Y	229	228 0			16
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	33 1	3237 3	1 4	Y	293	293 0			16
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	27 1	3098 3	1 4	Y	268	268 0			16
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	28 1	2833 3	4 4	Y	245	244 0			17
*07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	34 1	3064 3	4 4	Y	225	223 0			19
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		248 9		Y	NO RPT				19

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174				

03	7316 X	4865	-0-	-2451	-0-	154 1	3787 3	5 4	Y	835	844 0			51
04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	290 1	5335 3	4 4	Y	1047	1014 0			84
05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	347 1	5615 3	1330 9	Y	1209	1179 0			114
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	298 1	5165 3	1112 9	Y	1011	1029 0			96
*07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	363 1	5179 3	29 4	Y	697	726 0			67
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		767 9		Y	NO RPT				67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		90H	RRCID ->	272161	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 8446 - 12546
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	2194 3 260 9	Y	236	235 0	13	
04	2250 N	2129	-0-	-121	-0-	19 1 1 4	1892 3 217 9	Y	197	197 0	13	
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	26 1 249 9	2790 3	Y	226	226 0	13	
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	2431 3 229 9	Y	208	207 0	14	
*07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	2453 3 301 9	Y	274	272 0	16	
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 8348 - 12523
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	2317 3 305 9	Y	277	277 0	16	
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	2550 3 333 9	Y	303	303 0	16	
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	20 1 293 9	2189 3	Y	266	266 0	16	
06	2460 N	2398	-0-	-62	-0-	21 1 3 4	2111 3 263 9	Y	239	238 0	17	
*07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	2041 3 251 9	Y	228	226 0	19	
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8444 - 12043
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	2005 3 327 9	Y	297	296 0	7	
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	2185 3 233 9	Y	212	212 0	7	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	20 1 244 9	2194 3	Y	222	222 0	7	
06	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	19 1 3 4	1979 3 233 9	Y	212	211 0	8	
*07	3100 N	3233	-0-	133	133	31 1 4 4	2833 3 365 9	Y	332	330 0	10	
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8456 - 12090
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	4262 3 593 9	Y	539	537 0	26	
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	3834 3 575 9	Y	523	523 0	26	
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	4164 3 589 9	Y	535	535 0	26	
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	3872 3 542 9	Y	493	491 0	28	
*07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	58 1 6 4	5162 3 662 9	Y	602	597 0	33	
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 272167			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5704 X	5591	-0-	-113	-0-	184 1	4524 3	Y	797	791 0		50
							6 4	877 9					
04		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	252 1	4628 3	Y	709	699 0		60
							3 4	780 9					
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	288 1	4657 3	Y	819	801 0		78
							901 9						
06		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	285 1	4956 3	Y	467	497 0		48
							514 9						
*07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	325 1	4636 3	Y	477	478 0		47
							26 4	525 9					
08		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			47

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 272168			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179		

03		7378 X	7024	-0-	-354	-0-	237 1	5856 3	Y	839	836 0		52
							8 4	923 9					
04		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	298 1	5471 3	Y	979	950 0		81
							4 4	1077 9					
05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	355 1	5763 3	Y	1002	986 0		97
							1 4	1102 9					
06		6810 X	6796	-0-	-14	-0-	315 1	5463 3	Y	925	933 0		89
							1018 9						
07		7068 X	6688	-0-	-380	-0-	379 1	5401 3	Y	798	811 0		76
							30 4	878 9					
08		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			76

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 100H		RRCID -> 272193			COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943		

03		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	43 1	5348 3	Y	561	560 0		24
							4 4	617 9					
04		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	63 1	6132 3	Y	503	503 0		24
							2 4	553 9					
05		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	51 1	5661 3	Y	493	493 0		24
							1 4	542 9					
06		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	49 1	4897 3	Y	459	457 0		26
							6 4	505 9					
07		5859 X	5417	-0-	-442	-0-	54 1	4830 3	Y	479	476 0		29
							6 4	527 9					
08		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 101H		RRCID -> 272194			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219		

03		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	64 1	8100 3	Y	1094	1092 0		55
							6 4	1203 9					
04		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	80 1	7838 3	Y	998	999 0		54
							3 4	1098 9					
05		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	72 1	7921 3	Y	965	965 0		54
							1 4	1062 9					
06		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	77 1	7781 3	Y	909	905 0		58
							10 4	1000 9					
*07		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	86 1	7745 3	Y	985	978 0		65
							10 4	1084 9					
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	33 1	4147 3	Y	471	470 0		21
							3 4	518 9					
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	42 1	4145 3	Y	439	439 0		21
							2 4	483 9					
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	37 1	4166 3	Y	435	435 0		21
							1 4	479 9					
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	44 1	4476 3	Y	493	491 0		23
							6 4	542 9					
*07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	51 1	4571 3	Y	433	430 0		26
							6 4	476 9					
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
03		4123 X	3309	-0-	-814	-0-	23 1	2926 3	Y	325	324 0		18
							2 4	358 9					
04		3750 X	3286	-0-	-464	-0-	30 1	2925 3	Y	300	300 0		18
							1 4	330 9					
05		3875 X	3580	-0-	-295	-0-	28 1	3208 3	Y	312	312 0		18
							1 4	343 9					
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	35 1	3497 3	Y	269	267 0		20
							4 4	296 9					
*07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	42 1	3785 3	Y	312	310 0		22
							5 4	343 9					
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
03		4867 X	4798	-0-	-69	-0-	34 1	4299 3	Y	420	418 0		25
							3 4	462 9					
04		5010 X	4668	-0-	-342	-0-	43 1	4213 3	Y	373	373 0		25
							2 4	410 9					
05		5177 X	4728	-0-	-449	-0-	38 1	4240 3	Y	408	408 0		25
							1 4	449 9					
06		4650 X	4421	-0-	-229	-0-	40 1	3973 3	Y	366	364 0		27
							5 4	403 9					
07		4371 X	4167	-0-	-204	-0-	41 1	3729 3	Y	356	354 0		29
							5 4	392 9					
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
03		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	50 1	5172 3	Y	474	478 0		16
							8 4	521 9					
04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	50 1	5037 3	Y	481	479 0		18
							2 4	529 9					
05		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	51 1	5017 3	Y	469	468 0		19
							2 4	516 9					
06		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	45 1	4574 3	Y	407	408 0		18
							448 9						
*07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	46 1	4835 3	Y	434	434 0		18
							477 9						
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H		RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3263	-0-	-333	-0-	22 1	3104 3	138 9	Y	124	131 0		17
						1 4	136 9						
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	22 1	3332 3	142 9	Y	129	127 0		19
						1 4	142 9						
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	20 1	3354 3	120 9	Y	109	115 0		13
						1 4	120 9						
06	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	19 1	3134 3	129 9	Y	117	112 0		18
						5 4	129 9						
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	16 1	3122 3	86 9	Y	78	80 0		16
						1 4	86 9						
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599			
03	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	72 1	7441 3	928 9	Y	844	849 0		29
						12 4	928 9						
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	62 1	6190 3	782 9	Y	711	709 0		31
						2 4	782 9						
05	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	66 1	6355 3	673 9	Y	612	612 0		31
						2 4	673 9						
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	62 1	6376 3	605 9	Y	550	550 0		31
						1 4	605 9						
*07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	64 1	6718 3	657 9	Y	597	597 0		31
						657 9							
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907			
03	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	21 1	3018 3	117 9	Y	106	122 0		18
						1 4	117 9						
04	3390 X	2862	-0-	-528	-0-	17 1	2712 3	132 9	Y	120	118 0		20
						1 4	132 9						
05	3503 X	2272	-0-	-1231	-0-	13 1	2119 3	140 9	Y	127	130 0		17
						140 9							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	22 1	3691 3	201 9	Y	183	170 0		30
						6 4	201 9						
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	16 1	2946 3	135 9	Y	123	125 0		28
						135 9							
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590			
03	6572 X	5941	-0-	-631	-0-	53 1	5518 3	361 9	Y	328	337 0		24
						9 4	361 9						
04	6360 X	6349	-0-	-11	-0-	61 1	6132 3	154 9	Y	140	142 0		22
						2 4	154 9						
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	64 1	6234 3	880 9	Y	800	791 0		31
						2 4	880 9						
06	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	58 1	5967 3	778 9	Y	707	707 0		31
						1 4	778 9						
*07	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	56 1	5887 3	699 9	Y	635	636 0		30
						699 9							
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 272205		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	63 1 10 4	6515 3 855 9	Y	777	783 0	28
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	5908 3 891 9	Y	810	807 0	31
05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	6337 3 690 9	Y	627	628 0	30
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	58 1 653 9	5838 3	Y	594	594 0	30
*07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	59 1 682 9	6106 3	Y	620	621 0	29
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		29
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612			
03	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	114 1 18 4	11719 3 1434 9	Y	1304	1315 0	41
04	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	104 1 4 4	10533 3 1330 9	Y	1209	1205 0	45
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	11122 3 1299 9	Y	1181	1179 0	47
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	10462 3 1106 9	Y	1005	1006 0	46
*07	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	10345 3 1132 9	Y	1029	1030 0	45
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		45
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
03	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	695 1 1 4	14674 3 474 9	Y	431	439 1	72
04	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	712 1 447 9	15058 3	Y	406	391 1	87
05	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	682 1 1 4	13869 3 179 9	Y	163	172 1	78
06	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	463 1 276 9	9394 3	Y	251	255 1	74
07	15066 X	10112	-0-	-4954	-0-	458 1 264 9	9390 3	Y	240	246 1	68
08	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			Y	NO RPT		68
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
03	6851 X	6303	-0-	-548	-0-	54 1 9 4	5579 3 661 9	Y	601	608 0	27
04	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	65 1 3 4	6653 3 736 9	Y	669	667 0	29
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	6600 3 683 9	Y	621	621 0	29
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	6387 3 682 9	Y	620	619 0	30
*07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	61 1 691 9	6406 3	Y	628	628 0	30
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	123 1	1064 3	Y	339	338 0	15
						2 4	373 9				
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136 1	1325 3	Y	390	389 0	16
						429 9					
05	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	88 1	897 3	Y	168	175 0	9
						1 4	185 9				
06	1350 N	827	-0-	-523	-0-	65 1	623 3	Y	126	127 0	8
						139 9					
*07	3100 N	4408	-0-	1308	1308	344 1	3044 3	Y	897	862 0	43
						33 4	987 9				
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	502			Y	NO RPT		43

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504		
03	3317 X	2004	-0-	-1313	-0-	189 1	1624 3	Y	171	187 0	15
						3 4	188 9				
04	3210 X	2791	-0-	-419	-0-	229 1	2234 3	Y	298	296 0	17
						328 9					
05	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	249 1	2545 3	Y	333	330 0	20
						3 4	366 9				
06	3330 X	2930	-0-	-400	-0-	248 1	2374 3	Y	280	281 0	19
						308 9					
07	3131 X	1417	-0-	-1714	-0-	130 1	1152 3	Y	111	117 0	13
						13 4	122 9				
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		13

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272295		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372		
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	511 1	4395 3	Y	339	349 0	21
						7 4	373 9				
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	460 1	4494 3	Y	277	281 0	17
						1 4	305 9				
05	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	399 1	4069 3	Y	409	402 0	24
						5 4	450 9				
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	428 1	4099 3	Y	491	487 0	28
						540 9					
07	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	480 1	4249 3	Y	329	333 0	24
						46 4	362 9				
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272296		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567		
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	105 1	898 3	Y	335	340 0	25
						1 4	369 9				
04	1410 X	1146	-0-	-264	-0-	86 1	836 3	Y	204	210 0	19
						224 9					
05	1457 X	975	-0-	-482	-0-	68 1	700 3	Y	187	187 0	19
						1 4	206 9				
06	1410 X	838	-0-	-572	-0-	62 1	592 3	Y	167	168 0	18
						184 9					
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	182 1	1615 3	Y	389	378 0	29
						18 4	428 9				
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272297		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	628 1 8 4	5395 3 710 9	Y	645	641 0	31
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	343 1 396 9	3340 3	Y	360	372 0	19
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	367 1 5 4	3756 3 450 9	Y	409	406 0	22
06	4980 X	4758	-0-	-222	-0-	406 1 470 9	3882 3	Y	427	424 0	25
07	3193 X	2119	-0-	-1074	-0-	196 1 19 4	1732 3 172 9	Y	156	167 0	14
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		14
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272298		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677			
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	516 1 7 4	4429 3 751 9	Y	683	707 0	50
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	456 1 1 4	4458 3 695 9	Y	632	639 0	43
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	392 1 5 4	4004 3 771 9	Y	701	694 0	50
06	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	383 1 688 9	3666 3	Y	625	626 0	49
*07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	542 1 52 4	4794 3 691 9	Y	628	625 0	52
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		52
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272333		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745			
03	5549 X	4745	-0-	-804	-0-	454 1 6 4	3897 3 388 9	Y	353	368 0	30
04	5100 X	4899	-0-	-201	-0-	418 1 403 9	4078 3	Y	366	369 0	27
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	474 1 7 4	4845 3 409 9	Y	372	370 0	29
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	486 1 380 9	4654 3	Y	345	345 0	29
07	5425 X	2713	-0-	-2712	-0-	258 1 25 4	2285 3 145 9	Y	132	140 0	21
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		21
STANLEY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 272334		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069			
03	14694 X	14014	-0-	-680	-0-	615 1 1 4	12990 3 408 9	Y	371	381 1	215
04	14220 X	13315	-0-	-905	-0-	583 1 402 9	12330 3	Y	365	350 1	230
05	13609 X	12249	-0-	-1360	-0-	566 1 1 4	11509 3 173 9	Y	157	163 1	224
06	13560 X	11813	-0-	-1747	-0-	540 1 334 9	10939 3	Y	304	300 1	228
*07	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	578 1 337 9	11848 3	Y	306	311 1	223
08	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT		223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 272335		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71 1	679 3	Y	75 67 1	8
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	83 9	855 3	Y	83 83 1	8
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	93 1	898 3	Y	89 83 1	14
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	91 9	935 3	Y	77 78 1	13
07	1085 X	951	-0-	-134	-0-	114 1	755 3	Y	89 86 1	16
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	98 9		Y	NO RPT	16
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 272336		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368		
03	4805 X	2354	-0-	-2451	-0-	203 1	1940 3	Y	192 170 1	22
04	2370 X	792	-0-	-1578	-0-	211 9	652 3	Y	63 77 1	8
05	1736 X	491	-0-	-1245	-0-	71 1	405 3	Y	32 34 1	6
06	2280 X	1020	-0-	-1260	-0-	69 9	872 3	Y	49 47 1	8
07	2356 X	1165	-0-	-1191	-0-	51 1	973 3	Y	59 56 1	11
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	35 9	65 9	Y	NO RPT	11
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 272337		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387		
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	443 1	4236 3	Y	247 274 1	32
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	272 9	3830 3	Y	202 216 1	18
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	414 1	3453 3	Y	182 176 1	24
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	222 9	3602 3	Y	164 165 1	23
07	4960 X	4173	-0-	-787	-0-	438 1	3509 3	Y	187 182 1	28
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	200 9	206 9	Y	NO RPT	28
DIAMOND H STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461		
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	386 1	1778 3	Y	370 366 0	12
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	4 4	407 9	Y	160 161 0	11
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	60 1	563 3	Y	328 328 0	11
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	4 4	796 3	Y	282 283 0	10
07	2387 X	594	-0-	-1793	-0-	108 1	361 9	Y	235 237 0	8
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	4 4	259 9	Y	NO RPT	8

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	442	1	4636	3	Y	979	988	0	80
						1	4	1077	9					
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	575	1	6030	3	Y	885	859	0	106
						974	9							
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	787	802	0	91
						866	9							
06	5730 X	3217	-0-	-2513	-0-	249	1	2540	3	Y	389	437	0	43
						428	9							
*07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	524	1	5613	3	Y	889	795	0	137
						978	9							
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			137

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	428	1	4484	3	Y	710	721	0	54
						781	9							
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0	66
						638	9							
05	4805 X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	544	552	0	58
						598	9							
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	435	1	4435	3	Y	637	645	0	50
						701	9							
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	371	1	3969	3	Y	633	587	0	96
						696	9							
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			96

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	397	1	4152	3	Y	676	696	0	53
						744	9							
04	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	3	Y	559	548	0	64
						615	9							
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	328	1	3444	3	Y	591	593	0	62
						650	9							
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	379	1	3864	3	Y	572	589	0	45
						629	9							
*07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	325	1	3482	3	Y	556	517	0	84
						612	9							
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			84

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	Y	412	420	0	25
						453	9							
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	233	1	2437	3	Y	331	325	0	31
						364	9							
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	281	1	2947	3	Y	360	360	0	31
						396	9							
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	287	1	2932	3	Y	383	390	0	24
						421	9							
07	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	241	1	2579	3	Y	270	258	0	36
						297	9							
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	813 1	3679 3	Y	557	567 0			31
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	613 9	3259 3	Y	470	459 0			42
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	311 1	3362 3	Y	489	491 0			40
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	517 9	3693 3	Y	547	556 0			31
07	3906 X	3811	-0-	-95	-0-	320 1	2996 3	Y	486	455 0			62
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	538 9			Y	NO RPT			62
						362 1							
						602 9							
						280 1							
						535 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695													
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	347 1	3639 3	Y	572	588 0			38
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	629 9	3238 3	Y	449	442 0			45
05	4154 X	4106	-0-	-48	-0-	309 1	3323 3	Y	424	430 0			39
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	494 9	3719 3	Y	460	468 0			31
07	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	317 1	3024 3	Y	404	378 0			57
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	466 9			Y	NO RPT			57
						365 1							
						506 9							
						282 1							
						444 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890													
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	318 1	3326 3	Y	535	548 0			39
04	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	589 9	2898 3	Y	414	408 0			45
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	277 1	3457 3	Y	419	422 0			42
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	455 9	3229 3	Y	386	399 0			29
*07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	330 1	3272 3	Y	309	292 0			46
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	461 9			Y	NO RPT			46
						316 1							
						425 9							
						306 1							
						340 9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723													
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	150 1	1411 3	Y	302	299 0			3
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1 4	967 3	Y	337	337 0			3
05	1271 N	703	-0-	-568	-0-	104 1	434 3	Y	189	191 0			1
06	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	7 4	1055 3	Y	189	190 0			-0-
07	1488 N	353	-0-	-1135	-0-	59 1	165 3	Y	152	152 0			-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	2 4	167 9	Y	NO RPT				-0-
						6 4							
						19 1							
						2 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
DIAMOND H STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2457 N	2457	-0-	-0-	204	1	1931	3	Y	291	288	0	11
						2	4	320	9					
04		2760 X	1463	-0-	-1297	117	1	1090	3	Y	225	225	0	11
						8	4	248	9					
05		2852 X	1191	-0-	-1661	101	1	738	3	Y	317	317	0	11
						3	4	349	9					
06		2370 X	1418	-0-	-952	117	1	1068	3	Y	206	207	0	10
						6	4	227	9					
07		2449 X	742	-0-	-1707	54	1	464	3	Y	200	201	0	9
						4	4	220	9					
08		2449 X	NO RPT	-0-	-2449					Y	NO RPT			9

WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	
03		38295 X	38295	-0-	-0-	1560	1	35868	3	Y	770	733	1	75
						20	4	847	9					
04		34500 X	34314	-0-	-186	1401	1	32117	3	Y	690	709	1	56
						37	4	759	9					
05		34751 X	33021	-0-	-1730	1370	1	30960	3	Y	613	592	1	77
						17	4	674	9					
06		37050 X	31376	-0-	-5674	1299	1	29449	3	Y	570	570	1	77
						1	4	627	9					
07		36859 X	31836	-0-	-5023	1338	1	29850	3	Y	561	578	1	60
						31	4	617	9					
08		36859 X	NO RPT	-0-	-36859					Y	NO RPT			60

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
03		886 N	886	-0-	-0-	79	1	743	3	Y	58	63	0	12
						64	9							
04		493 N	493	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	36	37	0	11
						40	9							
05		1619 N	1619	-0-	-0-	134	1	1184	3	Y	274	258	0	27
						301	9							
06		1404 N	1404	-0-	-0-	131	1	1043	3	Y	208	201	0	34
						1	4	229	9					
*07		1590 X	1590	-0-	-0-	149	1	1235	3	Y	180	192	0	22
						8	4	198	9					
08		1612 X	NO RPT	-0-	-1612					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	
03		5608 X	5608	-0-	-0-	294	1	4294	3	Y	922	930	0	22
						6	4	1014	9					
04		3990 X	3804	-0-	-186	219	1	3055	3	Y	482	479	0	25
						530	9							
05		4365 X	4365	-0-	-0-	244	1	3446	3	Y	614	623	0	16
						675	9							
06		5831 X	5831	-0-	-0-	372	1	4627	3	Y	756	755	0	17
						832	9							
*07		6176 X	6176	-0-	-0-	399	1	4883	3	Y	813	807	0	23
						894	9							
08		5611 X	NO RPT	-0-	-5611					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 8060 - 14125			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383 1 7 4	5584 3 1268 9	Y	1153	1164 0	32		
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	411 1 1269 9	5723 3	Y	1154	1146 0	40		
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	384 1 1257 9	5432 3	Y	1143	1157 0	26		
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	450 1 1241 9	5586 3	Y	1128	1128 0	26		
*07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	448 1 1 4	5493 3 1131 9	Y	1028	1020 0	34		
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		34		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7872 - 13971			
03	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	156 1 3 4	2276 3 474 9	Y	431	437 0	20		
04	3150 X	2656	-0-	-494	-0-	149 1 427 9	2080 3	Y	388	386 0	22		
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	195 1 590 9	2753 3	Y	536	543 0	15		
06	3150 X	3136	-0-	-14	-0-	195 1 514 9	2427 3	Y	467	467 0	15		
07	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	167 1 440 9	2035 3	Y	400	397 0	18		
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		18		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7993 - 14033			
03	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	395 1 8 4	5779 3 1511 9	Y	1374	1383 0	28		
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	363 1 1201 9	5055 3	Y	1092	1085 0	35		
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	315 1 1113 9	4456 3	Y	1012	1024 0	23		
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	366 1 1025 9	4552 3	Y	932	932 0	23		
07	6386 X	6068	-0-	-318	-0-	386 1 968 9	4714 3	Y	880	874 0	29		
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		29		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 8018 - 14058			
03	4557 X	3986	-0-	-571	-0-	212 1 4 4	3093 3 677 9	Y	615	624 0	20		
04	4410 X	3132	-0-	-1278	-0-	171 1 584 9	2377 3	Y	531	528 0	23		
05	4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	166 1 646 9	2344 3	Y	587	597 0	13		
06	4020 X	3098	-0-	-922	-0-	184 1 628 9	2286 3	Y	571	572 0	12		
07	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	137 1 446 9	1675 3	Y	405	402 0	15		
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		22289 X	19975	-0-	-2314	-0-	843 1	18680 3	Y	410	422 1	192		
							1 4	451 9						
04		18150 X	15756	-0-	-2394	-0-	659 1	14733 3	Y	331	345 1	178		
							364 9							
05		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	730 1	15222 3	Y	410	352 1	236		
							2 4	451 9						
06		19320 X	15234	-0-	-4086	-0-	647 1	14221 3	Y	332	360 1	208		
							1 4	365 9						
07		15717 X	13369	-0-	-2348	-0-	552 1	12462 3	Y	283	305 1	186		
							44 4	311 9						
08		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT		186		

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
03		6138 X	2545	-0-	-3593	-0-	106 1	2359 3	Y	73	80 1	136		
							80 9							
04		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	445 1	9959 3	Y	192	182 1	146		
							211 9							
05		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	492 1	10241 3	Y	263	223 1	186		
							1 4	289 9						
06		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	377 1	8269 3	Y	199	218 1	167		
							219 9							
*07		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	370 1	8374 3	Y	246	250 1	163		
							30 4	271 9						
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		163		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
03		6014 X	5260	-0-	-754	-0-	107 1	4717 3	Y	385	396 0	54		
							12 4	424 9						
04		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	519 1	4382 3	Y	337	335 0	56		
							7 4	371 9						
05		5425 X	4501	-0-	-924	-0-	431 1	3751 3	Y	282	288 0	50		
							9 4	310 9						
06		5250 X	4687	-0-	-563	-0-	465 1	3831 3	Y	343	343 0	50		
							14 4	377 9						
07		5456 X	4689	-0-	-767	-0-	467 1	3849 3	Y	328	330 0	48		
							12 4	361 9						
08		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		48		

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	185 1	1736 3	Y	301	299 0	7		
							1 4	331 9						
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	156 1	1465 3	Y	256	257 0	6		
							11 4	282 9						
05		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	104 1	768 3	Y	228	229 0	5		
							4 4	251 9						
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	156 1	1416 3	Y	240	241 0	4		
							8 4	264 9						
*07		1984 N	628	-0-	-1356	-0-	35 1	302 3	Y	262	263 0	3		
							3 4	288 9						
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4882 X	4882	-0-	-0-	1590	1	2706	3	Y	533	473	124
						586	9						
04		4402 X	4402	-0-	-0-	1051	1	2844	3	Y	461	489	96
						507	9						
05		4216 X	3826	-0-	-390	691	1	2590	3	Y	495	469	122
						545	9						
06		4080 X	3421	-0-	-659	682	1	2259	3	Y	421	466	77
						17	4						
*07		3780 X	3780	-0-	-0-	953	1	2359	3	Y	422	332	167
						4	4						
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542					Y	NO RPT		167

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
03		8649 X	8649	-0-	-0-	495	1	7214	3	Y	846	857	35
						9	4						
04		8722 X	8722	-0-	-0-	512	1	7150	3	Y	963	956	42
						1	4						
05		8838 X	8838	-0-	-0-	510	1	7223	3	Y	1004	1017	29
						1	4						
06		9226 X	9226	-0-	-0-	606	1	7543	3	Y	978	979	28
						1	4						
*07		8537 X	8537	-0-	-0-	572	1	7007	3	Y	870	863	35
						1	4						
08		8401 X	NO RPT	-0-	-8401					Y	NO RPT		35

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
03		8785 X	8785	-0-	-0-	359	1	8109	3	Y	288	306	23
						317	9						
04		8938 X	8938	-0-	-0-	369	1	8196	3	Y	337	325	35
						2	4						
05		8700 X	8700	-0-	-0-	536	1	7808	3	Y	322	314	43
						2	4						
06		8703 X	8703	-0-	-0-	826	1	7459	3	Y	379	379	43
						1	4						
*07		8951 X	8951	-0-	-0-	581	1	7884	3	Y	442	462	23
						486	9						
08		8711 X	NO RPT	-0-	-8711					Y	NO RPT		23

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
03		10633 X	10268	-0-	-365	416	1	9398	3	Y	413	434	31
						454	9						
04		10569 X	10569	-0-	-0-	434	1	9621	3	Y	465	449	47
						2	4						
05		10633 X	10384	-0-	-249	633	1	9220	3	Y	480	464	63
						3	4						
06		10768 X	10768	-0-	-0-	1001	1	9044	3	Y	656	644	75
						1	4						
07		10633 X	9760	-0-	-873	619	1	8403	3	Y	671	709	37
						738	9						
08		10633 X	NO RPT	-0-	-10633					Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		33H	RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH	7513	PERF. 8373 - 13617		
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

03		3224 X	2584	-0-	-640	-0-	140 1	2050 3	2050 3	Y	355	361 0		18
							3 4	391 9	391 9					
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	186 1	2589 3	2589 3	Y	444	441 0		21
							488 9							
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	198 1	2797 3	2797 3	Y	547	554 0		14
							602 9							
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197 1	2447 3	2447 3	Y	555	555 0		14
							611 9							
*07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	210 1	2567 3	2567 3	Y	568	564 0		18
							625 9							
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			18

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH	6487	PERF. 7089 - 11836		

03		2046 X	1897	-0-	-149	-0-	36 1	1608 3	1608 3	Y	226	226 0		24
							4 4	249 9	249 9					
04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	249 1	2100 3	2100 3	Y	304	293 0		35
							3 4	334 9	334 9					
05		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	195 1	1692 3	1692 3	Y	250	255 0		30
							4 4	275 9	275 9					
06		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	196 1	1611 3	1611 3	Y	253	255 0		28
							6 4	278 9	278 9					
07		2511 N	2019	-0-	-492	-0-	189 1	1554 3	1554 3	Y	246	248 0		26
							5 4	271 9	271 9					
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				Y	NO RPT			26

WORTHY RANCH			WELL #:		40H	RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9291 - 15042		

03		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	309 1	6974 3	6974 3	Y	424	432 1		33
							466 9							
04		6960 X	6880	-0-	-80	-0-	278 1	6172 3	6172 3	Y	390	381 1		42
							1 4	429 9	429 9					
05		6882 X	6797	-0-	-85	-0-	409 1	5961 3	5961 3	Y	386	374 1		54
							2 4	425 9	425 9					
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	654 1	5906 3	5906 3	Y	532	523 1		63
							1 4	585 9	585 9					
07		6634 X	6022	-0-	-612	-0-	383 1	5199 3	5199 3	Y	400	438 1		25
							440 9							
08		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT			25

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH	6477	PERF. 7051 - 11311		

03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	35 1	1540 3	1540 3	Y	247	253 0		26
							4 4	272 9	272 9					
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	167 1	1411 3	1411 3	Y	213	212 0		27
							2 4	234 9	234 9					
05		2356 N	1798	-0-	-558	-0-	163 1	1417 3	1417 3	Y	195	197 0		25
							3 4	215 9	215 9					
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	179 1	1470 3	1470 3	Y	207	208 0		24
							5 4	228 9	228 9					
07		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	156 1	1286 3	1286 3	Y	177	180 0		21
							4 4	195 9	195 9					
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102											
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272811	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 7083 -	11376			
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

03		3968 X	3472	-0-	-496	-0-	66	1	2924	3	Y	432	439	0	49
							7	4	475	9					
04		3240 X	3044	-0-	-196	-0-	279	1	2362	3	Y	363	362	0	50
							4	4	399	9					
05		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	284	1	2474	3	Y	406	405	0	51
							6	4	447	9					
06		3360 X	3083	-0-	-277	-0-	282	1	2318	3	Y	432	434	0	49
							8	4	475	9					
07		3472 X	2952	-0-	-520	-0-	268	1	2209	3	Y	425	428	0	46
							7	4	468	9					
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			46

WORTHY RANCH			WELL #:	56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 9509 -	14962			

03		24335 X	21251	-0-	-3084	-0-	865	1	19893	3	Y	438	418	1	45
							11	4	482	9					
04		23130 X	21728	-0-	-1402	-0-	888	1	20355	3	Y	420	427	1	38
							23	4	462	9					
05		23901 X	19899	-0-	-4002	-0-	828	1	18703	3	Y	325	319	1	44
							10	4	358	9					
06		21810 X	19058	-0-	-2752	-0-	792	1	17944	3	Y	293	295	1	42
							322	9							
07		22444 X	21186	-0-	-1258	-0-	893	1	19902	3	Y	337	342	1	37
							20	4	371	9					
08		22444 X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT			37

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7849 -	12147			

03		3100 N	3916	-0-	816	816	77	1	3401	3	Y	390	381	0	33
							9	4	429	9					
04		3000 N	3260	-0-	260	1076	323	1	2723	3	Y	191	199	0	25
							4	4	210	9					
05		2774 N	1698	-0-	-1076	-0-	166	1	1439	3	Y	82	92	0	15
							3	4	90	9					
06		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	3	Y	124	123	0	16
							5	4	136	9					
07		3906 X	1405	-0-	-2501	-0-	131	1	1073	3	Y	180	177	0	19
							3	4	198	9					
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			19

WORTHY RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	272815	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9190 -	13409			

03		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	604	1	13840	3	Y	556	581	1	29
							612	9							
04		14250 X	13624	-0-	-626	-0-	548	1	12566	3	Y	464	450	1	43
							510	9							
05		14725 X	14141	-0-	-584	-0-	582	1	13027	3	Y	483	474	1	52
							1	4	531	9					
06		14250 X	12890	-0-	-1360	-0-	546	1	11878	3	Y	424	408	1	68
							466	9							
*07		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	590	1	12510	3	Y	443	455	1	56
							487	9							
08		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 30H			RRCID -> 272819			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8816			PERF. 9434 - 15231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	26629 X	656	-0-	-25973	-0-	29	1	613	3	Y	13	49	1		237			
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-	14	9								237			
05	26133 X	14523	-0-	-11610	-0-	566	1	11521	3	Y	2214	1819	1		632			
06	25290 X	23907	-0-	-1383	-0-	1	4	2435	9									
07	T. A.	22465	-0-	22465	22465	1103	1	22361	3	Y	403	706	1		329			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22465	443	9											
						1026	1	21015	3	Y	385	429	1		285			
						424	9											
										Y	NO RPT				285			
STANLEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272820			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8840			PERF. 9341 - 16045					
03	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	1128	1	23824	3	Y	555	556	1		286			
04	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	2	4	611	9									
05	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1		288			
06	22740 X	20651	-0-	-2089	-0-	371	9											
*07	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1261	1	25666	3	Y	222	215	1		295			
08	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-	2	4	244	9									
						953	1	19309	3	Y	354	355	1		294			
						389	9											
						796	1	16302	3	Y	308	319	1		283			
						339	9											
										Y	NO RPT				283			
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272821			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475			PERF. 7110 - 11966					
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	154	169	0		21			
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1	4	169	9									
05	3100 N	3137	-0-	37	37	111	1	935	3	Y	283	271	0		33			
06	2707 N	2670	-0-	-37	-0-	1	4	311	9									
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	258	1	2243	3	Y	574	554	0		53			
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	5	4	631	9									
						252	1	2079	3	Y	301	323	0		31			
						8	4	331	9									
						205	1	1688	3	Y	248	254	0		25			
						5	4	273	9									
										Y	NO RPT				25			
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272822			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465			PERF. 6831 - 11492					
03	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	73	1	3220	3	Y	342	343	0		30			
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	8	4	376	9									
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0		35			
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	5	4	359	9									
*07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	459	1	3992	3	Y	382	380	0		37			
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	9	4	420	9									
						480	1	3944	3	Y	416	416	0		37			
						14	4	458	9									
						564	1	4647	3	Y	410	414	0		33			
						14	4	451	9									
										Y	NO RPT				33			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 272823	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	7069 - 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3348 X	2467	-0-	-881	-0-	50 1 6 4	2220 3 191 9	Y	174	176 0			18
04	3240 X	2591	-0-	-649	-0-	252 1 3 4	2130 3 206 9	Y	187	183 0			22
05	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	271 1 6 4	2360 3 182 9	Y	165	168 0			19
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	289 1 9 4	2379 3 190 9	Y	173	175 0			17
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	277 1 7 4	2283 3 206 9	Y	187	187 0			17
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				17
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 272824	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6856 - 10962	
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	50 1 5 4	2196 3 311 9	Y	283	298 0			35
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	249 1 3 4	2101 3 295 9	Y	268	266 0			37
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	222 1 4 4	1930 3 242 9	Y	220	226 0			31
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	234 1 7 4	1926 3 229 9	Y	208	213 0			26
07	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	254 1 6 4	2090 3 249 9	Y	226	226 0			26
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				26
WORTHY RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8992 - 12341	
03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	473 1 387 9	10692 3 471 9	Y	352	373 1			27
04	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	532 1 3 4	11810 3 471 9	Y	428	411 1			44
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	758 1 3 4	11039 3 545 9	Y	495	474 1			65
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1186 1 1 4	10710 3 373 9	Y	339	361 1			43
07	12121 X	11891	-0-	-230	-0-	792 1 1 4	10766 3 332 9	Y	302	327 1			18
08	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			Y	NO RPT				18
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	7311 - 11581	
03	2914 X	2199	-0-	-715	-0-	200 1 1 4	1876 3 122 9	Y	111	124 0			17
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	338 1 1 4	3304 3 201 9	Y	183	170 0			30
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286 1 133 9	2533 3 2533 9	Y	121	132 0			19
06	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	291 1 2 4	2311 3 171 9	Y	155	147 0			27
07	3968 X	2674	-0-	-1294	-0-	269 1 14 4	2220 3 171 9	Y	155	161 0			21
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				21
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 272840	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	272841	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6932 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2566 1 541 9	4365 3	Y	492	449 1	121		
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1516 1 1 4	4103 3 426 9	Y	387	423 1	85		
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	801 1 485 9	3002 3	Y	441	417 1	109		
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	888 1 22 4	2941 3 518 9	Y	471	496 1	84		
07	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	1329 1 5 4	3287 3 495 9	Y	450	354 1	180		
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		180		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 40H		RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803		
03	5363 X	4744	-0-	-619	-0-	293 1 7 4	3704 3 740 9	Y	673	681 0	32		
04	5580 X	4285	-0-	-1295	-0-	262 1 604 9	3419 3	Y	549	546 0	35		
05	5766 X	4058	-0-	-1708	-0-	260 1 535 9	3263 3	Y	486	487 0	34		
06	5580 X	3134	-0-	-2446	-0-	202 1 425 9	2507 3	Y	386	382 0	38		
07	4433 X	3854	-0-	-579	-0-	249 1 20 4	3076 3 509 9	Y	463	459 0	42		
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		42		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 41H		RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615		
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	202 1 5 4	2557 3 476 9	Y	433	441 0	31		
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	226 1 487 9	2948 3	Y	443	441 0	33		
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	241 1 492 9	3018 3	Y	447	447 0	33		
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	252 1 567 9	3127 3	Y	515	510 0	38		
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	273 1 22 4	3376 3 624 9	Y	567	561 0	44		
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		44		

WORTHEY RANCH		WELL #: 32H		RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098		
03	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	700 1 1 4	16061 3 641 9	Y	583	613 1	33		
04	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	669 1 575 9	15354 3	Y	523	506 1	50		
05	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	642 1 2 4	14412 3 523 9	Y	475	472 1	53		
06	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	670 1 546 9	14573 3	Y	496	469 1	80		
07	15500 X	13596	-0-	-1904	-0-	593 1 416 9	12587 3	Y	378	406 1	52		
08	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-			Y	NO RPT		52		

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

03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	353 1	4472 3	9 4	702 9	Y	638	646 0			31
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	356 1	4653 3	633 9		Y	575	572 0			34
05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	379 1	4750 3	662 9		Y	602	602 0			34
06	5370 X	5366	-0-	-4	-0-	353 1	4380 3	633 9		Y	575	570 0			39
07	5828 X	5081	-0-	-747	-0-	333 1	4121 3	27 4	600 9	Y	545	539 0			45
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671															
03	6200 X	5171	-0-	-1029	-0-	336 1	4244 3	8 4	583 9	Y	530	541 0			40
04	6030 X	4852	-0-	-1178	-0-	312 1	4074 3	466 9		Y	424	421 0			43
05	6231 X	4362	-0-	-1869	-0-	291 1	3647 3	424 9		Y	385	386 0			42
06	5010 X	4071	-0-	-939	-0-	273 1	3388 3	410 9		Y	373	369 0			46
07	5177 X	4539	-0-	-638	-0-	300 1	3717 3	25 4	497 9	Y	452	448 0			50
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884															
03	3100 N	3066	-0-	-34	275	196 1	2477 3	5 4	388 9	Y	353	360 0			27
04	3000 N	2730	-0-	-270	5	172 1	2248 3	310 9		Y	282	281 0			28
05	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	189 1	2367 3	345 9		Y	314	313 0			29
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	162 1	2017 3	283 9		Y	257	255 0			31
07	3441 X	3005	-0-	-436	-0-	197 1	2442 3	16 4	350 9	Y	318	315 0			34
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT				34

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801															
03	12028 X	10089	-0-	-1939	-0-	412 1	9312 3	365 9		Y	332	346 1			23
04	11640 X	10973	-0-	-667	-0-	455 1	10098 3	2 4	418 9	Y	380	367 1			36
05	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	793 1	11564 3	4 4	438 9	Y	398	384 1			50
06	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1290 1	11650 3	1 4	396 9	Y	360	370 1			40
*07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	953 1	12940 3	1 4	435 9	Y	395	416 1			19
08	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261															
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	

03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	504	510	0	24
							5	4	554	9					
04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	231	1	3227	3	Y	535	532	0	27
							589	9							
05		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618	0	19
							671	9							
06		3810 X	3654	-0-	-156	-0-	233	1	2892	3	Y	481	480	0	20
							529	9							
*07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	257	1	3135	3	Y	513	509	0	24
							564	9							
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			24

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776															

03		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	680	1	14071	3	Y	412	406	1	154
							1	4	453	9					
04		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	585	1	12199	3	Y	298	314	1	138
							2	4	328	9					
05		12803 X	12801	-0-	-2	-0-	576	1	11904	3	Y	290	251	1	177
							2	4	319	9					
06		14700 X	12024	-0-	-2676	-0-	535	1	11173	3	Y	286	288	1	175
							1	4	315	9					
07		11780 X	10524	-0-	-1256	-0-	463	1	9788	3	Y	238	300	1	113
							11	4	262	9					
08		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT			113

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723															

03		4712 X	3732	-0-	-980	-0-	238	1	3014	3	Y	431	438	0	26
							6	4	474	9					
04		4470 X	3684	-0-	-786	-0-	230	1	2997	3	Y	415	413	0	28
							457	9							
05		4247 X	3862	-0-	-385	-0-	251	1	3145	3	Y	424	424	0	28
							466	9							
06		3810 X	3649	-0-	-161	-0-	238	1	2957	3	Y	413	409	0	32
							454	9							
07		3813 X	3633	-0-	-180	-0-	236	1	2934	3	Y	403	400	0	35
							20	4	443	9					
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			35

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215															

03		T. A.	15725	-0-	15725	54512	633	1	14520	3	Y	519	558	1	32
							1	4	571	9					
04		69128 X	14616	-0-	-54512	-0-	588	1	13488	3	Y	491	474	1	49
							540	9							
05		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	643	1	14436	3	Y	510	500	1	59
							2	4	561	9					
06		25290 X	14102	-0-	-11188	-0-	598	1	12988	3	Y	469	448	1	80
							516	9							
*07		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	599	1	12739	3	Y	403	425	1	58
							1	4	443	9					
08		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT			58

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	255	1	3220	3	Y	347	353	0	17
						6	4	382	9					
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	255	1	3333	3	Y	371	369	0	19
						408	9							
05	4774 X	4738	-0-	-36	-0-	318	1	3983	3	Y	397	397	0	19
						437	9							
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	340	1	4223	3	Y	313	310	0	22
						344	9							
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	272	1	3367	3	Y	232	229	0	25
						22	4	255	9					
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444		
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	282	1	4115	3	Y	710	717	0	23
						5	4	781	9					
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	288	1	4008	3	Y	642	638	0	27
						706	9							
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	286	1	4043	3	Y	655	664	0	18
						721	9							
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	313	1	3886	3	Y	586	585	0	19
						645	9							
*07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	318	1	3891	3	Y	542	538	0	23
						596	9							
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			23

WORTHEY RANCH			WELL #:	37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333		
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	421	1	9497	3	Y	318	330	1	23
						350	9							
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	374	1	8303	3	Y	305	298	1	30
						2	4	336	9					
05	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	574	1	8376	3	Y	335	322	1	43
						3	4	369	9					
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	922	1	8327	3	Y	295	303	1	35
						1	4	325	9					
*07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	658	1	8931	3	Y	322	340	1	17
						354	9							
08	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			17

STANLEY RANCH			WELL #:	50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360		
03	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	420	422	1	292
						1	4	462	9					
04	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	745	1	16657	3	Y	384	393	1	283
						422	9							
05	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	714	1	14886	3	Y	365	321	1	327
						2	4	402	9					
06	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	706	1	15502	3	Y	340	359	1	308
						1	4	374	9					
07	18414 X	16190	-0-	-2224	-0-	669	1	15114	3	Y	321	338	1	291
						54	4	353	9					
08	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT			291

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	601	1	13305	3	Y	435	439	1	373
							479	9							
04		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1	357
							358	9							
05		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	536	1	11168	3	Y	322	283	1	396
							1	4	354	9					
06		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	454	1	9959	3	Y	247	272	1	371
							272	9							
07		12121 X	10756	-0-	-1365	-0-	443	1	9996	3	Y	256	267	1	360
							35	4	282	9					
08		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT			360

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
03		17670 X	17110	-0-	-560	-0-	718	1	15894	3	Y	453	476	1	440
							498	9							
04		17250 X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1	426
							428	9							
05		17825 X	14727	-0-	-3098	-0-	655	1	13635	3	Y	396	346	1	476
							1	4	436	9					
06		16560 X	14243	-0-	-2317	-0-	603	1	13246	3	Y	357	380	1	453
							1	4	393	9					
*07		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	635	1	14350	3	Y	375	389	1	439
							51	4	413	9					
08		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT			439

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
03		14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	593	1	13143	3	Y	295	294	1	150
							325	9							
04		12600 X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1	137
							205	9							
05		13020 X	8350	-0-	-4670	-0-	373	1	7779	3	Y	179	158	1	158
							1	4	197	9					
06		12600 X	8778	-0-	-3822	-0-	376	1	8239	3	Y	148	160	1	146
							163	9							
07		14074 X	8220	-0-	-5854	-0-	342	1	7716	3	Y	123	134	1	135
							27	4	135	9					
08		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT			135

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157															
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3067	3	Y	584	590	0	23
							4	4	642	9					
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	3	Y	570	566	0	27
							627	9							
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	Y	535	543	0	19
							589	9							
06		3300 X	2843	-0-	-457	-0-	168	1	2086	3	Y	535	535	0	19
							589	9							
*07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	214	1	2622	3	Y	512	508	0	23
							563	9							
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150			
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

03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	170 1	2473 3	494 9	Y	449	454 0		12
						3 4							
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	185 1	2584 3	476 9	Y	433	430 0		15
						476 9							
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	174 1	2464 3	466 9	Y	424	429 0		10
						466 9							
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	238 1	2963 3	459 9	Y	417	417 0		10
						459 9							
*07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	307 1	3758 3	483 9	Y	439	435 0		14
						483 9							
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136			

03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	197 1	2877 3	647 9	Y	588	594 0		21
						4 4							
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	184 1	2568 3	637 9	Y	579	575 0		25
						637 9							
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	176 1	2490 3	681 9	Y	619	627 0		17
						681 9							
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	230 1	2858 3	671 9	Y	610	610 0		17
						671 9							
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	200 1	2444 3	670 9	Y	609	604 0		22
						670 9							
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090			

03	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	258 1	3261 3	638 9	Y	580	588 0		30
						6 4							
04	4170 X	3734	-0-	-436	-0-	229 1	2988 3	517 9	Y	470	468 0		32
						517 9							
05	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	258 1	3232 3	571 9	Y	519	519 0		32
						571 9							
06	4080 X	4012	-0-	-68	-0-	257 1	3191 3	564 9	Y	513	508 0		37
						564 9							
07	4092 X	3337	-0-	-755	-0-	214 1	2662 3	18 4	Y	403	400 0		40
						18 4							
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 48H		RRCID -> 272918		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178			

03	6851 X	6696	-0-	-155	-0-	460 1	5815 3	410 9	Y	373	380 0		22
						11 4							
04	6630 X	5597	-0-	-1033	-0-	371 1	4839 3	387 9	Y	352	350 0		24
						371 1							
05	6851 X	5551	-0-	-1300	-0-	378 1	4737 3	436 9	Y	396	395 0		25
						436 9							
06	6480 X	5616	-0-	-864	-0-	386 1	4790 3	440 9	Y	400	396 0		29
						440 9							
*07	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	466 1	5779 3	39 4	Y	500	495 0		34
						39 4							
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8659 - 12878		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

03		4867 X	3000	-0-	-1867	-0-	95	1	2659	3	Y	224	223 0	5
							246	9						
04		4710 X	4236	-0-	-474	-0-	118	1	3502	3	Y	560	552 0	13
							616	9						
05		4867 X	4115	-0-	-752	-0-	114	1	3514	3	Y	443	446 0	10
							487	9						
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	368	365 0	13
							405	9						
07		4371 X	4209	-0-	-162	-0-	124	1	3647	3	Y	398	402 0	9
							438	9						
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8155 - 12298		

03		T. A.	4100	-0-	4100	11828	124	1	3485	3	Y	446	443 0	3
							491	9						
04		15578 X	3750	-0-	-11828	-0-	107	1	3174	3	Y	426	422 0	7
							469	9						
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	107	1	3312	3	Y	422	423 0	6
							464	9						
06		4620 X	3938	-0-	-682	-0-	108	1	3171	3	Y	599	591 0	14
							659	9						
*07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	108	1	3173	3	Y	412	417 0	9
							453	9						
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8036 - 12322		

03		3100 N	3815	-0-	715	715	107	1	3000	3	Y	644	639 0	9
							708	9						
04		3000 N	3649	-0-	649	1364	103	1	3048	3	Y	453	451 0	11
							498	9						
05		3100 N	3242	-0-	142	1506	88	1	2711	3	Y	403	405 0	9
							443	9						
06		4678 X	3172	-0-	-1506	-0-	87	1	2558	3	Y	479	474 0	14
							527	9						
07		2821 X	2687	-0-	-134	-0-	79	1	2319	3	Y	263	269 0	8
							289	9						
08		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8217 - 12789		

03		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	197	1	5577	3	Y	304	302 0	7
							1	4	334	9				
04		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	184	1	5456	3	Y	217	215 0	9
							239	9						
05		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	182	1	5670	3	Y	235	236 0	8
							1	4	259	9				
06		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	182	1	5388	3	Y	236	234 0	10
							1	4	260	9				
07		5549 X	5543	-0-	-6	-0-	173	1	5108	3	Y	237	239 0	8
							1	4	261	9				
08		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		8

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4650 X	4461	-0-	-189	-0-	381 1	3272 3	Y	727	732 0		42
							8 4	800 9					
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	509 1	3668 3	Y	850	839 0		53
							6 4	935 9					
05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	446 1	3763 3	Y	849	851 0		51
							1 4	934 9					
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	482 1	3896 3	Y	799	798 0		52
							1 4	879 9					
*07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	548 1	4210 3	Y	917	904 0		65
							3 4	1009 9					
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			65

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
03		12245 X	158	-0-	-12087	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			149
04		11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			Y	-0-			149
05		12245 X	1514	-0-	-10731	-0-	70 1	1444 3	Y	-0-			149
06		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	741 1	16279 3	Y	544	463 1		230
							1 4	598 9					
*07		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	556 1	12539 3	Y	373	400 1		203
							44 4	410 9					
08		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			203

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
03		4929 X	4596	-0-	-333	-0-	392 1	3370 3	Y	758	752 0		62
							834 9						
04		5100 X	4223	-0-	-877	-0-	366 1	3123 3	Y	663	668 0		57
							5 4	729 9					
05		5270 X	4361	-0-	-909	-0-	350 1	3158 3	Y	775	764 0		68
							853 9						
06		5100 X	3102	-0-	-1998	-0-	230 1	2424 3	Y	406	415 0		59
							1 4	447 9					
*07		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	362 1	3514 3	Y	684	678 0		65
							5 4	752 9					
08		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			65

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745													
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	141 1	3185 3	Y	236	238 1		16
							260 9						
04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	140 1	3122 3	Y	246	238 1		24
							1 4	271 9					
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	190 1	2765 3	Y	228	222 1		30
							1 4	251 9					
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	326 1	2944 3	Y	338	330 1		38
							372 9						
07		3286 X	2729	-0-	-557	-0-	170 1	2310 3	Y	226	252 1		12
							249 9						
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		10664 X	10292	-0-	-372	-0-	430 1	9518 3	Y	313	324 1		181
							344 9						
04		10890 X	9027	-0-	-1863	-0-	375 1	8389 3	Y	239	252 1		168
							263 9						
05		11253 X	9545	-0-	-1708	-0-	424 1	8837 3	Y	257	224 1		201
							1 4	283 9					
06		9960 X	8931	-0-	-1029	-0-	378 1	8296 3	Y	234	248 1		187
							257 9						
07		9610 X	9264	-0-	-346	-0-	381 1	8585 3	Y	244	253 1		178
							30 4	268 9					
08		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT			178

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964													
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	102 1	2864 3	Y	433	430 0		10
							476 9						
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	137 1	4053 3	Y	605	598 0		17
							666 9						
05		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	140 1	4329 3	Y	620	622 0		15
							682 9						
06		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	139 1	4103 3	Y	501	498 0		18
							1 4	551 9					
*07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	146 1	4315 3	Y	327	333 0		12
							1 4	360 9					
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166													
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862													
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	113 1	3187 3	Y	366	364 0		10
							403 9						
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	113 1	3357 3	Y	395	391 0		14
							435 9						
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	109 1	3369 3	Y	502	503 0		13
							552 9						
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	106 1	3119 3	Y	569	562 0		20
							626 9						
*07		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	111 1	3266 3	Y	356	363 0		13
							392 9						
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8237 - 12608	
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		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	55 1	1543 3	Y	142	141 0	2	
							156 9						
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	42 1	1237 3	Y	167	165 0	4	
							184 9						
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	35 1	1082 3	Y	153	154 0	3	
							168 9						
06		1080 N	903	-0-	-177	-0-	25 1	745 3	Y	121	120 0	4	
							133 9						
07		1395 N	947	-0-	-448	-0-	28 1	817 3	Y	93	95 0	2	
							102 9						
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415	

03		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	129 1	16415 3	Y	99	129 1	56	
							13 4	109 9					
04		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	67 1	14974 3	Y	103	96 1	63	
							113 9						
05		14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	72 1	14617 3	Y	53	89 1	27	
							58 9						
06		12000 X	9164	-0-	-2836	-0-	54 1	9088 3	Y	4	23 1	8	
							18 4	4 9					
*07		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	24 1	5973 3	Y	269	173 1	104	
							4 4	296 9					
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		104	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468	

03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	110 1	3085 3	Y	218	217 0	5	
							240 9						
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	106 1	3136 3	Y	293	290 0	8	
							322 9						
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	101 1	3131 3	Y	237	239 0	6	
							261 9						
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	110 1	3229 3	Y	149	148 0	7	
							164 9						
*07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	93 1	2743 3	Y	146	148 0	5	
							161 9						
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		5	

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	10645 - 11726	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	104 1	2923 3	Y	457	453 0		12
							503 9						
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	100 1	2969 3	Y	422	418 0		16
							464 9						
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	101 1	3125 3	Y	476	477 0		15
							524 9						
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	104 1	3065 3	Y	321	319 0		17
							353 9						
*07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	100 1	2940 3	Y	277	281 0		13
							305 9						
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676			

03		837 X	66	-0-	-771	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	42 1	6870 3	Y	1308	947 1		361
							13 4	1439 9					
*07		3100 N	10306	-0-	7206	7206	40 1	9798 3	Y	420	488 1		293
							6 4	462 9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7206			Y	NO RPT			293

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851			

03		T. A.	27705	-0-	27705	72388	205 1	26123 3	Y	1233	1327 1		592
							21 4	1356 9					
04		102732 X	30344	-0-	-72388	-0-	129 1	28679 3	Y	1396	1183 1		805
							1536 9						
05		28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	135 1	27865 3	Y	662	1099 1		368
							1 4	728 9					
06		26820 X	15275	-0-	-11545	-0-	91 1	15132 3	Y	21	280 1		109
							29 4	23 9					
*07		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	74 1	18010 3	Y	923	642 1		390
							12 4	1015 9					
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			390

STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326			

03		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	584 1	12922 3	Y	283	288 1		156
							311 9						
04		14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	619 1	13845 3	Y	307	310 1		153
							338 9						
05		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	600 1	12489 3	Y	315	274 1		194
							1 4	347 9					
06		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	520 1	11416 3	Y	262	283 1		173
							288 9						
07		14508 X	11753	-0-	-2755	-0-	483 1	10920 3	Y	283	292 1		164
							39 4	311 9					
08		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT			164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	492 1	4218 3	Y	795	806 0		39
							10 4	875 9					
04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	579 1	4163 3	Y	874	865 0		48
							6 4	961 9					
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	481 1	4052 3	Y	829	833 0		44
							1 4	912 9					
06		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	549 1	4433 3	Y	796	795 0		45
							1 4	876 9					
*07		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	619 1	4762 3	Y	960	945 0		60
							4 4	1056 9					
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021													

03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-
05		3379 X	323	-0-	-3056	-0-	33 1	280 3	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
06		2460 X	211	-0-	-2249	-0-	23 1	185 3	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
*07		538 X	538	-0-	-0-	-0-	61 1	468 3	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
08		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502													

03		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	219 1	1879 3	Y	436	438 0		20
							4 4	480 9					
04		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	241 1	1734 3	Y	269	274 0		15
							3 4	296 9					
05		3100 N	3583	-0-	483	483	336 1	2839 3	Y	370	366 0		19
							1 4	407 9					
06		2666 N	2183	-0-	-483	-0-	200 1	1610 3	Y	339	339 0		19
							373 9						
*07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	212 1	1628 3	Y	348	345 0		22
							1 4	383 9					
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651													

03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	331 1	2843 3	Y	491	497 0		26
							7 4	540 9					
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	398 1	2859 3	Y	727	712 0		41
							4 4	800 9					
05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	310 1	2620 3	Y	653	658 0		36
							1 4	718 9					
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	387 1	3126 3	Y	683	679 0		40
							1 4	751 9					
*07		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	408 1	3143 3	Y	734	725 0		49
							3 4	807 9					
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		713 X	536	-0-	-177	-0-	52 1	446 3	Y	34	35	0		1
							1 4	37 9						
04		690 X	559	-0-	-131	-0-	63 1	453 3	Y	38	38	0		1
							1 4	42 9						
05		821 X	821	-0-	-0-	-0-	80 1	668 3	Y	66	65	0		2
							73 9							
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	73 1	592 3	Y	46	46	0		2
							51 9							
*07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	122 1	937 3	Y	39	39	0		2
							1 4	43 9						
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				2

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														

03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	324 1	2748 3	Y	625	623	0		54
							688 9							
04		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	331 1	2926 3	Y	674	682	0		46
							4 4	741 9						
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	229 1	2948 3	Y	631	635	0		42
							694 9							
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	412 1	3157 3	Y	475	479	0		38
							1 4	523 9						
*07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	454 1	2617 3	Y	547	544	0		41
							22 4	602 9						
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				41

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														

03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	25 1	3021 3	Y	109	157	1		105
							1 4	120 9						
04		3030 X	2977	-0-	-53	-0-	93 1	2773 3	Y	98				203
							3 4	108 9						
05		3131 X	1502	-0-	-1629	-0-	79 1	1387 3	Y	33	80	1		156
							36 9							
06		3060 X	4	-0-	-3056	-0-	4 3		Y	-0-	65	1		91
07		3162 X	1636	-0-	-1526	-0-	50 1	1543 3	Y	39	53	1		77
							43 9							
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				77

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														

03		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	22 1	2546 3	Y	41	68	1		48
							45 9							
04		2520 X	2050	-0-	-470	-0-	66 1	1943 3	Y	35				83
							2 4	39 9						
05		2604 X	1934	-0-	-670	-0-	103 1	1807 3	Y	22	35	1		70
							24 9							
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	113 1	2863 3	Y	25	38	1		57
							28 9							
07		2604 X	2435	-0-	-169	-0-	76 1	2314 3	Y	41	38	1		60
							45 9							
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
LLOYD BRISCOE			WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5876 - 10155				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	25	1	2914	3	Y	94	123	1	82
							103	9							
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	3	Y	70			152
							2	4							
05		2480 X	1948	-0-	-532	-0-	102	1	1794	3	Y	47	67	1	132
							52	9							
06		2940 X	2251	-0-	-689	-0-	82	1	2089	3	Y	73	84	1	121
							80	9							
07		3038 X	2088	-0-	-950	-0-	62	1	1915	3	Y	101	89	1	133
							111	9							
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			133

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 58H		RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8283 - 12619				
03		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2693	3	Y	263	261	0	6
							289	9							
04		3000 N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0	12
							475	9							
05		3100 N	2958	-0-	-142	334	82	1	2547	3	Y	299	301	0	10
							329	9							
06		2825 N	2491	-0-	-334	-0-	75	1	2212	3	Y	185	184	0	11
							204	9							
*07		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	3	Y	263	264	0	10
							289	9							
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8344 - 12710				
03		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	182	1	5103	3	Y	751	747	0	15
							826	9							
04		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0	21
							768	9							
05		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	175	1	5433	3	Y	863	864	0	20
							1	4							
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	174	1	5126	3	Y	569	566	0	23
							1	4							
*07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	177	1	5232	3	Y	566	572	0	17
							1	4							
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 60H		RRCID -> 273233		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8772 - 12846				
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	Y	692	688	0	18
							761	9							
04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0	23
							694	9							
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	138	1	4278	3	Y	596	599	0	20
							656	9							
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	137	1	4058	3	Y	471	468	0	23
							1	4							
*07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	144	1	4213	3	Y	473	478	0	18
							520	9							
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	842 3	Y	71	72	0	233	
						1 4	78 9						
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30 1	753 3	Y	97	96	0	234	
						1 4	107 9						
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	33 1	838 3	Y	135	135	0	234	
						1 4	149 9						
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 1	692 3	Y	50	51	0	233	
						55 9							
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	24 1	715 3	Y	37	38	0	232	
						3 4	41 9						
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			232	

WORTHY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9127 - 12341	

03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	452 1	10213 3	Y	229	232	1	16	
						252 9							
04	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	349 1	7755 3	Y	191	188	1	19	
						2 4	210 9						
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	483 1	7040 3	Y	165	163	1	21	
						2 4	182 9						
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	849 1	7675 3	Y	305	292	1	34	
						1 4	336 9						
*07	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	586 1	7958 3	Y	368	382	1	20	
						405 9							
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		86H	RRCID ->	273265	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	8398 - 14909	

03	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	137 1	3655 3	Y	91	91	0	598	
						3 4	100 9						
04	5160 X	877	-0-	-4283	-0-	33 1	821 3	Y	20	21	0	597	
						1 4	22 9						
05	3751 X	1363	-0-	-2388	-0-	48 1	1226 3	Y	80	80	0	597	
						1 4	88 9						
06	3780 X	1817	-0-	-1963	-0-	60 1	1519 3	Y	215	213	0	599	
						1 4	237 9						
07	1519 X	1517	-0-	-2	-0-	44 1	1267 3	Y	183	183	0	599	
						5 4	201 9						
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			599	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		84H	RRCID ->	273300	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8545 - 14374	

03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	41 1	1085 3	Y	693	686	0	249	
						1 4	762 9						
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	32 1	789 3	Y	501	502	0	248	
						1 4	551 9						
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	40 1	1012 3	Y	201	204	0	245	
						1 4	221 9						
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47 1	1199 3	Y	451	449	0	247	
						1 4	496 9						
*07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	37 1	1086 3	Y	367	367	0	247	
						5 4	404 9						
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			247	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	278 1 397 9	2394 3	Y	361	360 0	31	
04	3510 X	2860	-0-	-650	-0-	265 1 3 4	2256 3	Y	305	307 0	29	
05	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	268 1 400 9	2422 3	Y	364	358 0	35	
06	3510 X	2253	-0-	-1257	-0-	178 1 207 9	1868 3	Y	188	192 0	31	
*07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	277 1 4 4	2685 3	Y	301	299 0	33	
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384		
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	331 1 7 4	2845 3	Y	452	454 0	24	
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	312 1 4 4	2250 3	Y	433	431 0	26	
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	259 1 1 4	2186 3	Y	496	494 0	28	
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	193 1 402 9	1560 3	Y	365	370 0	23	
*07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	1681 3	Y	441	434 0	30	
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		485 9	Y	NO RPT		30	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519		
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	167 1 3 4	1431 3	Y	270	276 0	13	
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	274 1 3 4	1971 3	Y	318	314 0	17	
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	222 1 220 9	1870 3	Y	200	206 0	11	
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	219 1 395 9	1770 3	Y	359	350 0	20	
*07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	272 1 2 4	2090 3	Y	350	348 0	22	
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		385 9	Y	NO RPT		22	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574		
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	397 1 8 4	3401 3	Y	888	894 0	37	
04	3870 X	1817	-0-	-2053	-0-	177 1 2 4	1271 3	Y	334	357 0	14	
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	373 1 1 4	3148 3	Y	713	696 0	31	
06	3870 X	3671	-0-	-199	-0-	324 1 732 9	2615 3	Y	665	663 0	33	
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	388 1 2 4	2982 3	Y	732	723 0	42	
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		805 9	Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 33SP		RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6879 - 14113	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	149 1 336 9	3750 3	Y	305	304 0	48
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	421 1 337 9	4317 3	Y	306	314 0	40
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	629 1 356 9	5300 3	Y	324	328 0	36
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	601 1 286 9	4630 3	Y	260	259 0	37
*07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	619 1 295 9	4701 3	Y	268	268 0	37
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		37
FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994	
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	395 1 625 9	9960 3	Y	568	558 0	80
04	10470 X	10463	-0-	-7	-0-	880 1 554 9	9029 3	Y	504	519 0	65
05	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1131 1 534 9	9528 3	Y	485	493 0	57
06	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	1227 1 481 9	9456 3	Y	437	432 0	62
*07	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	1441 1 542 9	10947 3	Y	493	491 0	64
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT		64
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661	
03	4588 X	3972	-0-	-616	-0-	78 1 3 4	3432 3	Y	417	418 0	19
04	4440 X	1440	-0-	-3000	-0-	30 1 154 9	1256 3	Y	140	142 0	17
05	4588 X	2163	-0-	-2425	-0-	40 1 226 9	1897 3	Y	205	201 0	21
06	4440 X	2188	-0-	-2252	-0-	44 1 182 9	1962 3	Y	165	171 0	15
07	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	42 1 187 9	1902 3	Y	170	170 0	15
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395	
03	3193 X	1177	-0-	-2016	-0-	45 1 2 4	940 3	Y	173	172 0	1
04	3090 X	2886	-0-	-204	-0-	87 1 2 4	2328 3	Y	426	425 0	2
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	3141 3	Y	515	513 0	4
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	3076 3	Y	535	535 0	4
07	2852 X	2351	-0-	-501	-0-	74 1 16 4	1880 3	Y	346	345 0	5
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		381 9	Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	

03	15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	660	1	14608	3	Y	364	366	1	166
						400	9							
04	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	3	Y	309	318	1	157
						340	9							
05	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1	12276	3	Y	330	287	1	200
						1	4	363	9					
06	10020 X	8485	-0-	-1535	-0-	361	1	7916	3	Y	189	223	1	166
						208	9							
07	12648 X	10292	-0-	-2356	-0-	426	1	9608	3	Y	204	213	1	157
						34	4	224	9					
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			157

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	711	1	15741	3	Y	276	277	1	234
						304	9							
04	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	546	1	12223	3	Y	257	262	1	229
						283	9							
05	10292 X	10245	-0-	-47	-0-	459	1	9561	3	Y	204	182	1	251
						1	4	224	9					
06	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	506	1	11113	3	Y	200	211	1	240
						220	9							
07	13144 X	9924	-0-	-3220	-0-	412	1	9297	3	Y	165	178	1	227
						33	4	182	9					
08	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT			227

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
03	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	552	1	12224	3	Y	347	348	1	153
						382	9							
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	3	Y	243	258	1	138
						267	9							
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1	9338	3	Y	287	248	1	177
						1	4	316	9					
06	11130 X	9913	-0-	-1217	-0-	420	1	9221	3	Y	247	264	1	160
						272	9							
*07	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	443	1	9995	3	Y	232	246	1	146
						35	4	255	9					
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			146

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
03	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	350	357	1	224
						1	4	385	9					
04	16980 X	15354	-0-	-1626	-0-	643	1	14381	3	Y	300	310	1	214
						330	9							
05	17484 X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1	14650	3	Y	361	311	1	264
						2	4	397	9					
06	16980 X	15435	-0-	-1545	-0-	656	1	14417	3	Y	328	348	1	244
						1	4	361	9					
*07	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	631	1	14265	3	Y	233	259	1	218
						51	4	256	9					
08	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT			218

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	28	28	0
						1	4	31	9				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	39	39	0
						43	9						-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0
						8	9						-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	79	78	0
						4	4	87	9				1
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	3	Y	655	666	0
						4	4	721	9				33
04	3000 N	3200	-0-	200	200	325	1	2343	3	Y	480	485	0
						4	4	528	9				28
05	2923 N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0
						1	4	350	9				19
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0
						572	9						31
*07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	3	Y	586	577	0
						1	4	645	9				40
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

03	3038 X	2480	-0-	-558	-0-	207	1	1773	3	Y	451	464	0
						4	4	496	9				19
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	285	1	2052	3	Y	516	510	0
						3	4	568	9				25
05	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0
						1	4	691	9				29
06	3000 N	3048	-0-	48	48	261	1	2103	3	Y	622	620	0
						684	9						31
07	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	176	1	1350	3	Y	451	456	0
						1	4	496	9				26
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	260	1	2225	3	Y	507	512	0
						5	4	558	9				24
04	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	181	1	1299	3	Y	433	434	0
						2	4	476	9				23
05	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0
						486	9						22
06	1980 N	1640	-0-	-340	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0
						334	9						17
*07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	213	1	1639	3	Y	564	546	0
						1	4	620	9				35
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	305	1	2611	3	Y	673	695	0		33
							6	4	740	9						
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	293	1	2107	3	Y	852	839	0		46
							3	4	937	9						
05		3100 X	3062	-0-	-38	-0-	227	1	1917	3	Y	834	837	0		43
							1	4	917	9						
06		3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	154	1	1240	3	Y	385	406	0		22
							424	9								
07		2108 X	2018	-0-	-90	-0-	177	1	1363	3	Y	434	429	0		27
							1	4	477	9						
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				27

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848																
03		9889 X	7845	-0-	-2044	-0-	329	1	7285	3	Y	210	231	1		214
							231	9								
04		9570 X	7694	-0-	-1876	-0-	321	1	7174	3	Y	181	189	1		206
							199	9								
05		9889 X	7037	-0-	-2852	-0-	313	1	6529	3	Y	176	154	1		228
							1	4	194	9						
06		9570 X	7436	-0-	-2134	-0-	320	1	7027	3	Y	81	103	1		206
							89	9								
07		7130 X	5678	-0-	-1452	-0-	238	1	5366	3	Y	50	60	1		196
							19	4	55	9						
08		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT				196

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	747	-0-	747	747	17	1	730	3	Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	185	-0-	185	932	4	1	181	3	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	325	-0-	325	1257	7	1	306	3	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
*07		1499 N	242	-0-	-1257	-0-	5	1	218	3	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932																
03		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	234	1	10206	3	Y	1487	1485	0		47
							7	4	1636	9						
04		6390 X	5988	-0-	-402	-0-	127	1	5281	3	Y	527	538	0		36
							580	9								
05		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	212	1	9953	3	Y	1067	1048	0		55
							1	4	1174	9						
06		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	209	1	9300	3	Y	971	991	0		35
							1	4	1068	9						
*07		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	214	1	9793	3	Y	947	945	0		37
							1	4	1042	9						
08		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT				37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 14H		RRCID -> 273621			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	3	Y	576	590 0	26
						5	4	634	9				
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692 0	35
						3	4	771	9				
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668 0	31
						730	9						
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	239	1	1924	3	Y	663	660 0	34
						729	9						
07	2294 X	1962	-0-	-332	-0-	159	1	1218	3	Y	531	534 0	31
						1	4	584	9				
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 63H		RRCID -> 273628			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142		

03	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	Y	590	591 0	3
						19	4	649	9				
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536 0	2
						8	4	589	9				
05	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541 0	3
						3	4	596	9				
06	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	334	1	8836	3	Y	522	522 0	3
						5	4	574	9				
*07	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	328	1	8241	3	Y	502	499 0	6
						68	4	552	9				
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 62H		RRCID -> 273629			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608		

03	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6454	3	Y	926	934 0	6
						12	4	1019	9				
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567 0	4
						4	4	622	9				
05	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628 0	5
						2	4	692	9				
06	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	175	1	4646	3	Y	686	686 0	5
						3	4	755	9				
*07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	241	1	6057	3	Y	811	804 0	12
						50	4	892	9				
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 64H		RRCID -> 273630			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055		

03	7099 X	5685	-0-	-1414	-0-	234	1	4826	3	Y	560	566 0	7
						9	4	616	9				
04	6870 X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637 0	6
						5	4	700	9				
05	7099 X	6719	-0-	-380	-0-	208	1	5766	3	Y	675	675 0	6
						2	4	743	9				
06	6870 X	5114	-0-	-1756	-0-	164	1	4349	3	Y	544	544 0	6
						3	4	598	9				
*07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	256	1	6424	3	Y	793	786 0	13
						53	4	872	9				
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	282 1 11 4	5832 3 1156 9	Y	1051	1056 0	14
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	156 1 4 4	4179 3 747 9	Y	679	682 0	11
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	4416 3 729 9	Y	663	663 0	11
06	4590 X	3860	-0-	-730	-0-	121 1 2 4	3201 3 536 9	Y	487	488 0	10
07	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	149 1 31 4	3755 3 682 9	Y	620	615 0	15
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457			
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	397 1 8 4	3408 3 1516 9	Y	1378	1384 0	60
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	455 1 5 4	3273 3 1199 9	Y	1090	1096 0	54
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	413 1 1 4	3484 3 1163 9	Y	1057	1062 0	49
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	436 1 1 4	3528 3 1103 9	Y	1003	1001 0	51
*07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	386 1 2 4	2967 3 922 9	Y	838	841 0	48
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		48
STANLEY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532			
03	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	800 1 623 9	18705 3 14323 3	Y	566	531 1	89
04	16230 X	15446	-0-	-784	-0-	620 1 503 9	14323 3 10071 3	Y	457	453 1	93
05	15872 X	10834	-0-	-5038	-0-	443 1 320 9	10071 3 12254 3	Y	291	293 1	91
06	18420 X	13206	-0-	-5214	-0-	533 1 419 9	12254 3 14573 3	Y	381	373 1	99
07	17050 X	15635	-0-	-1415	-0-	648 1 414 9	14573 3	Y	376	411 1	64
08	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			Y	NO RPT		64
STANLEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839			
03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	582 1 465 9	13621 3 12557 3	Y	423	437 1	69
04	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	544 1 449 9	12557 3 12285 3	Y	408	401 1	76
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	540 1 386 9	12285 3	Y	351	336 1	91
06	14190 X	11997	-0-	-2193	-0-	484 1 386 9	11127 3	Y	351	356 1	86
*07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	526 1 392 9	11838 3	Y	356	387 1	55
08	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT		55

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		16521 X	16521	-0-	-0-	663	1	15499	3	Y	326	335	1	66
						359	9							
04		16875 X	16875	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307	1	72
						344	9							
05		16368 X	15946	-0-	-422	659	1	14991	3	Y	269	258	1	83
						296	9							
06		15840 X	15589	-0-	-251	636	1	14613	3	Y	309	306	1	86
						340	9							
07		17453 X	15911	-0-	-1542	663	1	14916	3	Y	302	329	1	59
						332	9							
08		17453 X	NO RPT	-0-	-17453					Y	NO RPT			59

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
03		20057 X	17893	-0-	-2164	716	1	16736	3	Y	401	408	1	70
						441	9							
04		19410 X	12786	-0-	-6624	518	1	11969	3	Y	272	278	1	64
						299	9							
05		19685 X	18391	-0-	-1294	760	1	17281	3	Y	318	296	1	86
						350	9							
06		18748 X	18748	-0-	-0-	763	1	17549	3	Y	395	386	1	95
						1	4	435	9					
*07		20207 X	20207	-0-	-0-	839	1	18878	3	Y	445	475	1	65
						490	9							
08		9207 X	NO RPT	-0-	-9207					Y	NO RPT			65

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
03		5641 X	5641	-0-	-0-	116	1	5063	3	Y	416	416	0	24
						4	4	458	9					
04		5310 X	4983	-0-	-327	105	1	4399	3	Y	435	439	0	20
						479	9							
05		5511 X	5511	-0-	-0-	103	1	4814	3	Y	540	531	0	29
						594	9							
06		5310 X	4963	-0-	-347	98	1	4361	3	Y	458	468	0	19
						504	9							
07		5642 X	4646	-0-	-996	90	1	4113	3	Y	403	403	0	19
						443	9							
08		5642 X	NO RPT	-0-	-5642					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
03		7719 X	2984	-0-	-4735	62	1	2697	3	Y	203	204	0	21
						2	4	223	9					
04		7200 X	3902	-0-	-3298	85	1	3532	3	Y	259	262	0	18
						285	9							
05		6665 X	5876	-0-	-789	112	1	5259	3	Y	459	450	0	27
						505	9							
06		5589 X	5589	-0-	-0-	113	1	5008	3	Y	425	435	0	17
						468	9							
*07		6938 X	6938	-0-	-0-	136	1	6236	3	Y	514	512	0	19
						1	4	565	9					
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7852 - 13322	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	124 1	5430 3	Y	446	447 0		11
							4 4	491 9					
04		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	105 1	4371 3	Y	349	352 0		8
							384 9						
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	81 1	3812 3	Y	347	342 0		13
							382 9						
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	85 1	3742 3	Y	342	349 0		6
							376 9						
07		5642 X	3761	-0-	-1881	-0-	73 1	3326 3	Y	329	329 0		6
							362 9						
08		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7673 - 13601	
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	153 1	3171 3	Y	418	421 0		5
							6 4	460 9					
04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	115 1	3089 3	Y	383	384 0		4
							3 4	421 9					
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	112 1	3119 3	Y	357	357 0		4
							1 4	393 9					
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	129 1	3410 3	Y	402	402 0		4
							2 4	442 9					
07		3317 X	3045	-0-	-272	-0-	101 1	2547 3	Y	342	340 0		6
							21 4	376 9					
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7704 - 13674	
03		7006 X	5840	-0-	-1166	-0-	239 1	4932 3	Y	600	601 0		11
							9 4	660 9					
04		6960 X	5474	-0-	-1486	-0-	176 1	4708 3	Y	533	534 0		10
							4 4	586 9					
05		7192 X	5120	-0-	-2072	-0-	160 1	4423 3	Y	487	488 0		9
							1 4	536 9					
06		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	201 1	5305 3	Y	547	546 0		10
							3 4	602 9					
*07		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	264 1	6650 3	Y	637	633 0		14
							55 4	701 9					
08		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8026 - 13820	
03		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	251 1	5203 3	Y	733	736 0		9
							10 4	806 9					
04		5910 X	5859	-0-	-51	-0-	187 1	4993 3	Y	614	615 0		8
							4 4	675 9					
05		6107 X	6090	-0-	-17	-0-	189 1	5257 3	Y	584	584 0		8
							2 4	642 9					
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	203 1	5376 3	Y	596	595 0		9
							3 4	656 9					
07		6076 X	5551	-0-	-525	-0-	187 1	4712 3	Y	557	553 0		13
							39 4	613 9					
08		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	125	1 5	2590 521	3 9	Y	474	476 0	5
04	3180 X	3115	-0-	-65	-0-	96	1 2	2556 461	3 9	Y	419	420 0	4
05	3286 X	3086	-0-	-200	-0-	93	1 1	2578 414	3 9	Y	376	376 0	4
06	3180 X	3097	-0-	-83	-0-	98	1 1	2587 411	3 9	Y	374	374 0	4
*07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	109	1 2	2739 430	3 9	Y	391	388 0	7
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	23	4			Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

03	3534 X	330	-0-	-3204	-0-	7	1 4	283 641	3 9	Y	36	39 0	15
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	127	1 7	5305 750	3 9	Y	682	681 0	16
05	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	45	1 3	2102 314	3 9	Y	285	283 0	18
06	2700 X	2097	-0-	-603	-0-	40	1 2	1792 265	3 9	Y	241	247 0	12
*07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	42	1 2	1899 287	3 9	Y	261	261 0	12
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	141	1 5	6163 641	3 9	Y	583	582 0	21
04	6960 X	4660	-0-	-2300	-0-	99	1 4	4137 424	3 9	Y	385	389 0	17
05	7192 X	4738	-0-	-2454	-0-	89	1 4	4177 472	3 9	Y	429	422 0	24
06	6810 X	4440	-0-	-2370	-0-	88	1 4	3910 442	3 9	Y	402	410 0	16
07	6696 X	4387	-0-	-2309	-0-	85	1 4	3843 459	3 9	Y	417	416 0	17
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

03	T. A.	79	-0-	79	211	2	1 1	77 77	3 3	Y	-0-		-0-
04	8965 X	8754	-0-	-211	-0-	165	1 9	6892 1697	3 9	Y	1543	1535 0	8
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	70	1 5	3288 523	3 9	Y	475	473 0	10
06	3000 N	3435	-0-	435	435	65	1 5	2868 502	3 9	Y	456	459 0	7
*07	3543 X	3108	-0-	-435	-0-	58	1 9	2659 391	3 9	Y	355	355 0	7
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

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
03	5549 X	2357	-0-	-3192	-0-	50 1	2222 3	Y	75	75 0	28
						2 4	83 9				
04	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	128 1	5353 3	Y	503	505 0	26
						553 9					
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	138 1	6448 3	Y	625	615 0	36
						688 9					
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	135 1	5977 3	Y	544	556 0	24
						598 9					
*07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	134 1	6086 3	Y	556	555 0	25
						612 9					
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	259 1	11307 3	Y	652	653 0	30
						8 4	717 9				
04	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	208 1	8708 3	Y	471	476 0	25
						1 4	518 9				
05	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	198 1	9257 3	Y	550	541 0	34
						605 9					
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	197 1	8733 3	Y	525	537 0	22
						578 9					
07	11315 X	10145	-0-	-1170	-0-	204 1	9336 3	Y	549	549 0	22
						1 4	604 9				
08	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

03	6789 X	6443	-0-	-346	-0-	129 1	5613 3	Y	634	634 0	28
						4 4	697 9				
04	6450 X	4268	-0-	-2182	-0-	89 1	3722 3	Y	415	420 0	23
						457 9					
05	6665 X	4490	-0-	-2175	-0-	82 1	3832 3	Y	524	515 0	32
						576 9					
06	6450 X	4009	-0-	-2441	-0-	78 1	3461 3	Y	427	440 0	19
						470 9					
07	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	73 1	3335 3	Y	441	440 0	20
						485 9					
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

03	7037 X	6816	-0-	-221	-0-	139 1	6058 3	Y	559	559 0	28
						4 4	615 9				
04	7170 X	5713	-0-	-1457	-0-	122 1	5106 3	Y	441	445 0	24
						485 9					
05	7409 X	6934	-0-	-475	-0-	131 1	6152 3	Y	592	582 0	34
						651 9					
06	7170 X	6568	-0-	-602	-0-	132 1	5839 3	Y	543	554 0	23
						597 9					
07	6820 X	6276	-0-	-544	-0-	122 1	5553 3	Y	546	545 0	24
						601 9					
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9199 - 14458	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	34503 X	29499	-0-	-5004	-0-	1205 1	27706 3	Y	520	498 1	51
						16 4	572 9				
04	32430 X	28135	-0-	-4295	-0-	1151 1	26391 3	Y	512	520 1	43
						30 4	563 9				
05	32550 X	27723	-0-	-4827	-0-	1152 1	26039 3	Y	471	455 1	59
						14 4	518 9				
06	31500 X	26532	-0-	-4968	-0-	1100 1	24948 3	Y	439	438 1	60
						1 4	483 9				
07	29512 X	26401	-0-	-3111	-0-	1112 1	24825 3	Y	398	414 1	44
						26 4	438 9				
08	29512 X	NO RPT	-0-	-29512	-0-			Y	NO RPT		44

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7212 - 11832	
03	6851 X	3269	-0-	-3582	-0-	330 1	2715 3	Y	204	211 0	14
						224 9					
04	6240 X	942	-0-	-5298	-0-	70 1	858 3	Y	13	17 0	10
						14 9					
05	6324 X	986	-0-	-5338	-0-	73 1	863 3	Y	45	45 0	10
						50 9					
06	5520 X	2429	-0-	-3091	-0-	181 1	2061 3	Y	169	168 0	11
						1 4	186 9				
*07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	541 1	6960 3	Y	531	524 0	18
						6 4	584 9				
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		18

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7577 - 12238	
03	3782 X	3341	-0-	-441	-0-	302 1	2488 3	Y	501	507 0	20
						551 9					
04	3600 X	3512	-0-	-88	-0-	219 1	2689 3	Y	549	544 0	25
						604 9					
05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	194 1	2281 3	Y	497	498 0	24
						547 9					
06	3600 X	2891	-0-	-709	-0-	189 1	2141 3	Y	509	513 0	20
						1 4	560 9				
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	186 1	2392 3	Y	532	531 0	21
						2 4	585 9				
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		21

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 7757 - 12485	
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	986 1	8114 3	Y	931	935 0	29
						1024 9					
04	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	498 1	6110 3	Y	703	703 0	29
						773 9					
05	6386 X	6331	-0-	-55	-0-	427 1	5034 3	Y	791	789 0	31
						870 9					
06	6180 X	5914	-0-	-266	-0-	409 1	4641 3	Y	784	789 0	26
						2 4	862 9				
07	6882 X	6189	-0-	-693	-0-	383 1	4918 3	Y	804	803 0	27
						4 4	884 9				
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7861 - 13290		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	84 1	3664 3	Y	302	302 0		17
						3 4	332 9					
04	4230 X	3669	-0-	-561	-0-	79 1	3285 3	Y	277	280 0		14
						305 9						
05	4371 X	3382	-0-	-989	-0-	64 1	3020 3	Y	271	267 0		18
						298 9						
06	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	75 1	3313 3	Y	306	312 0		12
						337 9						
07	4092 X	3561	-0-	-531	-0-	70 1	3160 3	Y	301	300 0		13
						331 9						
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			13

FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458		
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	132 1	3333 3	Y	219	217 0		34
						241 9						
04	3870 X	2303	-0-	-1567	-0-	192 1	1965 3	Y	133	142 0		25
						146 9						
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	465 1	3918 3	Y	212	213 0		24
						233 9						
06	3870 X	3382	-0-	-488	-0-	363 1	2797 3	Y	202	199 0		27
						222 9						
07	4092 X	947	-0-	-3145	-0-	99 1	753 3	Y	86	91 0		22
						95 9						
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297		
03	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	63 1	2755 3	Y	306	307 0		12
						2 4	337 9					
04	3450 X	2453	-0-	-997	-0-	52 1	2162 3	Y	217	219 0		10
						239 9						
05	3565 X	3058	-0-	-507	-0-	57 1	2661 3	Y	309	304 0		15
						340 9						
06	3120 X	2800	-0-	-320	-0-	54 1	2403 3	Y	312	319 0		8
						343 9						
07	3224 X	3179	-0-	-45	-0-	60 1	2743 3	Y	342	341 0		9
						376 9						
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 8255 - 14094		
03	T. A.	10456	-0-	10456	32241	89 1	9593 3	Y	675	670 0		146
						31 4	743 9					
04	42158 X	9917	-0-	-32241	-0-	78 1	9110 3	Y	663	686 0		123
						729 9						
05	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	83 1	9347 3	Y	682	681 0		124
						750 9						
06	11130 X	9487	-0-	-1643	-0-	102 1	8636 3	Y	672	703 0		93
						10 4	739 9					
07	9827 X	9589	-0-	-238	-0-	80 1	8723 3	Y	648	610 0		131
						73 4	713 9					
08	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT			131

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8969 - 13926		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	6253	-0-	-133	-0-	128 1 4 4	5606 3 515 9	Y	468	468 0	23
04	6180 X	5622	-0-	-558	-0-	121 1 462 9	5039 3	Y	420	423 0	20
05	6386 X	6348	-0-	-38	-0-	121 1 562 9	5665 3	Y	511	503 0	28
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	126 1 532 9	5585 3	Y	484	494 0	18
07	6262 X	4902	-0-	-1360	-0-	97 1 391 9	4414 3	Y	355	356 0	17
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		17
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776			
03	2542 X	1944	-0-	-598	-0-	37 1 4 4	1649 3 254 9	Y	231	233 0	22
04	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	228 1 3 4	1926 3 296 9	Y	269	262 0	29
05	2542 X	2119	-0-	-423	-0-	192 1 4 4	1670 3 253 9	Y	230	234 0	25
06	1890 N	1549	-0-	-341	-0-	143 1 4 4	1175 3 227 9	Y	206	210 0	21
*07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	217 1 6 4	1793 3 277 9	Y	252	250 0	23
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		23
WORTHY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458			
03	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	1252 1 16 4	28775 3 769 9	Y	699	665 1	73
04	32730 X	31037	-0-	-1693	-0-	1261 1 33 4	28914 3 829 9	Y	754	761 1	66
05	33821 X	30074	-0-	-3747	-0-	1240 1 15 4	28032 3 787 9	Y	715	687 1	94
06	32730 X	26828	-0-	-5902	-0-	1104 1 1 4	25033 3 690 9	Y	627	631 1	90
07	32085 X	27658	-0-	-4427	-0-	1157 1 26 4	25787 3 688 9	Y	625	644 1	71
08	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-			Y	NO RPT		71
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706			
03	T. A.	12460	-0-	12460	32248	108 1 37 4	11605 3 710 9	Y	645	634 0	125
04	42788 X	10540	-0-	-32248	-0-	84 1 685 9	9771 3	Y	623	644 0	104
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	87 1 736 9	9871 3	Y	669	665 0	108
06	11880 X	10146	-0-	-1734	-0-	110 1 11 4	9345 3 680 9	Y	618	648 0	78
07	11532 X	10496	-0-	-1036	-0-	88 1 81 4	9627 3 700 9	Y	636	596 0	118
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		118
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 8107 - 11948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		7595 X	6604	-0-	-991	-0-	57 1	6199 3	Y	298	302 0	77
							20 4	328 9				
04		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	63 1	7410 3	Y	385	391 0	71
							424 9					
05		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	65 1	7326 3	Y	409	407 0	73
							450 9					
06		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	82 1	6944 3	Y	386	406 0	53
							8 4	425 9				
07		8153 X	7634	-0-	-519	-0-	65 1	7117 3	Y	356	336 0	73
							60 4	392 9				
08		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		73

FOGMT			WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6742 - 12880

03		2015 X	800	-0-	-1215	-0-	27 1	693 3	Y	73	69 0	4
							80 9					
04		1290 X	865	-0-	-425	-0-	71 1	727 3	Y	61	62 0	3
							67 9					
05		868 X	821	-0-	-47	-0-	75 1	633 3	Y	103	102 0	4
							113 9					
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	85 1	654 3	Y	190	185 0	9
							209 9					
*07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	84 1	638 3	Y	86	90 0	5
							95 9					
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		5

FOGMT			WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6967 - 13208

03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	149 1	3756 3	Y	272	268 0	37
							299 9					
04		4020 X	3935	-0-	-85	-0-	326 1	3344 3	Y	241	249 0	29
							265 9					
05		4154 X	2948	-0-	-1206	-0-	288 1	2422 3	Y	216	221 0	24
							238 9					
06		4020 X	3024	-0-	-996	-0-	316 1	2435 3	Y	248	243 0	29
							273 9					
07		4216 X	3018	-0-	-1198	-0-	322 1	2448 3	Y	225	225 0	29
							248 9					
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 8242 - 12115

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	8182 - 12659	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	161	1	7791	3	Y	656	662 0	21
						88	4	722	9				
04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	476	1	9552	3	Y	646	632 0	35
						66	4	711	9				
05	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	327	1	7701	3	Y	584	601 0	18
						44	4	642	9				
06	5850 X	5827	-0-	-23	-0-	63	1	4973	3	Y	624	623 0	19
						105	4	686	9				
*07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	74	1	7706	3	Y	640	637 0	22
						229	4	704	9				
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724	

03	3131 X	2736	-0-	-395	-0-	54	1	2383	3	Y	270	269 0	15
						2	4	297	9				
04	2970 X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192 0	12
						208	9						
05	3069 X	2232	-0-	-837	-0-	42	1	1949	3	Y	219	215 0	16
						241	9						
06	2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	36	1	1600	3	Y	191	196 0	11
						210	9						
07	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	44	1	1992	3	Y	218	217 0	12
						240	9						
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8775 - 13597	

03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	100	1	7966	3	Y	1005	1041 0	117
						27	4	1106	9				
04	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967 0	100
						7	4	1045	9				
05	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	103	1	7407	3	Y	968	944 0	124
						17	4	1065	9				
06	8100 X	7069	-0-	-1031	-0-	85	1	6090	3	Y	806	767 0	163
						7	4	887	9				
*07	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	110	1	7775	3	Y	996	1049 0	110
						20	4	1096	9				
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT		110

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	274101	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8484 - 13307	

03	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	90	1	7209	3	Y	805	845 0	95
						25	4	886	9				
04	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832 0	87
						7	4	906	9				
05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	103	1	7383	3	Y	889	862 0	114
						16	4	978	9				
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	99	1	7201	3	Y	842	789 0	167
						9	4	926	9				
*07	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	113	1	7960	3	Y	726	809 0	84
						20	4	799	9				
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT		84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	274118	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8474 - 13302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	106 1	8371 3	Y	1021	964 0			107
							28 4	1123 9						
04		7680 X	6783	-0-	-897	-0-	80 1	5941 3	Y	687	720 0			74
							6 4	756 9						
05		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	97 1	6902 3	Y	947	903 0			118
							15 4	1042 9						
06		7680 X	7672	-0-	-8	-0-	91 1	6594 3	Y	890	834 0			174
							8 4	979 9						
*07		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	112 1	7848 3	Y	967	1035 0			106
							20 4	1064 9						
08		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				Y	NO RPT			106

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	274119	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 8354 - 13106		
03		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	81 1	6457 3	Y	783	830 0			92
							22 4	861 9						
04		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	84 1	6172 3	Y	653	676 0			69
							6 4	718 9						
05		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	83 1	5905 3	Y	598	590 0			77
							13 4	658 9						
06		6240 X	5287	-0-	-953	-0-	65 1	4637 3	Y	527	500 0			104
							5 4	580 9						
07		4960 X	3043	-0-	-1917	-0-	37 1	2535 3	Y	423	479 0			48
							6 4	465 9						
08		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			48

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	274123	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8428 - 13217		
03		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	63 1	4987 3	Y	545	566 0			60
							17 4	600 9						
04		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	66 1	4861 3	Y	531	539 0			52
							4 4	584 9						
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	67 1	4806 3	Y	534	521 0			65
							11 4	587 9						
06		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	64 1	4596 3	Y	521	486 0			100
							5 4	573 9						
07		5270 X	4433	-0-	-837	-0-	53 1	3679 3	Y	629	663 0			66
							9 4	692 9						
08		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			66

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	274130	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8745 - 13540		
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88 1	7004 3	Y	981	1016 0			113
							24 4	1079 9						
04		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	95 1	7015 3	Y	891	911 0			93
							7 4	980 9						
05		7843 X	7162	-0-	-681	-0-	86 1	6172 3	Y	809	798 0			104
							14 4	890 9						
06		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	92 1	6615 3	Y	879	812 0			171
							8 4	967 9						
*07		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	99 1	6919 3	Y	811	890 0			92
							17 4	892 9						
08		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT			92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	10824 3 754 9	Y	685	704 0	28		
04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	9992 3 659 9	Y	599	591 0	36		
05	10726 X	10566	-0-	-160	-0-	37 1 1 4	9908 3 620 9	Y	564	577 0	23		
06	10380 X	10015	-0-	-365	-0-	34 1 1 4	9361 3 619 9	Y	563	556 0	30		
07	10726 X	10333	-0-	-393	-0-	34 1 635 9	9664 3	Y	577	583 0	24		
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
03	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	71 1 847 9	11574 3	Y	770	766 0	73		
04	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	60 1 877 9	9626 3	Y	797	765 0	105		
05	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	66 1 5 4	9425 3 1040 9	Y	945	971 0	79		
06	10170 X	10115	-0-	-55	-0-	78 1 968 9	9069 3	Y	880	863 0	96		
*07	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	76 1 2 4	9182 3 849 9	Y	772	739 0	129		
08	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		129		

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
03	21204 X	20692	-0-	-512	-0-	834 1 11 4	19176 3 671 9	Y	610	582 1	60		
04	20460 X	18282	-0-	-2178	-0-	739 1 19 4	16942 3 582 9	Y	529	544 1	45		
05	21111 X	19779	-0-	-1332	-0-	812 1 10 4	18344 3 613 9	Y	557	532 1	70		
06	20010 X	19425	-0-	-585	-0-	795 1 626 9	18004 3	Y	569	562 1	77		
*07	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	816 1 19 4	18208 3 614 9	Y	558	575 1	60		
08	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-			Y	NO RPT		60		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
03	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	160 1 2 4	2769 3 1185 9	Y	1077	1077 0	19		
04	4140 X	3002	-0-	-1138	-0-	144 1 1 4	2026 3 831 9	Y	755	759 0	15		
05	4278 X	3540	-0-	-738	-0-	116 1 1 4	2542 3 881 9	Y	801	795 0	21		
06	3990 X	2848	-0-	-1142	-0-	155 1 668 9	2025 3	Y	607	613 0	15		
07	3844 X	2311	-0-	-1533	-0-	162 1 7 4	1607 3 535 9	Y	486	486 0	15		
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9100 - 13597	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	24822 X	24822	-0-	-0-	-0-	1013 1	23275 3	Y	474	450 1	46
						13 4	521 9				
04	21420 X	21027	-0-	-393	-0-	859 1	19687 3	Y	417	428 1	35
						22 4	459 9				
05	22134 X	20944	-0-	-1190	-0-	868 1	19621 3	Y	404	388 1	51
						11 4	444 9				
06	23340 X	19925	-0-	-3415	-0-	824 1	18677 3	Y	385	384 1	52
						424 9					
07	21948 X	20181	-0-	-1767	-0-	848 1	18912 3	Y	365	378 1	39
						19 4	402 9				
08	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-			Y	NO RPT		39

WORTHY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690	
03	29698 X	24657	-0-	-5041	-0-	995 1	22879 3	Y	700	672 1	64
						13 4	770 9				
04	28470 X	24923	-0-	-3547	-0-	1005 1	23028 3	Y	785	790 1	59
						26 4	864 9				
05	28582 X	24153	-0-	-4429	-0-	988 1	22331 3	Y	747	717 1	89
						12 4	822 9				
06	27240 X	23059	-0-	-4181	-0-	940 1	21323 3	Y	723	719 1	93
						1 4	795 9				
07	24521 X	23399	-0-	-1122	-0-	970 1	21633 3	Y	704	727 1	70
						22 4	774 9				
08	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-			Y	NO RPT		70

WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
03	24688 X	24688	-0-	-0-	-0-	1011 1	23231 3	Y	394	373 1	36
						13 4	433 9				
04	22470 X	21445	-0-	-1025	-0-	878 1	20140 3	Y	367	374 1	29
						23 4	404 9				
05	23002 X	21891	-0-	-1111	-0-	912 1	20601 3	Y	334	322 1	41
						11 4	367 9				
06	23880 X	19263	-0-	-4617	-0-	801 1	18141 3	Y	292	293 1	40
						321 9					
07	23746 X	21871	-0-	-1875	-0-	923 1	20576 3	Y	319	325 1	34
						21 4	351 9				
08	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
03	5363 X	4930	-0-	-433	-0-	43 1	4613 3	Y	235	229 0	42
						15 4	259 9				
04	5160 X	4816	-0-	-344	-0-	39 1	4517 3	Y	236	243 0	35
						260 9					
05	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	42 1	4748 3	Y	248	247 0	36
						273 9					
06	4830 X	4800	-0-	-30	-0-	54 1	4522 3	Y	199	211 0	24
						5 4	219 9				
*07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	45 1	4805 3	Y	217	202 0	39
						40 4	239 9				
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	57 1 19 4	6076 3 468 9	Y	425	420 0	80	
04	6000 X	5983	-0-	-17	-0-	47 1 424 9	5512 3	Y	385	400 0	65	
05	6200 X	6039	-0-	-161	-0-	49 1 418 9	5572 3	Y	380	380 0	65	
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	64 1 6 4	5414 3 411 9	Y	374	391 0	48	
07	5983 X	4949	-0-	-1034	-0-	42 1 38 4	4571 3 298 9	Y	271	259 0	60	
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		60	

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 274413		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798		
03	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	537 1 1 4	6522 3 1351 9	Y	1228	1240 0	40	
04	7830 X	7465	-0-	-365	-0-	344 1 2 4	5958 3 1161 9	Y	1055	1055 0	40	
05	8091 X	7399	-0-	-692	-0-	397 1 1 4	5837 3 1164 9	Y	1058	1063 0	35	
06	8130 X	6988	-0-	-1142	-0-	398 1 1107 9	5483 3	Y	1006	1001 0	40	
07	8401 X	7072	-0-	-1329	-0-	464 1 4 4	5528 3 1076 9	Y	978	956 0	62	
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		62	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 274419		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391		
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	105 1 56 4	5048 3 713 9	Y	648	645 0	13	
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	247 1 34 4	4956 3 701 9	Y	637	623 0	27	
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	271 1 36 4	6384 3 860 9	Y	782	794 0	15	
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	37 1 64 4	3005 3 701 9	Y	637	638 0	14	
*07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	42 1 133 4	4456 3 732 9	Y	665	661 0	18	
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 28HR		RRCID -> 274463		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670		
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	458 1 1 4	5563 3 915 9	Y	832	843 0	26	
04	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	315 1 2 4	5455 3 842 9	Y	765	763 0	28	
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	358 1 862 9	5249 3	Y	784	787 0	25	
06	6720 X	5791	-0-	-929	-0-	342 1 735 9	4714 3	Y	668	667 0	26	
07	6944 X	6411	-0-	-533	-0-	432 1 4 4	5154 3 821 9	Y	746	726 0	46	
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4123 X	3716	-0-	-407	-0-	31	1	3312	3	Y	330	321 0	74
							10	4	363	9				
04		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414 0	68
							449	9						
05		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376 0	66
							411	9						
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393 0	49
							5	4	414	9				
*07		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	36	1	3916	3	Y	343	324 0	68
							33	4	377	9				
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		68

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														

03		6107 X	5225	-0-	-882	-0-	184	1	4654	3	Y	352	347 0	64
							387	9						
04		6870 X	5712	-0-	-1158	-0-	473	1	4848	3	Y	355	366 0	53
							391	9						
05		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	733	1	6170	3	Y	358	364 0	47
							394	9						
06		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	808	1	6230	3	Y	336	331 0	52
							370	9						
*07		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	785	1	5965	3	Y	372	370 0	54
							409	9						
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														

03		7688 X	7652	-0-	-36	-0-	43	1	7017	3	Y	538	539 0	46
							592	9						
04		7440 X	7343	-0-	-97	-0-	42	1	6622	3	Y	617	590 0	73
							679	9						
05		7688 X	7562	-0-	-126	-0-	48	1	6691	3	Y	745	764 0	54
							3	4	820	9				
06		7410 X	7382	-0-	-28	-0-	57	1	6565	3	Y	691	677 0	68
							760	9						
*07		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	54	1	6402	3	Y	621	593 0	96
							1	4	683	9				
08		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT		96

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														

03		8649 X	8001	-0-	-648	-0-	257	1	6490	3	Y	1140	1120 0	161
							1254	9						
04		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	672	1	6899	3	Y	1251	1275 0	137
							1376	9						
05		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	798	1	6715	3	Y	1148	1167 0	118
							1263	9						
06		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	871	1	6711	3	Y	1080	1067 0	131
							1188	9						
*07		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	868	1	6597	3	Y	918	923 0	126
							1010	9						
08		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT		126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		25162 X	25162	-0-	-0-	-0-	1024	1	23550	3	Y	522	494	1		48
							14	4	574	9						
04		22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	925	1	21201	3	Y	474	486	1		36
							24	4	521	9						
05		23219 X	21330	-0-	-1889	-0-	883	1	19972	3	Y	422	408	1		50
							11	4	464	9						
06		23280 X	20471	-0-	-2809	-0-	846	1	19167	3	Y	416	413	1		53
							458	9								
07		25172 X	20552	-0-	-4620	-0-	862	1	19232	3	Y	398	412	1		39
							20	4	438	9						
08		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT				39

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622																
03		6138 X	3342	-0-	-2796	-0-	116	1	2918	3	Y	280	281	0		54
							308	9								
04		5940 X	3024	-0-	-2916	-0-	243	1	2489	3	Y	265	275	0		44
							292	9								
05		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	744	1	6266	3	Y	598	592	0		50
							658	9								
06		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	951	1	7333	3	Y	496	492	0		54
							546	9								
*07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	962	1	7310	3	Y	579	575	0		58
							637	9								
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT				58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																
03		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	136	1	6594	3	Y	533	537	0		21
							75	4	586	9						
04		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	359	1	7215	3	Y	661	646	0		36
							50	4	727	9						
05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	304	1	7173	3	Y	621	637	0		20
							41	4	683	9						
06		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	64	1	5121	3	Y	655	654	0		21
							108	4	721	9						
*07		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	69	1	7317	3	Y	617	615	0		23
							219	4	679	9						
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				23

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152																
03		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	294	1	7419	3	Y	471	464	0		73
							518	9								
04		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	788	1	8084	3	Y	456	470	0		59
							502	9								
05		7440 X	2812	-0-	-4628	-0-	283	1	2380	3	Y	135	153	0		41
							149	9								
06		7200 X	308	-0-	-6892	-0-	33	1	258	3	Y	15	19	0		37
							17	9								
07		9672 X	209	-0-	-9463	-0-	23	1	174	3	Y	11	11	0		37
							12	9								
08		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 31SP		RRCID -> 274707		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	202 1	5089 3	Y	397	390 0		44
							437 9						
04		4830 X	4343	-0-	-487	-0-	360 1	3694 3	Y	263	275 0		32
							289 9						
05		5239 X	4270	-0-	-969	-0-	426 1	3590 3	Y	231	236 0		27
							254 9						
06		5100 X	5093	-0-	-7	-0-	551 1	4245 3	Y	270	265 0		32
							297 9						
*07		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	685 1	5206 3	Y	295	294 0		33
							325 9						
08		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			33

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260			

03		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	172 1	8364 3	Y	752	754 0		19
							96 4						
04		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	364 1	7323 3	Y	629	618 0		30
							51 4						
05		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	354 1	8327 3	Y	713	728 0		15
							47 4						
06		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	74 1	5869 3	Y	838	836 0		17
							124 4						
*07		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	83 1	8650 3	Y	815	812 0		20
							257 4						
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637			

03		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	516 1	4246 3	Y	506	511 0		22
							557 9						
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	344 1	4219 3	Y	523	520 0		25
							575 9						
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	321 1	3783 3	Y	504	505 0		24
							554 9						
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	306 1	3484 3	Y	458	463 0		19
							2 4						
07		4495 X	4485	-0-	-10	-0-	289 1	3719 3	Y	431	431 0		19
							3 4						
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			19

STANLEY RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720			

03		21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	956 1	20215 3	Y	474	476 1		204
							2 4						
04		17460 X	16583	-0-	-877	-0-	730 1	15436 3	Y	379	369 1		214
							417 9						
05		17887 X	15338	-0-	-2549	-0-	709 1	14434 3	Y	176	180 1		210
							1 4						
06		18510 X	15324	-0-	-3186	-0-	703 1	14240 3	Y	346	340 1		216
							381 9						
07		19313 X	15458	-0-	-3855	-0-	702 1	14387 3	Y	335	342 1		209
							369 9						
08		19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-			Y	NO RPT			209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 274958		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 9088 - 15486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	135 1	10606 3	Y	859	933 0		55	
							5 4	945 9						
04		9990 X	9641	-0-	-349	-0-	179 1	8552 3	Y	826	815 0		66	
							1 4	909 9						
05		10137 X	10033	-0-	-104	-0-	186 1	8923 3	Y	839	856 0		49	
							1 4	923 9						
06		9990 X	9004	-0-	-986	-0-	182 1	7957 3	Y	777	776 0		50	
							10 4	855 9						
07		10695 X	9916	-0-	-779	-0-	194 1	8739 3	Y	879	863 0		66	
							16 4	967 9						
08		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT			66	

WORTHY RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9162 - 14023			

03		16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	678 1	15588 3	Y	534	515 1		48	
							9 4	587 9						
04		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	716 1	16424 3	Y	612	615 1		45	
							19 4	673 9						
05		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	730 1	16504 3	Y	576	554 1		67	
							9 4	634 9						
06		16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	666 1	15080 3	Y	523	523 1		67	
							575 9							
07		16740 X	14057	-0-	-2683	-0-	583 1	13001 3	Y	418	443 1		42	
							13 4	460 9						
08		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			Y	NO RPT			42	

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7691 - 12273			

03		7223 X	6844	-0-	-379	-0-	676 1	5561 3	Y	552	562 0		23	
							607 9							
04		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	482 1	5911 3	Y	645	640 0		28	
							710 9							
05		7223 X	5990	-0-	-1233	-0-	420 1	4951 3	Y	563	565 0		26	
							619 9							
06		6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	407 1	4621 3	Y	568	572 0		22	
							2 4	625 9						
*07		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	571 1	7347 3	Y	701	698 0		25	
							7 4	771 9						
08		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			25	

WORTHY RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 274962		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9295 - 13802			

03		19344 X	19145	-0-	-199	-0-	770 1	17709 3	Y	596	567 1		57	
							10 4	656 9						
04		18360 X	16416	-0-	-1944	-0-	663 1	15197 3	Y	490	507 1		40	
							17 4	539 9						
05		18817 X	13865	-0-	-4952	-0-	569 1	12854 3	Y	395	386 1		49	
							7 4	435 9						
06		18540 X	16773	-0-	-1767	-0-	689 1	15612 3	Y	429	422 1		56	
							472 9							
*07		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	780 1	17395 3	Y	490	496 1		50	
							18 4	539 9						
08		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT			50	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	744 1	17124 3	Y	622	588	1		64
							10 4	684 9						
04		16380 X	15676	-0-	-704	-0-	629 1	14428 3	Y	547	562	1		49
							17 4	602 9						
05		16926 X	5088	-0-	-11838	-0-	208 1	4706 3	Y	155	178	1		26
							3 4	171 9						
06		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	747 1	16921 3	Y	548	503	1		71
							603 9							
07		16585 X	15030	-0-	-1555	-0-	624 1	13908 3	Y	440	462	1		49
							14 4	484 9						
08		16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-			Y	NO RPT				49

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
03		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	548 1	4506 3	Y	404	408	0		21
							444 9							
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	322 1	3955 3	Y	432	428	0		25
							475 9							
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	277 1	3264 3	Y	494	492	0		27
							543 9							
06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	270 1	3065 3	Y	453	457	0		23
							1 4	498 9						
07		3689 X	3538	-0-	-151	-0-	223 1	2881 3	Y	392	393	0		22
							3 4	431 9						
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT				22

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
03		26040 X	21024	-0-	-5016	-0-	851 1	19556 3	Y	551	530	1		53
							11 4	606 9						
04		25200 X	22367	-0-	-2833	-0-	907 1	20791 3	Y	586	592	1		47
							24 4	645 9						
05		24862 X	24639	-0-	-223	-0-	1015 1	22928 3	Y	622	592	1		77
							12 4	684 9						
06		23490 X	21934	-0-	-1556	-0-	900 1	20404 3	Y	572	572	1		77
							1 4	629 9						
07		23126 X	22055	-0-	-1071	-0-	920 1	20512 3	Y	547	566	1		58
							21 4	602 9						
08		24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-			Y	NO RPT				58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
03		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	180 1	8707 3	Y	650	654	0		20
							98 4	715 9						
04		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	411 1	8251 3	Y	648	635	0		33
							57 4	713 9						
05		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	333 1	7850 3	Y	594	610	0		17
							45 4	653 9						
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	71 1	5616 3	Y	670	669	0		18
							118 4	737 9						
*07		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	67 1	7103 3	Y	541	540	0		19
							212 4	595 9						
08		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 275057		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 9078 - 12618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4588 X	3248	-0-	-1340	-0-	37 1 2 4	2967 3 242 9	Y	220	242 0	15	
04	4140 X	3371	-0-	-769	-0-	63 1 342 9	2966 3	Y	311	305 0	21	
05	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	75 1 352 9	3546 3	Y	320	326 0	15	
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	83 1 5 4	3670 3 386 9	Y	351	350 0	16	
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	81 1 7 4	3655 3 415 9	Y	377	371 0	22	
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7485 - 12508	
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	6226 3 1096 9	Y	996	994 0	37	
04	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	5823 3 1167 9	Y	1061	1059 0	39	
05	7037 X	6934	-0-	-103	-0-	132 1 2 4	5729 3 1071 9	Y	974	978 0	35	
06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	172 1 6 4	6350 3 1036 9	Y	942	945 0	32	
*07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	184 1 62 4	4794 3 1199 9	Y	1090	1087 0	35	
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 662		PERF. 6912 - 12711	
03	6510 X	5701	-0-	-809	-0-	117 1 639 9	4945 3	Y	581	579 0	25	
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	6392 3 823 9	Y	748	745 0	28	
05	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	146 1 2 4	6314 3 794 9	Y	722	725 0	25	
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	154 1 5 4	5658 3 696 9	Y	633	635 0	23	
*07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	164 1 56 4	4294 3 811 9	Y	737	734 0	26	
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6966 - 11806	
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	117 1 652 9	4932 3	Y	593	591 0	21	
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	4879 3 628 9	Y	571	571 0	21	
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	4941 3 536 9	Y	487	490 0	18	
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	135 1 5 4	4980 3 523 9	Y	475	476 0	17	
07	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	107 1 37 4	2809 3 378 9	Y	344	343 0	18	
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4247 X	4247	-0-	-0-	87 1	3677 3	3677 3	Y	439	438 0		10
						483 9							
04		4375 X	4375	-0-	-0-	79 1	3851 3	3851 3	Y	404	404 0		10
						1 4	444 9						
05		3475 X	3475	-0-	-0-	71 1	3084 3	3084 3	Y	290	293 0		7
						1 4	319 9						
06		3706 X	3706	-0-	-0-	89 1	3265 3	3265 3	Y	317	317 0		7
						3 4	349 9						
07		3038 X	2895	-0-	-143	89 1	2349 3	2349 3	Y	387	386 0		8
						31 4	426 9						
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038				Y	NO RPT			8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
03		6510 X	5813	-0-	-697	120 1	5046 3	5046 3	Y	588	588 0		25
						647 9							
04		6300 X	5171	-0-	-1129	93 1	4526 3	4526 3	Y	501	501 0		25
						1 4	551 9						
05		6510 X	6172	-0-	-338	124 1	5361 3	5361 3	Y	623	626 0		22
						2 4	685 9						
06		6300 X	6294	-0-	-6	149 1	5481 3	5481 3	Y	599	601 0		20
						5 4	659 9						
07		6138 X	4212	-0-	-1926	131 1	3419 3	3419 3	Y	562	561 0		21
						44 4	618 9						
08		6169 X	NO RPT	-0-	-6169				Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
03		22077 X	7960	-0-	-14117	168 1	7136 3	7136 3	Y	595	594 0		19
						1 4	655 9						
04		9031 X	9031	-0-	-0-	169 1	8209 3	8209 3	Y	592	591 0		20
						2 4	651 9						
05		8680 X	8573	-0-	-107	180 1	7799 3	7799 3	Y	537	540 0		17
						3 4	591 9						
06		7800 X	7433	-0-	-367	181 1	6666 3	6666 3	Y	527	528 0		16
						6 4	580 9						
07		8122 X	4878	-0-	-3244	158 1	4109 3	4109 3	Y	507	506 0		17
						53 4	558 9						
08		8122 X	NO RPT	-0-	-8122				Y	NO RPT			17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
03		5269 X	5269	-0-	-0-	96 1	4791 3	4791 3	Y	347	363 0		26
						382 9							
04		5473 X	5473	-0-	-0-	502 1	4474 3	4474 3	Y	452	446 0		32
						497 9							
05		6065 X	6065	-0-	-0-	763 1	4803 3	4803 3	Y	454	447 0		39
						499 9							
06		5232 X	5232	-0-	-0-	547 1	4161 3	4161 3	Y	476	473 0		42
						524 9							
07		5580 X	5335	-0-	-245	677 1	4239 3	4239 3	Y	381	389 0		34
						419 9							
08		5580 X	NO RPT	-0-	-5580				Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

03		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	160 1	6801 3	527 9	Y	479	478 0		22
							1 4	527 9						
04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	139 1	6716 3	530 9	Y	482	482 0		22
							1 4	530 9						
05		7750 X	6932	-0-	-818	-0-	145 1	6289 3	496 9	Y	451	453 0		20
							2 4	496 9						
06		7500 X	7010	-0-	-490	-0-	172 1	6330 3	502 9	Y	456	457 0		19
							6 4	502 9						
07		7254 X	5609	-0-	-1645	-0-	185 1	4841 3	520 9	Y	473	471 0		21
							63 4	520 9						
08		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
03		7316 X	4767	-0-	-2549	-0-	102 1	4315 3	350 9	Y	318	318 0		18
							350 9							
04		7080 X	4240	-0-	-2840	-0-	80 1	3893 3	266 9	Y	242	242 0		18
							1 4	266 9						
05		7316 X	3017	-0-	-4299	-0-	64 1	2789 3	163 9	Y	148	151 0		15
							1 4	163 9						
06		7080 X	5155	-0-	-1925	-0-	128 1	4719 3	303 9	Y	275	275 0		15
							5 4	303 9						
07		5921 X	2774	-0-	-3147	-0-	89 1	2318 3	337 9	Y	306	305 0		16
							30 4	337 9						
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
03		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	131 1	5571 3	494 9	Y	449	448 0		21
							1 4	494 9						
04		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	126 1	6104 3	475 9	Y	432	432 0		21
							1 4	475 9						
05		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	145 1	6289 3	491 9	Y	446	448 0		19
							2 4	491 9						
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	158 1	5835 3	468 9	Y	425	426 0		18
							6 4	468 9						
07		5797 X	5038	-0-	-759	-0-	164 1	4261 3	558 9	Y	507	505 0		20
							55 4	558 9						
08		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	87 1	3684 3	587 9	Y	534	532 0		19
							587 9							
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	71 1	3461 3	585 9	Y	532	531 0		20
							1 4	585 9						
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	81 1	3495 3	524 9	Y	476	479 0		17
							1 4	524 9						
06		4230 X	3991	-0-	-239	-0-	92 1	3397 3	499 9	Y	454	455 0		16
							3 4	499 9						
07		3255 X	2889	-0-	-366	-0-	94 1	2449 3	314 9	Y	285	286 0		15
							32 4	314 9						
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7580 - 11903				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	659	1	5427	3	Y	337	340	0	13
						371	9							
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	464	1	5692	3	Y	370	368	0	15
						407	9							
05	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	535	1	6310	3	Y	505	502	0	18
						556	9							
06	6240 X	5546	-0-	-694	-0-	418	1	4744	3	Y	347	353	0	12
						2	4							
07	6789 X	5465	-0-	-1324	-0-	367	1	4721	3	Y	339	339	0	12
						4	4							
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			12

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6619		PERF. 7007 - 11934				
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	3	Y	307	316	0	23
						338	9							
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	358	1	3195	3	Y	243	243	0	23
						267	9							
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	472	1	2969	3	Y	239	236	0	26
						263	9							
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	307	1	2338	3	Y	235	235	0	26
						259	9							
*07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	404	1	2529	3	Y	201	206	0	21
						221	9							
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275246		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7223 - 11805				
03	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	660	1	5434	3	Y	423	427	0	10
						465	9							
04	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6153	3	Y	433	430	0	13
						476	9							
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	481	1	5675	3	Y	457	457	0	13
						503	9							
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	477	1	5425	3	Y	415	419	0	9
						3	4							
07	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	324	1	4172	3	Y	289	291	0	7
						4	4							
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7424 - 14327				
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	924	916	0	8
						1	4							
05	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	664	1	14029	3	Y	5347	5306	0	49
						1	4							
06	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	613	1	9033	3	Y	8568	8551	0	66
						10	4							
*07	3100 N	8251	-0-	5151	5151	375	1	6323	3	Y	1406	1461	0	11
						6	4							
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	3260					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275306		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	311 1 36 4	4949 3 663 9	Y	603	599 0	41
04	7050 X	5503	-0-	-1547	-0-	234 1 4 4	4394 3 871 9	Y	792	793 0	40
05	7285 X	5492	-0-	-1793	-0-	247 1 32 9	5213 3	Y	29	33 0	36
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	268 1 5 4	3966 3 65 9	Y	59	60 0	35
07	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	275 1 4 4	4638 3 560 9	Y	509	508 0	36
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		36
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128			
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	779 1 89 4	12381 3 1911 9	Y	1737	1726 0	77
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	681 1 12 4	12806 3 1748 9	Y	1589	1596 0	70
05	11687 X	1619	-0-	-10068	-0-	73 1 6 9	1540 3	Y	5	15 0	60
06	14670 X	5209	-0-	-9461	-0-	327 1 6 4	4834 3 42 9	Y	38	40 0	58
07	15345 X	10221	-0-	-5124	-0-	533 1 8 4	8976 3 704 9	Y	640	639 0	59
08	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-			Y	NO RPT		59
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381			
03	8091 X	7244	-0-	-847	-0-	368 1 42 4	5853 3 981 9	Y	892	888 0	53
04	7830 X	7534	-0-	-296	-0-	329 1 6 4	6199 3 1000 9	Y	909	912 0	50
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	354 1 1 4	7495 3 37 9	Y	34	40 0	44
06	7020 X	5129	-0-	-1891	-0-	321 1 5 4	4725 3 78 9	Y	71	72 0	43
07	6913 X	4668	-0-	-2245	-0-	216 1 3 4	3633 3 816 9	Y	742	739 0	46
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		46
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172			
03	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	154 1 85 4	7461 3 751 9	Y	683	685 0	22
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	234 1 33 4	4714 3 482 9	Y	438	432 0	28
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	257 1 35 4	6065 3 581 9	Y	528	538 0	18
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	45 1 78 4	3641 3 564 9	Y	513	512 0	19
*07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	51 1 162 4	5425 3 567 9	Y	515	513 0	21
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5580 X	4399	-0-	-1181	-0-	52 1	4084 3	Y	237	260 0		21
							2 4	261 9					
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	105 1	4964 3	Y	314	309 0		26
							345 9						
05		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	104 1	4939 3	Y	294	300 0		20
							323 9						
06		5400 X	5010	-0-	-390	-0-	104 1	4568 3	Y	302	301 0		21
							6 4	332 9					
07		5580 X	4765	-0-	-815	-0-	96 1	4354 3	Y	279	275 0		25
							8 4	307 9					
08		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			25

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101			

03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	49 1	2456 3	Y	293	311 0		28
							322 9						
04		2700 X	2485	-0-	-215	-0-	218 1	1942 3	Y	295	293 0		30
							325 9						
05		2790 X	2673	-0-	-117	-0-	312 1	1965 3	Y	360	352 0		38
							396 9						
06		2700 X	2048	-0-	-652	-0-	196 1	1488 3	Y	331	330 0		39
							364 9						
*07		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	289 1	1811 3	Y	229	235 0		33
							252 9						
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			33

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043			

03		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	807 1	6645 3	Y	425	438 0		22
							468 9						
04		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	659 1	8083 3	Y	507	502 0		27
							558 9						
05		8029 X	7739	-0-	-290	-0-	566 1	6676 3	Y	452	453 0		26
							497 9						
06		7770 X	7368	-0-	-402	-0-	549 1	6237 3	Y	526	529 0		23
							3 4	579 9					
07		9145 X	5950	-0-	-3195	-0-	396 1	5100 3	Y	408	410 0		21
							5 4	449 9					
08		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609			

03		6913 X	6468	-0-	-445	-0-	346 1	5485 3	Y	544	542 0		32
							39 4	598 9					
04		6660 X	6349	-0-	-311	-0-	285 1	5366 3	Y	630	632 0		30
							5 4	693 9					
05		6820 X	5919	-0-	-901	-0-	267 1	5640 3	Y	11	13 0		28
							12 9						
06		6270 X	3496	-0-	-2774	-0-	220 1	3255 3	Y	15	15 0		28
							4 4	17 9					
07		5890 X	5290	-0-	-600	-0-	284 1	4795 3	Y	187	187 0		28
							5 4	206 9					
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	6882 X	3478	-0-	-3404	-0-	182	1	2888	3	Y	352	350	0		44
						21	4	387	9						
04	6660 X	5229	-0-	-1431	-0-	225	1	4223	3	Y	706	703	0		47
						4	4	777	9						
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	31	36	0		42
						34	9								
06	5430 X	4813	-0-	-617	-0-	301	1	4443	3	Y	58	59	0		41
						5	4	64	9						
*07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	329	1	5547	3	Y	726	724	0		43
						5	4	799	9						
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT				43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															

03	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	499	1	7922	3	Y	990	988	0		56
						57	4	1089	9						
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	336	1	6326	3	Y	967	971	0		52
						6	4	1064	9						
05	7533 X	4864	-0-	-2669	-0-	219	1	4619	3	Y	24	30	0		46
						26	9								
06	7290 X	4134	-0-	-3156	-0-	259	1	3817	3	Y	49	50	0		45
						4	4	54	9						
07	8029 X	3808	-0-	-4221	-0-	200	1	3360	3	Y	223	224	0		44
						3	4	245	9						
08	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT				44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															

03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3135	3	Y	28	27	0		3
						23	4	31	9						
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	3	Y	38	38	0		3
						3	4	42	9						
05	3348 X	3309	-0-	-39	-0-	150	1	3158	3	Y	1	1	0		3
						1	9								
06	3240 X	2184	-0-	-1056	-0-	139	1	2042	3	Y	1	2	0		2
						2	4	1	9						
07	3999 X	2619	-0-	-1380	-0-	139	1	2345	3	Y	121	120	0		3
						2	4	133	9						
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															

03	1147 X	453	-0-	-694	-0-	18	1	288	3	Y	132	132	0		18
						2	4	145	9						
04	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	415	413	0		20
						457	9								
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	6	7	0		19
						7	9								
06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	62	62	0		19
						2	4	68	9						
*07	3100 N	3314	-0-	214	214	127	1	2142	3	Y	948	944	0		23
						2	4	1043	9						
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 275650			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3503 X	3023	-0-	-480	-0-	53 1	2674 3	Y	269	278 0		15
							296 9						
04		3390 X	2589	-0-	-801	-0-	223 1	1990 3	Y	342	338 0		19
							376 9						
05		3069 X	2463	-0-	-606	-0-	288 1	1809 3	Y	333	328 0		24
							366 9						
06		2940 X	2388	-0-	-552	-0-	241 1	1833 3	Y	285	286 0		23
							314 9						
07		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	315 1	1972 3	Y	332	334 0		21
							365 9						
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 275661			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139		

03		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	191 1	9304 3	Y	758	760 0		20
							107 4						
04		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	386 1	7742 3	Y	646	634 0		32
							53 4						
05		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	289 1	6802 3	Y	518	534 0		16
							39 4						
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	53 1	4305 3	Y	496	496 0		16
							92 4						
*07		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	65 1	6822 3	Y	460	458 0		18
							203 4						
08		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275668			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149		

03		6324 X	5820	-0-	-504	-0-	68 1	5426 3	Y	294	321 0		22
							3 4						
04		5970 X	5635	-0-	-335	-0-	106 1	5062 3	Y	424	416 0		30
							1 4						
05		6138 X	6132	-0-	-6	-0-	116 1	5552 3	Y	421	430 0		21
							1 4						
06		5640 X	4072	-0-	-1568	-0-	84 1	3684 3	Y	272	273 0		20
							5 4						
07		5828 X	4630	-0-	-1198	-0-	92 1	4165 3	Y	332	326 0		26
							8 4						
08		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275669			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271		

03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	61 1	4862 3	Y	261	283 0		13
							3 4						
04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	94 1	4464 3	Y	338	332 0		19
							372 9						
05		5084 X	4213	-0-	-871	-0-	80 1	3818 3	Y	286	293 0		12
							315 9						
06		4920 X	4810	-0-	-110	-0-	98 1	4313 3	Y	357	356 0		13
							6 4						
07		5208 X	5066	-0-	-142	-0-	102 1	4585 3	Y	337	331 0		19
							8 4						
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 275792			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	8246 X	4683	-0-	-3563	-0-	17 1	4247 3	34 4	385 9	Y	350	359 0		31
04	7980 X	6800	-0-	-1180	-0-	32 1	6217 3	4 4	547 9	Y	497	497 0		31
05	8246 X	7802	-0-	-444	-0-	36 1	7175 3	2 4	589 9	Y	535	529 0		37
06	7980 X	7402	-0-	-578	-0-	35 1	6816 3	2 4	549 9	Y	499	496 0		40
*07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	40 1	6979 3	8 4	590 9	Y	536	532 0		44
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909			

03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	29 1	7100 3	56 4	359 9	Y	326	324 0		24
04	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	30 1	5991 3	4 4	420 9	Y	382	386 0		20
05	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	28 1	5447 3	1 4	375 9	Y	341	342 0		19
06	5370 X	3862	-0-	-1508	-0-	18 1	3592 3	1 4	251 9	Y	228	233 0		14
*07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	28 1	4840 3	5 4	327 9	Y	297	292 0		19
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613			

03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	28 1	6687 3	52 4	452 9	Y	411	423 0		37
04	6480 X	6256	-0-	-224	-0-	29 1	5664 3	4 4	559 9	Y	508	512 0		33
05	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	29 1	5742 3	1 4	601 9	Y	546	541 0		38
06	6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	23 1	4499 3	1 4	425 9	Y	386	392 0		32
*07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	32 1	5574 3	6 4	536 9	Y	487	479 0		40
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			40

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 275802			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982			

03	2914 X	1453	-0-	-1461	-0-	19 1	974 3	460 9		Y	418	439 0		25
04	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	346 1	3082 3	397 9		Y	361	359 0		27
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	417 9		Y	379	373 0		33
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	354 1	2693 3	364 9		Y	331	332 0		32
*07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	448 1	2803 3	356 9		Y	324	328 0		28
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3503 X	1940	-0-	-1563	-0-	29 1 443 9	1468 3	Y	403	417 0	23
04	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	247 1 363 9	2205 3	Y	330	329 0	24
05	3503 X	2143	-0-	-1360	-0-	278 1 116 9	1749 3	Y	105	109 0	20
06	3390 X	2270	-0-	-1120	-0-	239 1 210 9	1821 3	Y	191	187 0	24
*07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	427 1 345 9	2671 3	Y	314	313 0	25
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		25
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 275806		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192			
03	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	91 1 664 9	4548 3	Y	604	614 0	34
04	5190 X	4928	-0-	-262	-0-	440 1 564 9	3924 3	Y	513	511 0	36
05	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	624 1 473 9	3928 3	Y	430	426 0	40
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	440 1 447 9	3345 3	Y	406	405 0	41
07	4588 X	4405	-0-	-183	-0-	556 1 370 9	3479 3	Y	336	343 0	34
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		34
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362			
03	7223 X	5891	-0-	-1332	-0-	101 1 707 9	5083 3	Y	643	661 0	36
04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	646 1 690 9	5766 3	Y	627	622 0	41
05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	930 1 664 9	5852 3	Y	604	595 0	50
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	675 1 540 9	5136 3	Y	491	493 0	48
07	7192 X	6951	-0-	-241	-0-	901 1 409 9	5641 3	Y	372	381 0	39
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668			
03	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	178 1 1 4	2898 3	Y	1135	1135 0	12
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	209 1 1133 9	3279 3	Y	1030	1029 0	13
05	4123 X	3151	-0-	-972	-0-	145 1 732 9	2274 3	Y	665	666 0	12
06	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	17 1 116 9	220 3	Y	105	117 0	-0-
*07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	207 1 10 4	1977 3	Y	1059	1032 0	27
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390															
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

03		5521 X	5521	-0-	-0-	244	1	3965	3	Y	1192	1193	0		14
						1	4	1311	9						
04		4860 X	4355	-0-	-505	204	1	3208	3	Y	857	859	0		12
						943	9								
05		5321 X	5321	-0-	-0-	257	1	4041	3	Y	930	922	0		20
						1023	9								
06		5766 X	5766	-0-	-0-	314	1	4141	3	Y	1190	1181	0		29
						2	4	1309	9						
*07		5794 X	5794	-0-	-0-	425	1	4050	3	Y	1181	1177	0		33
						20	4	1299	9						
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247					Y	NO RPT				33

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190															

03		8339 X	5566	-0-	-2773	387	1	4709	3	Y	426	432	0		13
						1	4	469	9						
04		7110 X	4771	-0-	-2339	237	1	4096	3	Y	397	396	0		14
						1	4	437	9						
05		7347 X	4898	-0-	-2449	275	1	4043	3	Y	527	525	0		16
						580	9								
06		7110 X	5984	-0-	-1126	360	1	4958	3	Y	605	599	0		22
						666	9								
07		5580 X	4551	-0-	-1029	311	1	3709	3	Y	480	473	0		29
						3	4	528	9						
08		5580 X	NO RPT	-0-	-5580					Y	NO RPT				29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165															

03		9548 X	4951	-0-	-4597	325	1	3938	3	Y	625	636	0		17
						688	9								
04		9240 X	4833	-0-	-4407	229	1	3954	3	Y	590	588	0		19
						1	4	649	9						
05		5425 X	4871	-0-	-554	269	1	3955	3	Y	588	591	0		16
						647	9								
06		4860 X	3599	-0-	-1261	212	1	2925	3	Y	420	423	0		13
						462	9								
07		4991 X	4643	-0-	-348	313	1	3738	3	Y	535	518	0		30
						3	4	589	9						
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991					Y	NO RPT				30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															

03		4867 X	4161	-0-	-706	36	1	3953	3	Y	155	161	0		43
						1	4	171	9						
04		4590 X	484	-0-	-4106	4	1	461	3	Y	17	30	0		30
						19	9								
05		5459 X	5459	-0-	-0-	39	1	5283	3	Y	115	107	0		38
						10	4	127	9						
06		5228 X	5228	-0-	-0-	36	1	5020	3	Y	140	147	0		31
						18	4	154	9						
*07		5177 X	5177	-0-	-0-	35	1	5001	3	Y	126	104	0		53
						2	4	139	9						
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146					Y	NO RPT				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	31	1	3346	3	Y	178	176	0			44
						1	4	196	9							
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	173	157	0			60
						3	4	190	9							
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	28	1	3846	3	Y	105	121	0			44
						7	4	116	9							
06	4020 X	3114	-0-	-906	-0-	20	1	2940	3	Y	130	140	0			34
						11	4	143	9							
07	4247 X	4154	-0-	-93	-0-	27	1	3954	3	Y	155	123	0			66
						2	4	171	9							
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979						
03	5363 X	4729	-0-	-634	-0-	42	1	4489	3	Y	179	177	0			44
						1	4	197	9							
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3416	3	Y	130	123	0			51
						2	4	143	9							
05	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	21	1	2891	3	Y	64	79	0			36
						6	4	70	9							
06	4590 X	2845	-0-	-1745	-0-	19	1	2693	3	Y	112	118	0			30
						10	4	123	9							
*07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	37	1	5317	3	Y	259	196	0			93
						3	4	285	9							
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					93

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258						
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	66	1	7121	3	Y	356	342	0			79
						2	4	392	9							
04	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	44	1	5565	3	Y	217	210	0			86
						4	4	239	9							
05	6727 X	5849	-0-	-878	-0-	41	1	5634	3	Y	148	167	0			67
						11	4	163	9							
06	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	42	1	5755	3	Y	198	211	0			54
						20	4	218	9							
07	6324 X	5963	-0-	-361	-0-	39	1	5706	3	Y	195	159	0			90
						3	4	215	9							
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					90

STUMBERG RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179						
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	292	1	2513	3	Y	341	339	0			27
						375	9									
04	3870 X	2906	-0-	-964	-0-	272	1	2320	3	Y	282	284	0			25
						4	4	310	9							
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	277	1	2499	3	Y	298	294	0			29
						328	9									
06	3870 X	2445	-0-	-1425	-0-	197	1	2065	3	Y	166	169	0			26
						183	9									
07	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	286	1	2770	3	Y	260	258	0			28
						4	4	286	9							
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	79 1	2487 3	Y	273	274 0	23
						2 4	300 9				
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	94 1	3104 3	Y	305	304 0	24
						336 9					
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	99 1	3429 3	Y	258	252 0	30
						1 4	284 9				
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	83 1	3267 3	Y	234	242 0	22
						1 4	257 9				
*07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	104 1	3381 3	Y	244	246 0	20
						13 4	268 9				
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367			
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	198 1	3223 3	Y	1019	1022 0	12
						1 4	1121 9				
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	206 1	3227 3	Y	1269	1263 0	18
						1396 9					
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	242 1	3806 3	Y	1171	1165 0	24
						1288 9					
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	348 1	4580 3	Y	1014	1015 0	23
						2 4	1115 9				
*07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	364 1	3467 3	Y	1026	1023 0	26
						17 4	1129 9				
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		26

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	41 1	4378 3	Y	142	144 0	36
						1 4	156 9				
04	4590 X	3914	-0-	-676	-0-	31 1	3774 3	Y	97	93 0	40
						2 4	107 9				
05	4743 X	4045	-0-	-698	-0-	28 1	3937 3	Y	65	74 0	31
						8 4	72 9				
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	29 1	4021 3	Y	130	132 0	29
						14 4	143 9				
07	4588 X	4200	-0-	-388	-0-	28 1	4056 3	Y	104	87 0	46
						2 4	114 9				
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		46

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
03	4746 X	3032	-0-	-1714	-0-	87 1	2714 3	Y	208	212 0	16
						2 4	229 9				
04	2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	42 1	1383 3	Y	150	156 0	10
						165 9					
05	2976 X	1619	-0-	-1357	-0-	41 1	1411 3	Y	152	147 0	15
						167 9					
06	2880 X	1382	-0-	-1498	-0-	31 1	1206 3	Y	132	137 0	10
						145 9					
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	38 1	1253 3	Y	154	154 0	10
						5 4	169 9				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4748 X	4748	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	738	744	0	21
						812	9							
04		4649 X	4649	-0-	-0-	210	1	3634	3	Y	731	727	0	25
						1	4	804	9					
05		4712 X	4219	-0-	-493	222	1	3253	3	Y	676	682	0	19
						744	9							
06		4590 X	3769	-0-	-821	212	1	2916	3	Y	583	582	0	20
						641	9							
*07		4735 X	4735	-0-	-0-	305	1	3639	3	Y	716	694	0	42
						3	4	788	9					
08		4619 X	NO RPT	-0-	-4619					Y	NO RPT			42

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
03		5642 X	5376	-0-	-266	356	1	4329	3	Y	627	635	0	19
						1	4	690	9					
04		5250 X	4837	-0-	-413	234	1	4039	3	Y	512	512	0	19
						1	4	563	9					
05		5208 X	4683	-0-	-525	262	1	3838	3	Y	530	533	0	16
						583	9							
06		5190 X	4329	-0-	-861	260	1	3584	3	Y	441	441	0	16
						485	9							
07		5363 X	4555	-0-	-808	311	1	3715	3	Y	478	465	0	29
						3	4	526	9					
08		5363 X	NO RPT	-0-	-5363					Y	NO RPT			29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
03		3444 X	3444	-0-	-0-	233	1	2830	3	Y	346	347	0	8
						381	9							
04		3615 X	3615	-0-	-0-	176	1	3045	3	Y	357	355	0	10
						1	4	393	9					
05		3607 X	3607	-0-	-0-	206	1	3020	3	Y	346	348	0	8
						381	9							
06		3242 X	3242	-0-	-0-	196	1	2694	3	Y	320	318	0	10
						352	9							
07		3751 X	3485	-0-	-266	242	1	2883	3	Y	325	317	0	18
						2	4	358	9					
08		3751 X	NO RPT	-0-	-3751					Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
03		4619 X	4249	-0-	-370	169	1	2927	3	Y	1046	1047	0	17
						2	4	1151	9					
04		4470 X	4223	-0-	-247	228	1	3219	3	Y	704	709	0	12
						2	4	774	9					
05		4619 X	3877	-0-	-742	139	1	3035	3	Y	638	635	0	15
						1	4	702	9					
06		4470 X	3908	-0-	-562	224	1	2933	3	Y	683	685	0	13
						751	9							
07		4371 X	3964	-0-	-407	260	1	2594	3	Y	998	987	0	24
						12	4	1098	9					
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	6882 X	5518	-0-	-1364	-0-	-0-	349 1	4232 3	Y	852	860 0			28
							937 9							
04	6570 X	5022	-0-	-1548	-0-	-0-	223 1	3848 3	Y	864	860 0			32
							1 4	950 9						
05	6789 X	5114	-0-	-1675	-0-	-0-	265 1	3893 3	Y	869	873 0			28
							956 9							
06	6570 X	4695	-0-	-1875	-0-	-0-	262 1	3610 3	Y	748	747 0			29
							823 9							
07	5518 X	4631	-0-	-887	-0-	-0-	297 1	3547 3	Y	713	697 0			45
							3 4	784 9						
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														

03	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	278 1	4512 3	Y	1176	1181 0			19
							1 4	1294 9						
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	3767 3	Y	972	973 0			18
							1069 9							
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	3789 3	Y	1034	1026 0			26
							1137 9							
06	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	314 1	4144 3	Y	1244	1236 0			34
							2 4	1368 9						
07	5456 X	4977	-0-	-479	-0-	-0-	369 1	3509 3	Y	984	987 0			31
							17 4	1082 9						
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														

03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	-0-	333 1	5411 3	Y	1845	1854 0			27
							1 4	2030 9						
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	4334 3	Y	1597	1597 0			27
							1757 9							
05	6293 X	5965	-0-	-328	-0-	-0-	262 1	4113 3	Y	1445	1437 0			35
							1590 9							
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	-0-	431 1	5686 3	Y	1763	1751 0			47
							3 4	1939 9						
*07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	520 1	4944 3	Y	1691	1687 0			51
							24 4	1860 9						
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	-0-			Y	NO RPT				51

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														

03	6200 X	2808	-0-	-3392	-0-	-0-	19 1	2711 3	Y	70	80 0			13
							1 4	77 9						
04	6000 X	1680	-0-	-4320	-0-	-0-	11 1	1622 3	Y	43	47 0			9
							47 9							
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	6776 3	Y	155	145 0			19
							1 4	171 9						
06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	5683 3	Y	160	152 0			27
							11 4	176 9						
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	5493 3	Y	155	150 0			32
							1 4	171 9						
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9145 X	8210	-0-	-935	-0-	56 1 3 4	7983 3 168 9	Y	153	158 0	18	
04	8430 X	7463	-0-	-967	-0-	46 1 3 4	7252 3 162 9	Y	147	146 0	19	
05	8525 X	7774	-0-	-751	-0-	46 1 1 4	7552 3 175 9	Y	159	163 0	15	
06	7950 X	7668	-0-	-282	-0-	43 1 13 4	7445 3 167 9	Y	152	147 0	20	
07	7905 X	7714	-0-	-191	-0-	39 1 2 4	7485 3 188 9	Y	171	162 0	29	
08	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		29	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195		
03	5115 X	4880	-0-	-235	-0-	33 1 1 4	4681 3 165 9	Y	150	154 0	20	
04	4740 X	4510	-0-	-230	-0-	28 1 1 4	4318 3 163 9	Y	148	146 0	22	
05	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	27 1 1 4	4451 3 162 9	Y	147	152 0	17	
06	4710 X	4352	-0-	-358	-0-	23 1 8 4	4171 3 150 9	Y	136	132 0	21	
07	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	22 1 1 4	4195 3 129 9	Y	117	115 0	23	
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		23	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379		
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	4053 3 128 9	Y	116	120 0	12	
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	3931 3 122 9	Y	111	111 0	12	
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	4123 3 141 9	Y	128	130 0	10	
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	22 1 6 4	3791 3 139 9	Y	126	121 0	15	
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	4164 3 149 9	Y	135	129 0	21	
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		21	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505		
03	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	27 1 52 4	6561 3 413 9	Y	375	389 0	38	
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	6150 3 557 9	Y	506	509 0	35	
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	6141 3 594 9	Y	540	535 0	40	
06	6510 X	6222	-0-	-288	-0-	29 1 2 4	5679 3 512 9	Y	465	464 0	41	
07	7037 X	6447	-0-	-590	-0-	33 1 7 4	5868 3 539 9	Y	490	487 0	44	
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	41 1	5760 3	Y	96	95 0	14		
						1 4	106 9						
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	34 1	5310 3	Y	135	129 0	20		
						2 4	149 9						
05	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	32 1	5314 3	Y	130	135 0	15		
						1 4	143 9						
06	5400 X	5180	-0-	-220	-0-	29 1	5009 3	Y	121	117 0	19		
						9 4	133 9						
07	5301 X	4825	-0-	-476	-0-	25 1	4678 3	Y	110	107 0	22		
						1 4	121 9						
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		22		

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	33 1	7997 3	Y	561	571 0	48		
						63 4	617 9						
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	39 1	7705 3	Y	717	721 0	44		
						5 4	789 9						
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	36 1	7286 3	Y	761	755 0	50		
						2 4	837 9						
06	7830 X	7370	-0-	-460	-0-	35 1	6721 3	Y	556	563 0	43		
						2 4	612 9						
*07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	41 1	7257 3	Y	626	621 0	48		
						8 4	689 9						
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		48		

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
03	15469 X	14904	-0-	-565	-0-	168 1	13337 3	Y	1265	1390 0	88		
						7 4	1392 9						
04	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	286 1	13572 3	Y	1542	1518 0	112		
						1 4	1696 9						
05	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	295 1	14106 3	Y	1541	1571 0	82		
						1 4	1695 9						
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	308 1	13486 3	Y	1451	1449 0	84		
						17 4	1596 9						
*07	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	295 1	13282 3	Y	1501	1475 0	110		
						24 4	1651 9						
08	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT		110		

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019													
03	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	171 1	13525 3	Y	1096	1181 0	70		
						7 4	1206 9						
04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	247 1	11729 3	Y	1099	1083 0	86		
						1 4	1209 9						
05	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	250 1	11970 3	Y	1059	1081 0	64		
						1 4	1165 9						
06	12840 X	12604	-0-	-236	-0-	257 1	11262 3	Y	974	973 0	65		
						14 4	1071 9						
*07	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	260 1	11695 3	Y	1064	1045 0	84		
						21 4	1170 9						
08	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT		84		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		10H	RRCID -> 276239			COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 8395 - 13167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	34	1	8345	3	Y	399	402	0		33
						66	4	439	9						
04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0		29
						5	4	538	9						
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	36	1	7202	3	Y	531	526	0		34
						2	4	584	9						
06	7530 X	7505	-0-	-25	-0-	36	1	6933	3	Y	485	483	0		36
						2	4	534	9						
07	7254 X	6159	-0-	-1095	-0-	33	1	5794	3	Y	296	309	0		23
						6	4	326	9						
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				23

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		9H	RRCID -> 276240			COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8078 PERF. 8497 - 13237			
03	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	36	1	8782	3	Y	457	457	0		37
						69	4	503	9						
04	7590 X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0		27
						4	4	499	9						
05	7843 X	7648	-0-	-195	-0-	35	1	6962	3	Y	590	579	0		38
						2	4	649	9						
06	7590 X	7029	-0-	-561	-0-	33	1	6482	3	Y	465	467	0		36
						2	4	512	9						
07	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	38	1	6675	3	Y	494	492	0		38
						7	4	543	9						
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				38

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		11H	RRCID -> 276241			COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8103 PERF. 8320 - 13278			
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	29	1	7097	3	Y	339	340	0		29
						56	4	373	9						
04	6540 X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0		26
						4	4	465	9						
05	6758 X	6147	-0-	-611	-0-	29	1	5632	3	Y	441	437	0		30
						1	4	485	9						
06	6900 X	5920	-0-	-980	-0-	28	1	5476	3	Y	376	376	0		30
						2	4	414	9						
*07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	32	1	5535	3	Y	475	467	0		38
						6	4	523	9						
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 276244			COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7922 PERF. 8564 - 14721			
03	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	88	1	14493	3	Y	940	937	0		77
						1034	9								
04	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0		114
						1036	9								
05	14322 X	14237	-0-	-85	-0-	91	1	12943	3	Y	1087	1119	0		82
						7	4	1196	9						
06	15120 X	13489	-0-	-1631	-0-	107	1	12363	3	Y	926	912	0		96
						1019	9								
*07	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	105	1	12494	3	Y	842	805	0		133
						2	4	926	9						
08	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT				133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276289			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

03		9848 X	9848	-0-	-0-	56 1	9195 3	Y	543		549	0		49
						597 9								
04		9390 X	8847	-0-	-543	52 1	8266 3	Y	481		465	0		65
						529 9								
05		9703 X	8565	-0-	-1138	57 1	8118 3	Y	351		377	0		39
						4 4	386 9							
06		9540 X	8392	-0-	-1148	67 1	7740 3	Y	532		512	0		59
						585 9								
*07		8960 X	8960	-0-	-0-	69 1	8251 3	Y	581		549	0		91
						1 4	639 9							
08		8308 X	NO RPT	-0-	-8308			Y			NO RPT			91

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276291			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579			

03		9176 X	6644	-0-	-2532	38 1	6182 3	Y	385		391	0		41
						424 9								
04		9688 X	9688	-0-	-0-	56 1	8983 3	Y	590		558	0		73
						649 9								
05		9176 X	9031	-0-	-145	61 1	8659 3	Y	279		316	0		36
						4 4	307 9							
06		8880 X	8410	-0-	-470	69 1	7961 3	Y	345		336	0		45
						380 9								
07		9889 X	8548	-0-	-1341	68 1	8038 3	Y	401		379	0		67
						1 4	441 9							
08		9889 X	NO RPT	-0-	-9889			Y			NO RPT			67

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 276299			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343			

03		7099 X	4427	-0-	-2672	17 1	4079 3	Y	272		291	0		27
						32 4	299 9							
04		6870 X	6597	-0-	-273	30 1	5972 3	Y	537		529	0		35
						4 4	591 9							
05		7099 X	6146	-0-	-953	28 1	5548 3	Y	517		514	0		38
						1 4	569 9							
06		6870 X	6700	-0-	-170	31 1	6048 3	Y	563		555	0		46
						2 4	619 9							
07		6820 X	6697	-0-	-123	34 1	6025 3	Y	574		572	0		48
						7 4	631 9							
08		6820 X	NO RPT	-0-	-6820			Y			NO RPT			48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 276398			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567			

03		9381 X	9381	-0-	-0-	53 1	8691 3	Y	579		579	0		52
						637 9								
04		9020 X	9020	-0-	-0-	51 1	8215 3	Y	685		653	0		84
						754 9								
05		9152 X	9152	-0-	-0-	59 1	8277 3	Y	738		763	0		59
						4 4	812 9							
06		8760 X	8011	-0-	-749	62 1	7254 3	Y	632		622	0		69
						695 9								
07		9145 X	8140	-0-	-1005	63 1	7496 3	Y	527		506	0		90
						1 4	580 9							
08		9145 X	NO RPT	-0-	-9145			Y			NO RPT			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 41HR		RRCID -> 276400			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	9247 3 678 9	Y	616	633 0	16		
04	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	8544 3 601 9	Y	546	538 0	24		
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	32 1 539 9	8497 3	Y	490	502 0	12		
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	8221 3 537 9	Y	488	482 0	18		
*07	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	30 1 565 9	8524 3	Y	514	520 0	12		
08	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		12		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 276402			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179		
03	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	14233 3 1190 9	Y	1082	1110 0	36		
04	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	13337 3 1101 9	Y	1001	987 0	50		
05	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	13333 3 1000 9	Y	909	930 0	29		
06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	12562 3 968 9	Y	880	869 0	40		
*07	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	13086 3 900 9	Y	818	829 0	29		
08	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT		29		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 46HR		RRCID -> 276403			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235		
03	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	10838 3 823 9	Y	748	771 0	20		
04	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	10483 3 809 9	Y	735	724 0	31		
05	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	11009 3 769 9	Y	699	714 0	16		
06	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	10699 3 740 9	Y	673	665 0	24		
*07	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	37 1 692 9	10273 3	Y	629	637 0	16		
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 42HR		RRCID -> 276404			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124		
03	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	10507 3 816 9	Y	742	763 0	24		
04	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	10517 3 803 9	Y	730	718 0	36		
05	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	9990 3 716 9	Y	651	667 0	20		
06	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	9795 3 682 9	Y	620	613 0	27		
*07	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	36 1 670 9	10188 3	Y	609	616 0	20		
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		8835 X	8601	-0-	-234	-0-	39 1	8095 3	Y	424	438 0		19
							1 4	466 9					
04		8550 X	8205	-0-	-345	-0-	31 1	7713 3	Y	418	412 0		25
							1 4	460 9					
05		8742 X	8321	-0-	-421	-0-	30 1	7834 3	Y	415	423 0		17
							457 9						
06		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	29 1	8098 3	Y	390	385 0		22
							1 4	429 9					
*07		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	29 1	8226 3	Y	368	373 0		17
							405 9						
08		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
03		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	54 1	11359 3	Y	820	844 0		25
							2 4	902 9					
04		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	44 1	10859 3	Y	786	774 0		37
							1 4	865 9					
05		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	40 1	10738 3	Y	730	747 0		20
							1 4	803 9					
06		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	36 1	10034 3	Y	688	680 0		28
							1 4	757 9					
07		11532 X	10439	-0-	-1093	-0-	35 1	9757 3	Y	588	597 0		19
							647 9						
08		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
03		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	38 1	9368 3	Y	429	433 0		36
							74 4	472 9					
04		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	46 1	8946 3	Y	551	554 0		33
							6 4	606 9					
05		9455 X	9302	-0-	-153	-0-	43 1	8631 3	Y	569	565 0		37
							2 4	626 9					
06		9270 X	7137	-0-	-2133	-0-	34 1	6641 3	Y	418	423 0		32
							2 4	460 9					
07		9021 X	8748	-0-	-273	-0-	46 1	8140 3	Y	503	496 0		39
							9 4	553 9					
08		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			39

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292													
03		2170 X	1994	-0-	-176	-0-	56 1	1735 3	Y	184	190 0		20
							1 4	202 9					
04		3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	36 1	1194 3	Y	142	147 0		15
							156 9						
05		3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	43 1	1487 3	Y	166	159 0		22
							183 9						
06		3000 X	1807	-0-	-1193	-0-	40 1	1581 3	Y	169	172 0		19
							186 9						
*07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	57 1	1862 3	Y	251	247 0		23
							7 4	276 9					
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3441 X	2670	-0-	-771	-0-	86 1	2249 3	Y	271	271	0		15
							37 4	298 9						
04		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	149 1	3528 3	Y	940	916	0		39
							7 4	1034 9						
05		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	162 1	3683 3	Y	663	665	0		37
							26 4	729 9						
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	154 1	2568 3	Y	402	412	0		27
							5 4	442 9						
07		3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	91 1	2000 3	Y	582	574	0		35
							13 4	640 9						
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														

03		5704 X	5302	-0-	-402	-0-	229 1	3731 3	Y	1219	1215	0		17
							1 4	1341 9						
04		5520 X	4404	-0-	-1116	-0-	195 1	3055 3	Y	1049	1049	0		17
							1154 9							
05		5704 X	4966	-0-	-738	-0-	221 1	3477 3	Y	1153	1144	0		26
							1268 9							
06		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	307 1	4048 3	Y	1299	1293	0		32
							2 4	1429 9						
*07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	411 1	3905 3	Y	1235	1231	0		36
							19 4	1359 9						
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT				36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														

03		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	219 1	3558 3	Y	1094	1093	0		16
							1 4	1203 9						
04		4710 X	4550	-0-	-160	-0-	208 1	3257 3	Y	986	985	0		17
							1085 9							
05		4867 X	4211	-0-	-656	-0-	194 1	3053 3	Y	876	871	0		22
							964 9							
06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	320 1	4219 3	Y	1128	1119	0		31
							2 4	1241 9						
07		4991 X	3577	-0-	-1414	-0-	267 1	2538 3	Y	691	699	0		23
							12 4	760 9						
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														

03		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	233 1	3781 3	Y	1192	1193	0		17
							1 4	1311 9						
04		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	223 1	3504 3	Y	1119	1118	0		18
							1231 9							
05		4991 X	4606	-0-	-385	-0-	209 1	3282 3	Y	1014	1008	0		24
							1115 9							
06		4830 X	4501	-0-	-329	-0-	243 1	3210 3	Y	951	950	0		25
							2 4	1046 9						
07		3875 X	2676	-0-	-1199	-0-	195 1	1853 3	Y	563	571	0		17
							9 4	619 9						
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	301 1	7778 3	Y	567	568 0		14
							126 4	624 9					
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	206 1	4898 3	Y	335	331 0		18
							10 4	369 9					
05		4836 X	4818	-0-	-18	-0-	191 1	4331 3	Y	242	243 0		17
							30 4	266 9					
06		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	344 1	5746 3	Y	357	359 0		15
							11 4	393 9					
*07		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	290 1	6436 3	Y	515	509 0		21
							43 4	567 9					
08		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	26 1	6362 3	Y	353	361 0		28
							50 4	388 9					
04		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	29 1	5663 3	Y	395	402 0		21
							4 4	435 9					
05		6231 X	6062	-0-	-169	-0-	28 1	5576 3	Y	415	412 0		24
							1 4	457 9					
06		6030 X	5948	-0-	-82	-0-	28 1	5449 3	Y	426	421 0		29
							2 4	469 9					
07		5952 X	5829	-0-	-123	-0-	31 1	5356 3	Y	396	397 0		28
							6 4	436 9					
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			28

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
03		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	78 1	6195 3	Y	548	591 0		34
							3 4	603 9					
04		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	129 1	6170 3	Y	658	648 0		44
							1 4	724 9					
05		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	135 1	6463 3	Y	642	655 0		31
							1 4	706 9					
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	147 1	6411 3	Y	642	640 0		33
							8 4	706 9					
*07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	139 1	6244 3	Y	638	627 0		44
							11 4	702 9					
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
03		6231 X	4413	-0-	-1818	-0-	17 1	4108 3	Y	233	251 0		19
							32 4	256 9					
04		6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	18 1	3620 3	Y	289	292 0		16
							3 4	318 9					
05		6231 X	5386	-0-	-845	-0-	25 1	4957 3	Y	366	359 0		23
							1 4	403 9					
06		6030 X	5773	-0-	-257	-0-	27 1	5276 3	Y	425	417 0		31
							2 4	468 9					
*07		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	30 1	5248 3	Y	437	435 0		33
							6 4	481 9					
08		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	183	1 2978	3 Y	989	992	0	18
						1	4 1088	9				
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1 3381	3 Y	834	834	0	18
						917	9					
05	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	272	1 4277	3 Y	761	756	0	23
						837	9					
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	269	1 3550	3 Y	646	646	0	23
						2	4 711	9				
*07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	449	1 4272	3 Y	843	835	0	31
						21	4 927	9				
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057												
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1 2411	3 Y	593	594	0	7
						1	4 652	9				
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	156	1 2453	3 Y	585	584	0	8
						644	9					
05	3100 N	4210	-0-	1110	1110	204	1 3203	3 Y	730	723	0	15
						803	9					
06	5345 X	4235	-0-	-1110	-0-	241	1 3183	3 Y	735	733	0	17
						2	4 809	9				
*07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	279	1 2652	3 Y	739	737	0	19
						13	4 813	9				
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			19

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737												
03	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	209	1 2212	3 Y	141	139	0	5
						83	4 155	9				
04	4230 X	2706	-0-	-1524	-0-	134	1 2307	3 Y	204	201	0	8
						41	4 224	9				
05	4371 X	2595	-0-	-1776	-0-	87	1 2289	3 Y	192	191	0	9
						8	4 211	9				
06	4230 X	2972	-0-	-1258	-0-	131	1 2517	3 Y	282	266	0	25
						14	4 310	9				
*07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	184	1 2491	3 Y	225	240	0	10
						28	4 248	9				
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			10

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146												
03	3875 X	1277	-0-	-2598	-0-	95	1 1003	3 Y	129	129	0	4
						37	4 142	9				
04	3750 X	1928	-0-	-1822	-0-	94	1 1604	3 Y	184	182	0	6
						28	4 202	9				
05	3379 X	1653	-0-	-1726	-0-	52	1 1377	3 Y	199	197	0	8
						5	4 219	9				
06	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	72	1 1400	3 Y	218	208	0	18
						8	4 240	9				
*07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	201	1 2734	3 Y	384	388	0	14
						31	4 422	9				
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		6634 X	5197	-0-	-1437	-0-	323 1	4081 3	8 4	785 9	Y	714	728 0		50
04		6420 X	5905	-0-	-515	-0-	354 1	4624 3	927 9		Y	843	838 0		55
05		6355 X	6165	-0-	-190	-0-	386 1	4840 3	939 9		Y	854	853 0		56
06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375 1	4658 3	934 9		Y	849	842 0		63
*07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	363 1	4496 3	30 4	923 9	Y	839	831 0		71
08		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
03		10478 X	7721	-0-	-2757	-0-	253 1	6547 3	106 4	815 9	Y	741	747 0		19
04		9450 X	7964	-0-	-1486	-0-	287 1	6825 3	14 4	838 9	Y	762	748 0		33
05		9765 X	9413	-0-	-352	-0-	359 1	8142 3	57 4	855 9	Y	777	777 0		33
06		9450 X	8058	-0-	-1392	-0-	425 1	7095 3	14 4	524 9	Y	476	487 0		22
*07		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	372 1	8251 3	55 4	771 9	Y	701	692 0		31
08		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	7 9		Y	6	6 0		-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	55 3	2 9		Y	2	2 0		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	61 9		Y	55	54 0		1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058															
03		4495 X	2716	-0-	-1779	-0-	80 1	1909 3	1 4	726 9	Y	660	656 0		12
04		3930 X	2688	-0-	-1242	-0-	82 1	1807 3	799 9		Y	726	725 0		13
05		3255 X	2469	-0-	-786	-0-	81 1	1666 3	722 9		Y	656	657 0		12
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	91 1	1923 3	1 4	810 9	Y	736	732 0		16
*07		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	79 1	1777 3	7 4	756 9	Y	687	688 0		15
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6754 - 11626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	866 3	Y	249	247 0			10
							33 4	274 9						
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61 1	1056 3	Y	180	182 0			8
							19 4	198 9						
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	40 1	1041 3	Y	339	332 0			15
							3 4	373 9						
06		1200 N	1068	-0-	-132	-0-	38 1	729 3	Y	270	261 0			24
							4 4	297 9						
07		1364 N	1104	-0-	-260	-0-	56 1	755 3	Y	259	272 0			11
							8 4	285 9						
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				11

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 6950 - 11855		
03		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	368 1	3888 3	Y	364	362 0			11
							145 4	400 9						
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	216 1	3736 3	Y	345	345 0			11
							67 4	380 9						
05		4526 X	3876	-0-	-650	-0-	128 1	3331 3	Y	369	366 0			14
							11 4	406 9						
06		4380 X	2859	-0-	-1521	-0-	122 1	2349 3	Y	341	327 0			28
							13 4	375 9						
07		4030 X	3926	-0-	-104	-0-	238 1	3222 3	Y	391	405 0			14
							36 4	430 9						
08		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT				14

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6992 - 11780		
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	229 1	2427 3	Y	336	333 0			10
							91 4	370 9						
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	158 1	2725 3	Y	355	354 0			11
							49 4	391 9						
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	88 1	2303 3	Y	321	320 0			12
							8 4	353 9						
06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	98 1	1896 3	Y	320	305 0			27
							11 4	352 9						
07		3441 X	2636	-0-	-805	-0-	158 1	2138 3	Y	287	303 0			11
							24 4	316 9						
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				11

FOGMT			WELL #:		41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 7016 - 13480		
03		1457 X	705	-0-	-752	-0-	20 1	619 3	Y	60	59 0			5
							66 9							
04		1410 X	636	-0-	-774	-0-	17 1	562 3	Y	52	53 0			4
							57 9							
05		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	49 1	1692 3	Y	146	134 0			16
							161 9							
06		941 X	941	-0-	-0-	-0-	21 1	839 3	Y	74	82 0			8
							81 9							
07		713 X	601	-0-	-112	-0-	16 1	516 3	Y	61	63 0			6
							2 4	67 9						
08		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5797 X	4989	-0-	-808	-0-	316 1	4077 3	Y	541	556 0		11
							1 4	595 9					
04		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	492 1	6011 3	Y	783	777 0		17
							861 9						
05		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	781 1	8790 3	Y	824	824 0		17
							1 4	906 9					
06		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	514 1	7837 3	Y	641	643 0		15
							1 4	705 9					
*07		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	548 1	8202 3	Y	698	692 0		21
							4 4	768 9					
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													

03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	249 1	3213 3	Y	1219	1221 0		20
							1341 9						
04		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	241 1	2943 3	Y	1096	1094 0		22
							1206 9						
05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	350 1	3931 3	Y	1014	1016 0		20
							1115 9						
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	257 1	3916 3	Y	868	868 0		20
							955 9						
07		4619 X	4347	-0-	-272	-0-	219 1	3267 3	Y	782	779 0		23
							1 4	860 9					
08		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													

03		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	427 1	5391 3	Y	859	872 0		46
							10 4	945 9					
04		6810 X	6324	-0-	-486	-0-	382 1	4990 3	Y	865	860 0		51
							952 9						
05		7037 X	6236	-0-	-801	-0-	397 1	4968 3	Y	792	791 0		52
							871 9						
06		6810 X	5802	-0-	-1008	-0-	372 1	4623 3	Y	734	728 0		58
							807 9						
07		6882 X	6187	-0-	-695	-0-	395 1	4897 3	Y	784	777 0		65
							33 4	862 9					
08		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													

03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	89 1	2139 3	Y	487	484 0		8
							1 4	536 9					
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	86 1	1905 3	Y	546	545 0		9
							601 9						
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	39 1	806 3	Y	265	270 0		4
							292 9						
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	103 1	2175 3	Y	620	611 0		13
							1 4	682 9					
*07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	89 1	2000 3	Y	588	588 0		13
							8 4	647 9					
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 277020		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8634 - 14834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	560 1	7224 3	Y	1205	1214 0		17
							1 4	1326 9					
04		8700 X	8328	-0-	-372	-0-	537 1	6567 3	Y	1113	1110 0		20
							1224 9						
05		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	568 1	6400 3	Y	1090	1092 0		18
							1 4	1199 9					
06		8700 X	8081	-0-	-619	-0-	426 1	6498 3	Y	1051	1049 0		20
							1 4	1156 9					
07		9114 X	8059	-0-	-1055	-0-	427 1	6388 3	Y	1128	1119 0		29
							3 4	1241 9					
08		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8477 - 14628		

03		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	495 1	6395 3	Y	1887	1922 0		26
							1 4	2076 9					
04		7680 X	2973	-0-	-4707	-0-	172 1	2105 3	Y	633	648 0		11
							696 9						
05		7936 X	5769	-0-	-2167	-0-	346 1	3891 3	Y	1393	1381 0		23
							1532 9						
06		7680 X	6003	-0-	-1677	-0-	294 1	4474 3	Y	1123	1124 0		22
							1235 9						
*07		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	380 1	5684 3	Y	1031	1026 0		27
							2 4	1134 9					
08		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7721 - 13173		

03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	443 1	4367 3	Y	1170	1176 0		33
							2 4	1287 9					
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	451 1	4400 3	Y	1366	1365 0		34
							2 4	1503 9					
05		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	479 1	4693 3	Y	1580	1568 0		46
							1738 9						
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	449 1	4996 3	Y	1569	1564 0		51
							15 4	1726 9					
*07		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	486 1	5000 3	Y	1711	1710 0		52
							40 4	1882 9					
08		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7776 - 13072		

03		3844 X	1350	-0-	-2494	-0-	115 1	1130 3	Y	95	98 0		4
							105 9						
04		3720 X	842	-0-	-2878	-0-	71 1	696 3	Y	68	69 0		3
							75 9						
05		3813 X	837	-0-	-2976	-0-	48 1	467 3	Y	293	286 0		10
							322 9						
06		3690 X	750	-0-	-2940	-0-	38 1	422 3	Y	263	263 0		10
							1 4	289 9					
07		2480 X	345	-0-	-2135	-0-	25 1	259 3	Y	54	61 0		3
							2 4	59 9					
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7862 - 14184		

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		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

03		6107 X	4805	-0-	-1302	-0-	151 1	3922 3	Y	607	608 0		5
							64 4	668 9					
04		5910 X	3838	-0-	-2072	-0-	133 1	3141 3	Y	507	498 0		14
							6 4	558 9					
05		4650 X	3813	-0-	-837	-0-	140 1	3170 3	Y	437	438 0		13
							22 4	481 9					
06		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	215 1	3584 3	Y	510	513 0		10
							7 4	561 9					
07		4433 X	3908	-0-	-525	-0-	146 1	3223 3	Y	471	466 0		15
							21 4	518 9					
08		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7949 - 13691		
03		5394 X	5205	-0-	-189	-0-	165 1	4285 3	Y	623	623 0		8
							70 4	685 9					
04		5190 X	3119	-0-	-2071	-0-	109 1	2583 3	Y	384	379 0		13
							5 4	422 9					
05		5177 X	5027	-0-	-150	-0-	187 1	4219 3	Y	538	537 0		14
							29 4	592 9					
06		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	236 1	3942 3	Y	562	565 0		11
							8 4	618 9					
*07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	193 1	4293 3	Y	551	546 0		16
							29 4	606 9					
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7912 - 13703		
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	235 1	6083 3	Y	801	799 0		10
							99 4	881 9					
04		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	203 1	4823 3	Y	605	595 0		20
							10 4	666 9					
05		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	227 1	5155 3	Y	625	626 0		19
							36 4	688 9					
06		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	296 1	4954 3	Y	617	622 0		14
							10 4	679 9					
07		7285 X	6056	-0-	-1229	-0-	230 1	5096 3	Y	633	627 0		20
							34 4	696 9					
08		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7943 - 13735		
03		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	102 1	2636 3	Y	334	336 0		11
							43 4	367 9					
04		3210 X	2671	-0-	-539	-0-	95 1	2264 3	Y	279	275 0		15
							5 4	307 9					
05		3317 X	2994	-0-	-323	-0-	111 1	2524 3	Y	310	310 0		15
							18 4	341 9					
06		3210 X	3017	-0-	-193	-0-	151 1	2517 3	Y	313	316 0		12
							5 4	344 9					
*07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	126 1	2775 3	Y	316	313 0		15
							18 4	348 9					
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	325 1	8427 3	Y	1149	1154 0	28
						137 4	1264 9				
04	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	339 1	8039 3	Y	1003	985 0	46
						16 4	1103 9				
05	9703 X	9666	-0-	-37	-0-	357 1	8083 3	Y	1064	1065 0	45
						56 4	1170 9				
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	469 1	7826 3	Y	1067	1078 0	34
						15 4	1174 9				
*07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	362 1	8007 3	Y	965	957 0	42
						53 4	1062 9				
08	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

03	5394 X	4264	-0-	-1130	-0-	171 1	4087 3	Y	4	17 0	-0-
						2 4	4 9				
04	5220 X	2278	-0-	-2942	-0-	84 1	1850 3	Y	313	308 0	5
						344 9					
05	5394 X	2653	-0-	-2741	-0-	105 1	2164 3	Y	349	348 0	6
						384 9					
06	5220 X	3638	-0-	-1582	-0-	143 1	3044 3	Y	408	405 0	9
						2 4	449 9				
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	120 1	2698 3	Y	459	457 0	11
						11 4	505 9				
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

03	3596 X	969	-0-	-2627	-0-	32 1	775 3	Y	146	143 0	3
						1 4	161 9				
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	142 1	3139 3	Y	566	559 0	10
						623 9					
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	151 1	3103 3	Y	578	578 0	10
						636 9					
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	177 1	3761 3	Y	629	626 0	13
						2 4	692 9				
07	4030 X	3368	-0-	-662	-0-	119 1	2663 3	Y	523	525 0	11
						11 4	575 9				
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	184 1	4753 3	Y	593	592 0	5
						77 4	652 9				
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	187 1	4454 3	Y	795	778 0	22
						9 4	875 9				
05	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	248 1	5620 3	Y	736	738 0	20
						39 4	810 9				
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	421 1	7021 3	Y	702	708 0	14
						13 4	772 9				
*07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	214 1	4736 3	Y	810	800 0	24
						31 4	891 9				
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		24

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	8091 X	6975	-0-	-1116	-0-	579 1 3 4	5702 3 691 9	Y	628	624 0	19		
04	7830 X	5853	-0-	-1977	-0-	491 1 2 4	4789 3 571 9	Y	519	524 0	14		
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	602 1 1 4	5911 3 1001 9	Y	910	896 0	28		
06	6750 X	4925	-0-	-1825	-0-	347 1 12 4	3862 3 704 9	Y	640	645 0	23		
07	6293 X	3653	-0-	-2640	-0-	275 1 23 4	2832 3 523 9	Y	475	482 0	16		
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 119H	RRCID -> 277154	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7851	- 13102				
03	8184 X	7835	-0-	-349	-0-	706 1 3 4	6950 3 176 9	Y	160	159 0	4		
04	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	743 1 3 4	7245 3 814 9	Y	740	725 0	19		
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	652 1 1 4	6400 3 759 9	Y	690	689 0	20		
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	709 1 24 4	7881 3 800 9	Y	727	724 0	23		
07	9114 X	8202	-0-	-912	-0-	662 1 54 4	6808 3 678 9	Y	616	621 0	18		
08	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT		18		

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 120H	RRCID -> 277160	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 7456	PERF. 7912	- 13207				
03	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	626 1 3 4	6164 3 107 9	Y	97	99 0	-0-		
04	6810 X	6444	-0-	-366	-0-	588 1 3 4	5746 3 107 9	Y	97	97 0	-0-		
05	7037 X	6914	-0-	-123	-0-	566 1 1 4	5552 3 795 9	Y	723	704 0	19		
06	6810 X	6632	-0-	-178	-0-	479 1 16 4	5330 3 807 9	Y	734	731 0	22		
*07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	574 1 47 4	5911 3 509 9	Y	463	473 0	12		
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		12		

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 95H	RRCID -> 277161	COMPL. DATE 08/07/2015	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7767	- 14198				
03	4433 X	4399	-0-	-34	-0-	142 1 2 4	3402 3 853 9	Y	775	769 0	23		
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	98 1 425 9	2162 3 107 9	Y	386	393 0	16		
05	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	101 1 336 9	2076 3 107 9	Y	305	307 0	14		
06	4260 X	2385	-0-	-1875	-0-	97 1 1 4	2052 3 235 9	Y	214	215 0	13		
07	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	87 1 8 4	1949 3 343 9	Y	312	310 0	15		
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
//CONT.//		99H	797102	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	EOM BALANCE
03	6517 X	6517	-0-	-0-	224 1 3 4	5367 3 923 9	839 0	16
04	5730 X	4555	-0-	-1175	173 1 561 9	3821 3 923 9	510 0	9
05	5921 X	5561	-0-	-360	230 1 605 9	4726 3 923 9	550 0	10
06	5730 X	5154	-0-	-576	202 1 3 4	4304 3 645 9	586 0	13
07	5549 X	5479	-0-	-70	201 1 19 4	4524 3 735 9	668 0	14
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549			NO RPT	14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:	3H	RRCID -> 277199	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 9467	- 13887
03	3726 X	3726	-0-	-0-	67 1 14 4	3032 3 613 9	557 0	24
04	4111 X	4111	-0-	-0-	66 1 15 4	3114 3 916 9	833 0	29
05	3537 X	3537	-0-	-0-	44 1 3 4	2532 3 958 9	871 0	35
06	3429 X	3429	-0-	-0-	49 1 3 4	2392 3 985 9	895 0	41
*07	3589 X	3589	-0-	-0-	40 1 24 4	2533 3 992 9	902 0	29
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348			NO RPT	29

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:	6H	RRCID -> 277200	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6960	- 11745
03	2697 X	2537	-0-	-160	186 1 73 4	1963 3 315 9	286 0	8
04	2610 X	2552	-0-	-58	119 1 37 4	2058 3 338 9	307 0	9
05	3020 X	3020	-0-	-0-	91 1 8 4	2385 3 536 9	487 0	18
06	3171 X	3171	-0-	-0-	133 1 15 4	2570 3 453 9	412 0	34
*07	3548 X	3548	-0-	-0-	204 1 31 4	2764 3 549 9	499 0	18
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604			NO RPT	18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	116H	RRCID -> 277258	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 8436	- 14880
03	9548 X	4553	-0-	-4995	258 1 968 9	3327 3 315 9	880 0	13
04	10379 X	10379	-0-	-0-	630 1 2055 9	7694 3 338 9	1868 0	33
05	9889 X	8953	-0-	-936	583 1 1 4	6561 3 1808 9	1644 0	28
06	9570 X	8858	-0-	-712	446 1 1 4	6814 3 1597 9	1452 0	29
07	9641 X	6796	-0-	-2845	352 1 2 4	5258 3 1184 9	1076 0	28
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641			NO RPT	28

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7037 X	789	-0-	-6248	-0-	25 1	657 3	Y	87	89 0	7
						11 4	96 9				
04	4650 X	1008	-0-	-3642	-0-	35 1	840 3	Y	119	116 0	10
						2 4	131 9				
05	4805 X	814	-0-	-3991	-0-	31 1	703 3	Y	68	69 0	9
						5 4	75 9				
06	4650 X	2225	-0-	-2425	-0-	116 1	1940 3	Y	150	151 0	8
						4 4	165 9				
*07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	76 1	1671 3	Y	141	140 0	9
						11 4	155 9				
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

03	5487 X	3776	-0-	-1711	-0-	330 1	3256 3	Y	171	171 0	6
						2 4	188 9				
04	5310 X	4213	-0-	-1097	-0-	371 1	3620 3	Y	200	200 0	6
						2 4	220 9				
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	415 1	4068 3	Y	644	629 0	21
						708 9					
06	5310 X	5148	-0-	-162	-0-	372 1	4147 3	Y	560	561 0	20
						13 4	616 9				
*07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	484 1	4985 3	Y	460	464 0	16
						40 4	506 9				
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	111 1	2890 3	Y	515	519 0	5
						47 4	567 9				
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	119 1	2840 3	Y	491	482 0	14
						6 4	540 9				
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	128 1	2901 3	Y	409	411 0	12
						20 4	450 9				
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	180 1	3004 3	Y	389	393 0	8
						6 4	428 9				
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	170 1	3762 3	Y	639	630 0	17
						25 4	703 9				
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

03	3100 N	6124	-0-	3024	12274	243 1	5810 3	Y	62	72 0	2
						3 4	68 9				
04	17881 X	5607	-0-	-12274	-0-	241 1	5320 3	Y	42	43 0	1
						46 9					
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	306 1	6283 3	Y	611	600 0	12
						672 9					
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	269 1	5714 3	Y	533	532 0	13
						3 4	586 9				
*07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	220 1	4949 3	Y	639	636 0	16
						21 4	703 9				
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 - 14363	
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 AMT	EOM BALANCE

03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	165 1	3949 3	Y	1022	1014	0		20
						2 4	1124 9						
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	207 1	4562 3	Y	996	997	0		19
						1096 9							
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	195 1	4006 3	Y	806	810	0		15
						887 9							
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	194 1	4132 3	Y	890	886	0		19
						3 4	979 9						
*07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	210 1	4725 3	Y	1482	1469	0		32
						20 4	1630 9						
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881 - 14381	

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	2	2	0		-0-
						1 4	2 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14	0		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	14	14	0		-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	92	90	0		2
						1 4	101 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	277282	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6818 - 11648	

03	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	381 1	4038 3	Y	600	589	0		21
						152 4	660 9						
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	217 1	3745 3	Y	493	495	0		19
						67 4	542 9						
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	119 1	3110 3	Y	394	396	0		17
						11 4	433 9						
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	139 1	2676 3	Y	282	274	0		25
						15 4	310 9						
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	239 1	3254 3	Y	550	554	0		21
						37 4	605 9						
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	127H	RRCID ->	277298	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916 - 13523	

03	7657 X	6857	-0-	-800	-0-	535 1	5265 3	Y	959	963	0		29
						2 4	1055 9						
04	7410 X	6016	-0-	-1394	-0-	490 1	4778 3	Y	678	688	0		19
						2 4	746 9						
05	7657 X	6766	-0-	-891	-0-	557 1	5467 3	Y	674	672	0		21
						1 4	741 9						
06	7410 X	5279	-0-	-2131	-0-	382 1	4254 3	Y	573	575	0		19
						13 4	630 9						
07	5704 X	5043	-0-	-661	-0-	386 1	3972 3	Y	594	595	0		18
						32 4	653 9						
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT				18

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	6479 X	6469	-0-	-10	-0-	200	1	5181	3	Y	913	917	0	18
						84	4	1004	9					
04	6270 X	5808	-0-	-462	-0-	197	1	4682	3	Y	836	821	0	33
						9	4	920	9					
05	6479 X	6172	-0-	-307	-0-	221	1	5008	3	Y	825	826	0	32
						35	4	908	9					
06	6270 X	6173	-0-	-97	-0-	296	1	4945	3	Y	838	846	0	24
						10	4	922	9					
*07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	229	1	5070	3	Y	815	807	0	32
						34	4	897	9					
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			32

 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	275	1	7129	3	Y	1040	1039	0	17
						116	4	1144	9					
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	172	1	4074	3	Y	772	760	0	29
						8	4	849	9					
05	4836 X	4464	-0-	-372	-0-	157	1	3570	3	Y	647	649	0	27
						25	4	712	9					
06	4680 X	4008	-0-	-672	-0-	188	1	3135	3	Y	617	625	0	19
						6	4	679	9					
07	6138 X	5546	-0-	-592	-0-	207	1	4605	3	Y	639	633	0	25
						31	4	703	9					
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			25

 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

03	4433 X	274	-0-	-4159	-0-	9	1	229	3	Y	29	29	0	-0-
						4	4	32	9					
04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	262	1	6244	3	Y	325	316	0	9
						13	4	358	9					
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	Y	840	834	0	15
						33	4	924	9					
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	262	1	4363	3	Y	787	791	0	11
						8	4	866	9					
*07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	185	1	4104	3	Y	689	683	0	17
						27	4	758	9					
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			17

 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	132	1	3432	3	Y	441	438	0	3
						56	4	485	9					
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	3	Y	292	288	0	7
						3	4	321	9					
05	1798 X	1069	-0-	-729	-0-	38	1	870	3	Y	141	143	0	5
						6	4	155	9					
06	3960 X	1082	-0-	-2878	-0-	52	1	876	3	Y	138	139	0	4
						2	4	152	9					
07	4092 X	2309	-0-	-1783	-0-	80	1	1781	3	Y	396	389	0	11
						12	4	436	9					
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	259 1	6703 3	109 4	1253 9	Y	1139	1134	0	20
04	6210 X	5812	-0-	-398	-0-	198 1	4727 3	10 4	877 9	Y	797	785	0	32
05	6417 X	5943	-0-	-474	-0-	218 1	4931 3	34 4	760 9	Y	691	693	0	30
06	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	291 1	4842 3	9 4	755 9	Y	686	694	0	22
07	5890 X	5703	-0-	-187	-0-	209 1	4638 3	31 4	825 9	Y	750	742	0	30
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
03	T. A.	684	-0-	684	684	2 1	37 3	645 9		Y	586	575	0	11
04	T. A.	368	-0-	368	1052	14 1	302 3	52 9		Y	47	57	0	1
05	T. A.	659	-0-	659	1711	28 1	575 3	56 9		Y	51	51	0	1
06	T. A.	91	-0-	91	1802	3 1	60 3	28 9		Y	25	26	0	-0-
*07	1831 N	29	-0-	-1802	-0-	1 1	21 3	7 9		Y	6	5	0	1
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	243 1	6240 3	6 4	861 9	Y	783	792	0	24
04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	208 1	6694 3	8 4	950 9	Y	864	859	0	29
05	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	237 1	6794 3	6 4	901 9	Y	819	815	0	33
06	7050 X	5857	-0-	-1193	-0-	196 1	4967 3	1 4	693 9	Y	630	639	0	24
*07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	246 1	5928 3	38 4	1266 9	Y	1151	1135	0	40
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
03	3534 X	3019	-0-	-515	-0-	96 1	2488 3	40 4	395 9	Y	359	360	0	4
04	3180 X	3131	-0-	-49	-0-	109 1	2576 3	5 4	441 9	Y	401	393	0	12
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	134 1	3025 3	21 4	494 9	Y	449	449	0	12
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	183 1	3057 3	6 4	349 9	Y	317	322	0	7
*07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	142 1	3149 3	21 4	384 9	Y	349	345	0	11
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		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

03		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	257 1	6682 3	Y	983	984 0		19
							109 4	1081 9					
04		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	281 1	6696 3	Y	1075	1054 0		40
							14 4	1183 9					
05		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	267 1	6056 3	Y	723	728 0		35
							42 4	795 9					
06		6480 X	5513	-0-	-967	-0-	284 1	4734 3	Y	442	454 0		23
							9 4	486 9					
07		6882 X	5388	-0-	-1494	-0-	204 1	4513 3	Y	583	575 0		31
							30 4	641 9					
08		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741	

03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	Y	4	4 0		-0-
							4 4	4 9					
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1	435 3	Y	5	5 0		-0-
							1 4	6 9					
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	9 1	154 3	Y	-0-			-0-
*07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	10	10 0		-0-
							1 4	11 9					
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	

03		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	583 1	5462 3	Y	411	440 0		67
							2 4	452 9					
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	309 1	3029 3	Y	190	208 0		49
							1 4	209 9					
05		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	342 1	3036 3	Y	193	204 0		38
							1 4	212 9					
06		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	388 1	3074 3	Y	191	189 0		40
							2 4	210 9					
07		4712 X	3517	-0-	-1195	-0-	361 1	2984 3	Y	139	153 0		26
							19 4	153 9					
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741	

03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1	701 3	Y	6	6 0		-0-
							11 4	7 9					
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1	680 3	Y	4	3 0		1
							1 4	4 9					
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1	674 3	Y	5	5 0		1
							5 4	6 9					
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	34 1	569 3	Y	80	79 0		2
							1 4	88 9					
07		744 N	559	-0-	-185	-0-	23 1	529 3	Y	3	3 0		2
							4 4	3 9					
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		4991 X	4165	-0-	-826	-0-	140 1 4 4	3607 3 414 9	Y	376	378 0	10
04		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	145 1 5 4	4646 3 530 9	Y	482	477 0	15
05		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	186 1 5 4	5331 3 581 9	Y	528	524 0	19
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564			
03		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	330 1 9 4	8494 3 487 9	Y	443	448 0	14
04		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	186 1 7 4	5986 3 254 9	Y	231	236 0	9
05		3906 X	2345	-0-	-1561	-0-	75 1 2 4	2161 3 107 9	Y	97	101 0	5
06		3780 X	3687	-0-	-93	-0-	133 1 202 9	3352 3	Y	184	181 0	8
07		7843 X	4455	-0-	-3388	-0-	161 1 25 4	3886 3 383 9	Y	348	343 0	13
08		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255			
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		-0-
06		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068			
03		3211 X	2111	-0-	-1100	-0-	69 1 1 4	1818 3 223 9	N	203	204 0	8
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	2710 3 278 9	N	253	252 0	9
05		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	102 1 2 4	2570 3 200 9	N	182	183 0	8
06		3000 X	2805	-0-	-195	-0-	98 1 2 4	2499 3 206 9	N	187	187 0	8
*07		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	93 1 12 4	2727 3 358 9	N	325	324 0	9
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		9
FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468			
03		2883 X	2246	-0-	-637	-0-	103 1 2 4	1922 3 219 9	Y	199	204 0	13
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	141 1 231 9	2512 3	Y	210	202 0	21
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	174 1 2 4	3095 3 196 9	Y	178	173 0	26
06		2520 X	2464	-0-	-56	-0-	273 1 143 9	2048 3	Y	130	134 0	22
*07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	2264 3 152 9	Y	138	137 0	23
08		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846													
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
03		5611 X	2152	-0-	-3459	-0-	46 1	1940 3	Y	151	162 0		10
							166 9						
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	36 1	1880 3	Y	141	140 0		11
							2 4	155 9					
05		3193 X	1554	-0-	-1639	-0-	25 1	1373 3	Y	142	139 0		14
							156 9						
06		3090 X	1597	-0-	-1493	-0-	30 1	1427 3	Y	127	127 0		14
							140 9						
07		3193 X	1097	-0-	-2096	-0-	21 1	1013 3	Y	57	63 0		8
							63 9						
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			8

FOGHT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	124 1	2305 3	Y	182	170 0		12
							2 4	200 9					
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	108 1	1925 3	Y	227	216 0		23
							250 9						
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96 1	1719 3	Y	186	181 0		28
							1 4	205 9					
06		2310 N	2075	-0-	-235	-0-	222 1	1665 3	Y	171	170 0		29
							188 9						
07		2356 N	2336	-0-	-20	-0-	247 1	1916 3	Y	156	158 0		27
							1 4	172 9					
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923													
03		8370 X	6804	-0-	-1566	-0-	236 1	6054 3	Y	462	458 0		12
							6 4	508 9					
04		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	236 1	7563 3	Y	660	652 0		20
							8 4	726 9					
05		8370 X	7782	-0-	-588	-0-	240 1	6880 3	Y	596	595 0		21
							6 4	656 9					
06		8100 X	6591	-0-	-1509	-0-	228 1	5773 3	Y	535	538 0		18
							1 4	589 9					
07		7936 X	6769	-0-	-1167	-0-	239 1	5753 3	Y	674	671 0		21
							36 4	741 9					
08		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520													
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	173 1	4431 3	Y	494	499 0		15
							4 4	543 9					
04		3030 X	2655	-0-	-375	-0-	69 1	2235 3	Y	316	321 0		10
							3 4	348 9					
05		3131 X	2697	-0-	-434	-0-	79 1	2274 3	Y	311	309 0		12
							2 4	342 9					
06		3030 X	2653	-0-	-377	-0-	89 1	2249 3	Y	286	287 0		11
							315 9						
07		3379 X	2635	-0-	-744	-0-	86 1	2065 3	Y	428	424 0		15
							13 4	471 9					
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	9610 X	6262	-0-	-3348	-0-	217 1 5 4	5772 3 268 9	Y	244	245 0	14
04	9300 X	5287	-0-	-4013	-0-	198 1 8 4	4936 3 145 9	Y	132	133 0	13
05	9517 X	6380	-0-	-3137	-0-	235 1 6 4	5966 3 173 9	Y	157	157 0	13
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			Y	-0-	2 0	11
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	11 0	-0-
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424			
03	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	81 1 2 4	2169 3 425 9	Y	386	387 0	15
04	4470 X	2761	-0-	-1709	-0-	86 1 4 4	2151 3 520 9	Y	473	471 0	17
05	4619 X	2531	-0-	-2088	-0-	79 1 2 4	2021 3 429 9	Y	390	391 0	16
06	3600 X	2307	-0-	-1293	-0-	74 1 1 4	1873 3 359 9	Y	326	327 0	15
07	2046 X	1463	-0-	-583	-0-	40 1 5 4	1167 3 251 9	Y	228	229 0	14
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		14
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138			
03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	243 1 5 4	6456 3 366 9	Y	333	334 0	14
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	254 1 11 4	6342 3 408 9	Y	371	370 0	15
05	6820 X	6617	-0-	-203	-0-	232 1 6 4	5913 3 466 9	Y	424	424 0	15
06	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	289 1 6 4	7361 3 493 9	Y	448	447 0	16
*07	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	330 1 42 4	9669 3 394 9	Y	358	359 0	15
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044			
03	7750 X	5870	-0-	-1880	-0-	196 1 4 4	5213 3 457 9	Y	415	414 0	17
04	7530 X	7274	-0-	-256	-0-	261 1 11 4	6520 3 482 9	Y	438	437 0	18
05	7781 X	7294	-0-	-487	-0-	257 1 6 4	6517 3 514 9	Y	467	467 0	18
06	7470 X	7125	-0-	-345	-0-	250 1 5 4	6379 3 491 9	Y	446	446 0	18
07	7502 X	7090	-0-	-412	-0-	216 1 27 4	6331 3 516 9	Y	469	468 0	19
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						-0-
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						-0-
05		3596 X	2193	-0-	-1403	-0-		25 1	1428 3			13
								2 4	738 9			
06		3270 X	1139	-0-	-2131	-0-		15 1	759 3	Y	331	12
								1 4	364 9			
*07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		41 1	2624 3	Y	733	13
								25 4	806 9			
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT	13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706												
03		2418 X	1375	-0-	-1043	-0-		26 1	1213 3	Y	118	19
								6 4	130 9			
04		2340 X	1579	-0-	-761	-0-		26 1	1236 3	Y	283	22
								6 4	311 9			
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		33 1	1900 3	Y	556	30
								2 4	612 9			
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		41 1	2017 3	Y	499	31
								3 4	549 9			
*07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		31 1	1983 3	Y	530	25
								19 4	583 9			
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT	25

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040												
03		6510 X	5760	-0-	-750	-0-		103 1	4628 3	Y	916	48
								21 4	1008 9			
04		6300 X	5687	-0-	-613	-0-		93 1	4371 3	Y	1093	51
								21 4	1202 9			
05		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-		94 1	5441 3	Y	1658	69
								7 4	1824 9			
06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		100 1	4962 3	Y	1529	76
								7 4	1682 9			
*07		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		85 1	5385 3	Y	1307	54
								51 4	1438 9			
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT	54

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470												
03		7409 X	5326	-0-	-2083	-0-		71 1	4407 3	Y	769	36
								2 4	846 9			
04		7170 X	5123	-0-	-2047	-0-		133 1	4188 3	Y	728	41
								1 4	801 9			
05		7409 X	4601	-0-	-2808	-0-		110 1	3782 3	Y	644	32
								1 4	708 9			
06		7170 X	4083	-0-	-3087	-0-		95 1	3316 3	Y	609	30
								2 4	670 9			
07		6758 X	4808	-0-	-1950	-0-		134 1	3878 3	Y	719	40
								5 4	791 9			
08		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	4061 X	3451	-0-	-610	-0-	50	1 3080	3 3	Y	291	293 0	12
						1	4 320	9 9				
04	3930 X	3339	-0-	-591	-0-	91	1 2883	3 3	Y	331	328 0	15
						1	4 364	9 9				
05	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1 2595	3 3	Y	316	319 0	12
						348	9 9					
06	3930 X	2537	-0-	-1393	-0-	62	1 2099	3 3	Y	342	341 0	13
						376	9 9					
07	4898 X	3047	-0-	-1851	-0-	91	1 2642	3 3	Y	283	282 0	14
						3	4 311	9 9				
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT		14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522												

03	2263 X	460	-0-	-1803	-0-	8	1 372	3 3	Y	71	84 0	19
						2	4 78	9 9				
04	3300 X	781	-0-	-2519	-0-	13	1 600	3 3	Y	150	149 0	20
						3	4 165	9 9				
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-	6 0	14
06	3300 X	378	-0-	-2922	-0-	6	1 286	3 3	Y	78	80 0	12
						86	9 9					
*07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	7	1 450	3 3	Y	96	97 0	11
						4	4 106	9 9				
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724												

03	2046 X	1196	-0-	-850	-0-	33	1 936	3 3	Y	193	206 0	27
						15	4 212	9 9				
04	1680 X	995	-0-	-685	-0-	100	1 715	3 3	Y	157	165 0	19
						7	4 173	9 9				
05	1736 X	714	-0-	-1022	-0-	105	1 509	3 3	Y	83	83 0	19
						9	4 91	9 9				
06	1680 X	1390	-0-	-290	-0-	208	1 1044	3 3	Y	102	104 0	17
						26	4 112	9 9				
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	185	1 1029	3 3	Y	152	152 0	17
						14	4 167	9 9				
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		17

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476												

03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	91	1 2603	3 3	Y	248	264 0	39
						41	4 273	9 9				
04	3330 X	3298	-0-	-32	-0-	369	1 2650	3 3	Y	229	237 0	31
						27	4 252	9 9				
05	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	520	1 2531	3 3	Y	188	174 0	45
						45	4 207	9 9				
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	403	1 2015	3 3	Y	113	131 0	27
						49	4 124	9 9				
07	3410 X	2538	-0-	-872	-0-	351	1 1952	3 3	Y	189	189 0	27
						27	4 208	9 9				
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03		3193 X	2282	-0-	-911	-0-		68 1	1953 3	Y	209	224 0		29
								31 4	230 9					
04		2490 X	2377	-0-	-113	-0-		271 1	1948 3	Y	125	139 0		15
								20 4	138 9					
05		1860 X	1857	-0-	-3	-0-		295 1	1432 3	Y	95	90 0		20
								25 4	105 9					
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		507 1	2542 3	Y	90	96 0		14
								62 4	99 9					
*07		3100 N	3138	-0-	38	38		443 1	2465 3	Y	178	174 0		18
								34 4	196 9					
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
03		6634 X	4753	-0-	-1881	-0-		66 1	4063 3	Y	565	568 0		29
								2 4	622 9					
04		6420 X	4442	-0-	-1978	-0-		119 1	3769 3	Y	503	500 0		32
								1 4	553 9					
05		6634 X	4187	-0-	-2447	-0-		103 1	3531 3	Y	502	507 0		27
								1 4	552 9					
06		6420 X	3678	-0-	-2742	-0-		90 1	3073 3	Y	468	470 0		25
								515 9						
07		6107 X	3866	-0-	-2241	-0-		111 1	3235 3	Y	468	463 0		30
								5 4	515 9					
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
03		6510 X	4657	-0-	-1853	-0-		61 1	3777 3	Y	743	739 0		36
								2 4	817 9					
04		6300 X	4717	-0-	-1583	-0-		120 1	3785 3	Y	737	731 0		42
								1 4	811 9					
05		6510 X	4280	-0-	-2230	-0-		101 1	3434 3	Y	677	686 0		33
								745 9						
06		6300 X	4024	-0-	-2276	-0-		93 1	3192 3	Y	671	672 0		32
								1 4	738 9					
07		4867 X	3583	-0-	-1284	-0-		99 1	2861 3	Y	564	562 0		34
								3 4	620 9					
08		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
03		6355 X	4188	-0-	-2167	-0-		58 1	3554 3	Y	523	526 0		24
								1 4	575 9					
04		5910 X	3852	-0-	-2058	-0-		103 1	3247 3	Y	455	453 0		26
								1 4	501 9					
05		5983 X	3468	-0-	-2515	-0-		84 1	2856 3	Y	480	483 0		23
								528 9						
06		5670 X	3085	-0-	-2585	-0-		75 1	2558 3	Y	411	413 0		21
								452 9						
07		5394 X	3292	-0-	-2102	-0-		95 1	2742 3	Y	411	408 0		24
								3 4	452 9					
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		4526 X	3810	-0-	-716	-0-		54 1	3281 3	Y	431	426 0	22
								1 4	474 9				
04		4380 X	3332	-0-	-1048	-0-		90 1	2834 3	Y	370	368 0	24
								1 4	407 9				
05		4526 X	3051	-0-	-1475	-0-		76 1	2581 3	Y	358	362 0	20
								394 9					
06		4380 X	2966	-0-	-1414	-0-		74 1	2503 3	Y	354	354 0	20
								389 9					
07		3813 X	3095	-0-	-718	-0-		90 1	2587 3	Y	377	373 0	24
								3 4	415 9				
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT		24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
03		8060 X	5689	-0-	-2371	-0-		78 1	4851 3	Y	688	692 0	36
								3 4	757 9				
04		7800 X	5495	-0-	-2305	-0-		146 1	4622 3	Y	659	654 0	41
								2 4	725 9				
05		8060 X	5272	-0-	-2788	-0-		130 1	4479 3	Y	601	609 0	33
								2 4	661 9				
06		7800 X	4612	-0-	-3188	-0-		111 1	3819 3	Y	619	619 0	33
								1 4	681 9				
07		7316 X	4871	-0-	-2445	-0-		139 1	4015 3	Y	647	640 0	40
								5 4	712 9				
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT		40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
03		3844 X	2782	-0-	-1062	-0-		39 1	2410 3	Y	302	303 0	17
								1 4	332 9				
04		3720 X	2629	-0-	-1091	-0-		72 1	2295 3	Y	237	236 0	18
								1 4	261 9				
05		3844 X	2378	-0-	-1466	-0-		60 1	2032 3	Y	260	262 0	16
								286 9					
06		3720 X	2158	-0-	-1562	-0-		54 1	1847 3	Y	234	235 0	15
								257 9					
07		3193 X	2297	-0-	-896	-0-		68 1	1953 3	Y	249	247 0	17
								2 4	274 9				
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
03		7843 X	4296	-0-	-3547	-0-		59 1	3653 3	Y	529	532 0	25
								2 4	582 9				
04		7110 X	4612	-0-	-2498	-0-		121 1	3808 3	Y	620	613 0	32
								1 4	682 9				
05		7347 X	4138	-0-	-3209	-0-		101 1	3468 3	Y	516	525 0	23
								1 4	568 9				
06		6690 X	3852	-0-	-2838	-0-		93 1	3184 3	Y	522	522 0	23
								1 4	574 9				
07		5611 X	3606	-0-	-2005	-0-		104 1	2996 3	Y	457	454 0	26
								3 4	503 9				
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

03	5332 X	2403	-0-	-2929	-0-	34	1	2093	3	Y	250	252 0	14
						1	4	275	9				
04	4650 X	2528	-0-	-2122	-0-	69	1	2166	3	Y	266	264 0	16
						293	9						
05	3999 X	2347	-0-	-1652	-0-	58	1	1966	3	Y	294	297 0	13
						323	9						
06	3870 X	1816	-0-	-2054	-0-	44	1	1515	3	Y	234	236 0	11
						257	9						
07	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	80	1	2309	3	Y	329	323 0	17
						3	4	362	9				
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													

03	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	537	1	5296	3	Y	1277	1285 0	43
						3	4	1405	9				
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	496	1	4838	3	Y	939	953 0	29
						2	4	1033	9				
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	490	1	4816	3	Y	845	845 0	29
						1	4	930	9				
06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	416	1	4631	3	Y	852	849 0	32
						14	4	937	9				
*07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	458	1	4711	3	Y	952	951 0	33
						37	4	1047	9				
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT		33

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													

03	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	201	1	1637	3	Y	315	325 0	36
						8	4	347	9				
04	2340 X	2023	-0-	-317	-0-	251	1	1468	3	Y	272	277 0	31
						5	4	299	9				
05	2418 X	1442	-0-	-976	-0-	193	1	1007	3	Y	218	225 0	24
						2	4	240	9				
06	2280 X	1045	-0-	-1235	-0-	113	1	579	3	Y	319	311 0	32
						2	4	351	9				
07	2077 N	1050	-0-	-1027	-0-	109	1	587	3	Y	302	302 0	32
						22	4	332	9				
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		32

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	3	70	9	Y	64	152 1	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402 1	30
05	1271 N	506	-0-	-765	-0-	7	1	339	3	Y	145	151 1	24
						160	9						
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	Y	84	97 1	11
						92	9						
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	13	1	1412	3	Y	303	277 1	37
						2	4	333	9				
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073															
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	

03		4588 X	3901	-0-	-687	-0-	130	1	3469	3	N	272	273	0	14
							3	4	299	9					
04		4440 X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0	14
							6	4	262	9					
05		4743 X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537	3	N	193	194	0	13
							2	4	212	9					
06		4590 X	3086	-0-	-1504	-0-	107	1	2720	3	N	234	234	0	13
							2	4	257	9					
07		4743 X	3271	-0-	-1472	-0-	95	1	2775	3	N	354	353	0	14
							12	4	389	9					
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249															
03		8587 X	8488	-0-	-99	-0-	283	1	7522	3	Y	615	615	0	21
							6	4	677	9					
04		8310 X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0	22
							11	4	641	9					
05		8587 X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910	3	Y	601	601	0	22
							7	4	661	9					
06		8310 X	6978	-0-	-1332	-0-	241	1	6153	3	Y	526	526	0	22
							5	4	579	9					
*07		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	226	1	6639	3	Y	622	622	0	22
							29	4	684	9					
08		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236															
03		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	230	1	6128	3	Y	506	505	0	18
							5	4	557	9					
04		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0	18
							10	4	520	9					
05		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718	3	Y	433	434	0	17
							5	4	476	9					
06		6090 X	5944	-0-	-146	-0-	209	1	5329	3	Y	365	365	0	17
							4	4	402	9					
*07		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	203	1	5953	3	Y	376	376	0	17
							26	4	414	9					
08		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
04		2490 X	619	-0-	-1871	-0-	20	1	499	3	Y	90	88	0	2
							1	4	99	9					
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228	3	Y	406	404	0	4
							2	4	447	9					
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	488	487	0	5
							2	4	537	9					
*07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	175	177	0	3
							3	4	193	9					
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8301 - 14322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	123 1	3279 3	Y	210	210 0		11
							3 4	231 9					
04		3000 N	3174	-0-	174	174	113 1	2826 3	Y	209	209 0		11
							5 4	230 9					
05		3325 X	3151	-0-	-174	-0-	109 1	2772 3	Y	243	243 0		11
							3 4	267 9					
06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	100 1	2546 3	Y	186	186 0		11
							2 4	205 9					
07		3193 X	2869	-0-	-324	-0-	88 1	2564 3	Y	187	187 0		11
							11 4	206 9					
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			11

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6801 - 11344	
03		2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	34 1	960 3	Y	167	167 0		26
							15 4	184 9					
04		2010 X	1170	-0-	-840	-0-	119 1	848 3	Y	177	179 0		24
							8 4	195 9					
05		1860 X	1059	-0-	-801	-0-	152 1	739 3	Y	141	131 0		34
							13 4	155 9					
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	273 1	1371 3	Y	402	369 0		67
							34 4	442 9					
*07		3100 N	3580	-0-	480	480	455 1	2529 3	Y	510	514 0		63
							35 4	561 9					
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			63

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277832		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6692 - 11606	
03		5890 X	4243	-0-	-1647	-0-	126 1	3601 3	Y	417	454 0		60
							57 4	459 9					
04		5700 X	4817	-0-	-883	-0-	531 1	3805 3	Y	403	415 0		48
							38 4	443 9					
05		5084 X	4332	-0-	-752	-0-	682 1	3311 3	Y	255	246 0		57
							58 4	281 9					
06		4920 X	3643	-0-	-1277	-0-	561 1	2814 3	Y	181	205 0		33
							69 4	199 9					
07		4991 X	4171	-0-	-820	-0-	575 1	3196 3	Y	324	322 0		35
							44 4	356 9					
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			35

DIAMOND H STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 277840		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 7531		PERF. 8043 - 12147	
03		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	218 1	2054 3	Y	646	640 0		12
							2 4	711 9					
04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190 1	1773 3	Y	457	459 0		10
							13 4	503 9					
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	174 1	1276 3	Y	320	321 0		9
							6 4	352 9					
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	193 1	1747 3	Y	314	315 0		8
							9 4	345 9					
07		2573 N	569	-0-	-2004	-0-	29 1	248 3	Y	264	266 0		6
							2 4	290 9					
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598												
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

03		1891 X	1454	-0-	-437	-0-	43 1	1234 3	Y	143	151 0	20
							20 4	157 9				
04		1830 X	1758	-0-	-72	-0-	191 1	1374 3	Y	163	164 0	19
							14 4	179 9				
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	241 1	1172 3	Y	112	106 0	25
							21 4	123 9				
06		1500 X	1351	-0-	-149	-0-	204 1	1022 3	Y	91	99 0	17
							25 4	100 9				
07		1829 N	1563	-0-	-266	-0-	210 1	1168 3	Y	154	153 0	18
							16 4	169 9				
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		18

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581												
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	33 1	947 3	Y	148	156 0	24
							15 4	163 9				
04		1590 N	1091	-0-	-499	-0-	115 1	826 3	Y	129	135 0	18
							8 4	142 9				
05		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	238 1	1157 3	Y	85	82 0	21
							20 4	94 9				
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	182 1	916 3	Y	84	88 0	17
							23 4	92 9				
*07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	212 1	1185 3	Y	155	153 0	19
							17 4	171 9				
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		19

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437												
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	45 1	1289 3	Y	309	314 0	37
							20 4	340 9				
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	160 1	1147 3	Y	233	246 0	24
							12 4	256 9				
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	272 1	1320 3	Y	204	189 0	39
							23 4	224 9				
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	270 1	1354 3	Y	182	193 0	28
							33 4	200 9				
*07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	205 1	1143 3	Y	264	267 0	25
							16 4	290 9				
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		25

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853												
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	35 1	999 3	Y	104	117 0	19
							16 4	114 9				
04		2070 N	1016	-0-	-1054	-0-	111 1	796 3	Y	92	96 0	15
							8 4	101 9				
05		1550 N	1344	-0-	-206	-0-	207 1	1006 3	Y	103	93 0	25
							18 4	113 9				
06		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	166 1	827 3	Y	68	77 0	16
							20 4	75 9				
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	177 1	989 3	Y	114	114 0	16
							14 4	125 9				
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8004 - 14129	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	144	1 3818	3	Y 299	300	14
							3	4 329	9			
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1 3404	3	Y 280	280	14
							6	4 308	9			
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1 2953	3	Y 239	239	14
							3	4 263	9			
06		3210 X	2883	-0-	-327	-0-	100	1 2537	3	Y 222	222	14
							2	4 244	9			
07		3813 X	3048	-0-	-765	-0-	93	1 2723	3	Y 200	200	14
							12	4 220	9			
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y NO RPT		14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7542 - 12496	
03		2170 X	1498	-0-	-672	-0-	148	1 1218	3	Y 120	121	4
							132	9				
04		1950 X	1571	-0-	-379	-0-	107	1 1314	3	Y 136	135	5
							150	9				
05		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	143	1 1686	3	Y 194	193	6
							213	9				
06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	136	1 1544	3	Y 140	142	4
							1	4 154	9			
07		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	106	1 1359	3	Y 102	102	4
							1	4 112	9			
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y NO RPT		4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 7304 - 12173	
03		3441 X	2767	-0-	-674	-0-	247	1 2036	3	Y 440	445	15
							484	9				
04		3330 X	2493	-0-	-837	-0-	158	1 1944	3	Y 355	354	16
							391	9				
05		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	216	1 2546	3	Y 408	408	16
							449	9				
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	214	1 2426	3	Y 437	440	13
							1	4 481	9			
*07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	226	1 2908	3	Y 378	379	12
							3	4 416	9			
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y NO RPT		12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7363 - 12308	
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1 2025	3	Y 663	669	22
							729	9				
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1 2757	3	Y 759	752	29
							835	9				
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	278	1 3274	3	Y 676	678	27
							744	9				
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	276	1 3134	3	Y 587	593	21
							1	4 646	9			
*07		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	293	1 3769	3	Y 692	690	23
							3	4 761	9			
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164			
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

03	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	274 1	2256 3	706 9	Y	642	654 0		27
04	4230 X	2290	-0-	-1940	-0-	138 1	1690 3	462 9	Y	420	422 0		25
05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	379 1	4464 3	893 9	Y	812	804 0		33
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	396 1	4499 3	2 4	Y	725	732 0		26
*07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	280 1	3601 3	798 9	Y	584	586 0		24
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	3 4	642 9		Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136			

03	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	126 1	3359 3	3 4	Y	355	356 0		19
04	4200 X	3855	-0-	-345	-0-	133 1	3330 3	6 4	Y	351	350 0		20
05	4464 X	4231	-0-	-233	-0-	144 1	3655 3	3 4	Y	390	390 0		20
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	139 1	3559 3	3 4	Y	342	342 0		20
*07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	124 1	3645 3	16 4	Y	352	352 0		20
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		387 9		Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			

03	T. A.	6017	-0-	6017	6935	206 1	5462 3	4 4	Y	314	311 0		3
04	14B2 EXT	9538	-0-	9538	16473	350 1	8753 3	15 4	Y	382	380 0		5
05	14B2 EXT	9878	-0-	9878	26351	357 1	9082 3	9 4	Y	391	391 0		5
06	14B2 EXT	8723	-0-	8723	35074	319 1	8120 3	6 4	Y	253	254 0		4
*07	43031 X	7957	-0-	-35074	-0-	254 1	7452 3	32 4	Y	199	199 0		4
08	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-		219 9		Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	11284 X	9413	-0-	-1871	-0-	316 1 7 4	8418 3 672 9	Y	611	609 0			21
04	10920 X	7946	-0-	-2974	-0-	280 1 12 4	7007 3 647 9	Y	588	587 0			22
05	11284 X	7847	-0-	-3437	-0-	276 1 7 4	7021 3 543 9	Y	494	494 0			22
06	10470 X	7562	-0-	-2908	-0-	267 1 5 4	6803 3 487 9	Y	443	442 0			23
*07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	256 1 33 4	7523 3 437 9	Y	397	397 0			23
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267				
03	3813 X	2404	-0-	-1409	-0-	78 1 2 4	2080 3 244 9	Y	222	221 0			5
04	3270 X	1287	-0-	-1983	-0-	45 1 2 4	1124 3 116 9	Y	105	107 0			3
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-				3
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	2555 3 305 9	Y	277	275 0			5
*07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	133 1 17 4	3909 3 491 9	Y	446	445 0			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063				
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	3438 3 334 9	Y	304	300 0			4
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	149 1 6 4	3718 3 288 9	Y	262	262 0			4
05	4092 X	2100	-0-	-1992	-0-	75 1 2 4	1907 3 116 9	Y	105	107 0			2
06	3960 X	1716	-0-	-2244	-0-	61 1 1 4	1537 3 117 9	Y	106	105 0			3
07	4309 X	2312	-0-	-1997	-0-	72 1 9 4	2120 3 111 9	Y	101	101 0			3
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT				3
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 136H		RRCID -> 277982		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708				
03	5735 X	3933	-0-	-1802	-0-	117 1 3 4	3121 3 692 9	Y	629	631 0			25
04	5550 X	4580	-0-	-970	-0-	147 1 6 4	3666 3 761 9	Y	692	690 0			27
05	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	149 1 4 4	3787 3 861 9	Y	783	783 0			27
06	5550 X	3323	-0-	-2227	-0-	102 1 2 4	2604 3 615 9	Y	559	559 0			27
07	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	111 1 14 4	3242 3 779 9	Y	708	708 0			27
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3689 X	3027	-0-	-662	-0-	104 1 303 9	2620 3	Y	275	279 0		48
04		3780 X	3364	-0-	-416	-0-	272 1 304 9	2788 3	Y	276	285 0		39
05		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	429 1 405 9	3609 3	Y	368	370 0		37
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	469 1 381 9	3612 3	Y	346	342 0		41
*07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	410 1 330 9	3118 3	Y	300	301 0		40
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756				
03		2542 X	1300	-0-	-1242	-0-	41 1 1 4	1106 3	Y	138	138 0		4
04		2460 X	1985	-0-	-475	-0-	68 1 3 4	1702 3	Y	193	192 0		5
05		2170 X	2078	-0-	-92	-0-	70 1 2 4	1790 3	Y	196	196 0		5
06		2010 X	1919	-0-	-91	-0-	65 1 1 4	1651 3	Y	184	184 0		5
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59 1 8 4	1755 3	Y	201	200 0		6
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		221 9	Y	NO RPT			6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352				
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	455 1 623 9	3742 3	Y	566	571 0		25
04		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	391 1 778 9	4800 3	Y	707	700 0		32
05		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	483 1 724 9	5689 3	Y	658	659 0		31
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	498 1 3 4	5665 3	Y	633	638 0		26
*07		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	408 1 5 4	5247 3	Y	612	612 0		26
08		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		673 9	Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755				
03		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	309 1 3 4	5340 3	Y	1015	1015 0		15
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	301 1 3 4	4266 3	Y	829	831 0		13
05		5425 X	3991	-0-	-1434	-0-	139 1 1 4	3034 3	Y	743	739 0		17
06		5250 X	3505	-0-	-1745	-0-	189 1 836 9	2480 3	Y	760	763 0		14
07		6758 X	3734	-0-	-3024	-0-	268 1 12 4	2671 3	Y	712	709 0		17
08		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-		783 9	Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278031	COMPL. DATE	02/05/2018	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7291 - 13738		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3317 X	1919	-0-	-1398	-0-	43 1	1808 3	Y		62	63 0		1
							68 9							
04		3210 X	1519	-0-	-1691	-0-	26 1	1421 3	Y		64	64 0		1
							2 4	70 9						
05		3317 X	2012	-0-	-1305	-0-	32 1	1787 3	Y		175	167 0		9
							193 9							
06		3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	32 1	1539 3	Y		174	172 0		11
							191 9							
07		2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	22 1	1075 3	Y		84	91 0		4
							92 9							
08		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y		NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		124H	RRCID ->	278032	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7977 - 13993		

03		5921 X	4705	-0-	-1216	-0-	157 1	4156 3	Y		354	353 0		12
							3 4	389 9						
04		4830 X	3956	-0-	-874	-0-	141 1	3515 3	Y		267	268 0		11
							6 4	294 9						
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	146 1	3689 3	Y		315	315 0		11
							3 4	347 9						
06		4560 X	3792	-0-	-768	-0-	132 1	3382 3	Y		250	250 0		11
							3 4	275 9						
*07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	143 1	4191 3	Y		258	258 0		11
							18 4	284 9						
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y		NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		125H	RRCID ->	278039	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8374 - 14512		

03		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	588 1	5798 3	Y		654	661 0		20
							3 4	719 9						
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	562 1	5480 3	Y		867	863 0		24
							2 4	954 9						
05		7223 X	6289	-0-	-934	-0-	505 1	4957 3	Y		751	752 0		23
							1 4	826 9						
06		6990 X	6559	-0-	-431	-0-	486 1	5398 3	Y		599	602 0		20
							16 4	659 9						
07		7223 X	7162	-0-	-61	-0-	573 1	5893 3	Y		590	592 0		18
							47 4	649 9						
08		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y		NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		126H	RRCID ->	278040	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7810 - 13552		

03		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	538 1	5301 3	Y		945	951 0		28
							3 4	1040 9						
04		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	559 1	5448 3	Y		874	879 0		23
							2 4	961 9						
05		6758 X	5994	-0-	-764	-0-	485 1	4753 3	Y		687	690 0		20
							756 9							
06		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	517 1	5744 3	Y		873	864 0		29
							17 4	960 9						
07		7657 X	7652	-0-	-5	-0-	602 1	6188 3	Y		739	745 0		23
							49 4	813 9						
08		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y		NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID ->	278041	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7855 - 13687		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	275 1	7053 3	7 4	850 9	Y	773	778 0		18
04		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	244 1	7833 3	9 4	1014 9	Y	922	915 0		25
05		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	240 1	6886 3	6 4	919 9	Y	835	833 0		27
06		7590 X	6814	-0-	-776	-0-	228 1	5769 3	1 4	816 9	Y	742	747 0		22
*07		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	305 1	7344 3	46 4	1488 9	Y	1353	1333 0		42
08		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID ->	278042	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7724 - 13862		
03		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	584 1	5759 3	3 4	1196 9	Y	1087	1081 0		33
04		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	536 1	5226 3	2 4	1161 9	Y	1055	1058 0		30
05		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	527 1	5170 3	1 4	1036 9	Y	942	942 0		30
06		6420 X	5830	-0-	-590	-0-	403 1	4478 3	13 4	936 9	Y	851	852 0		29
*07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	560 1	5769 3	46 4	1178 9	Y	1071	1067 0		33
08		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7480 - 13927		
03		5425 X	5384	-0-	-41	-0-	92 1	4154 3	19 4	1119 9	Y	1017	1035 0		36
04		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	102 1	4806 3	23 4	998 9	Y	907	908 0		35
05		5425 X	5267	-0-	-158	-0-	75 1	4309 3	5 4	878 9	Y	798	795 0		38
06		5250 X	4825	-0-	-425	-0-	80 1	3946 3	5 4	794 9	Y	722	720 0		40
*07		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	73 1	4679 3	45 4	1148 9	Y	1044	1049 0		35
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7494 - 15266		
03		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	99 1	4464 3	21 4	1558 9	Y	1416	1430 0		43
04		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	112 1	5258 3	25 4	1560 9	Y	1418	1416 0		45
05		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	85 1	4909 3	6 4	1404 9	Y	1276	1269 0		52
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	78 1	3864 3	5 4	1025 9	Y	932	931 0		53
*07		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	80 1	5120 3	49 4	1627 9	Y	1479	1483 0		49
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	3100 N	4788	-0-	1688	2933	87	1 3957	19	4 725	3	Y	659	663	0	17
04	3000 N	5056	-0-	2056	4989	89	1 4191	20	4 756	3	Y	687	685	0	19
05	9975 X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1 4147	5	4 762	3	Y	693	688	0	24
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1 4297	6	4 1082	3	Y	984	970	0	38
*07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	74	1 4649	44	4 706	3	Y	642	659	0	21
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
03	T. A.	544	-0-	544	930	12	1 513	2	4 17	3	Y	15	15	0	1
04	1502 X	572	-0-	-930	-0-	11	1 534	3	4 24	3	Y	22	22	0	1
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	9	1 548	1	4 32	3	Y	29	28	0	2
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	4	1 187	249	9 9	3	Y	226	221	0	7
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6	1 399	4	4 20	3	Y	18	24	0	1
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
03	8246 X	8035	-0-	-211	-0-	662	1 6520	3	4 850	3	Y	773	774	0	24
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1 6090	3	4 998	3	Y	907	906	0	25
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1 6125	1	4 1041	3	Y	946	942	0	29
06	7770 X	7460	-0-	-310	-0-	530	1 5896	18	4 1016	3	Y	924	922	0	31
*07	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	582	1 5989	48	4 1093	3	Y	994	994	0	31
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	188	1 1855	1	4 510	3	Y	464	465	0	13
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1 1898	1	4 505	3	Y	459	460	0	12
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1 1921	440	9 9	3	Y	400	400	0	12
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1 1860	6	4 432	3	Y	393	392	0	13
*07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1 1819	14	4 395	3	Y	359	361	0	11
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	191	194	0	3
							2	4	210	9					
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	Y	588	582	0	9
							6	4	647	9					
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0	11
							1	4	552	9					
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	3	Y	999	981	0	29
							2	4	1099	9					
*07		3100 N	3433	-0-	333	333	31	1	1987	3	Y	1269	1277	0	21
							19	4	1396	9					
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	234	236	0	5
							2	4	257	9					
04		900 N	864	-0-	-36	-0-	15	1	685	3	Y	146	147	0	4
							3	4	161	9					
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0	5
							1	4	219	9					
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	290	286	0	9
							1	4	319	9					
*07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	14	1	869	3	Y	200	204	0	5
							8	4	220	9					
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
03		7037 X	6930	-0-	-107	-0-	228	1	6075	3	Y	565	565	0	18
							5	4	622	9					
04		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	242	1	6029	3	Y	576	575	0	19
							10	4	634	9					
05		7037 X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0	19
							6	4	659	9					
06		6780 X	5857	-0-	-923	-0-	199	1	5074	3	Y	527	527	0	19
							4	4	580	9					
07		6696 X	6550	-0-	-146	-0-	190	1	5558	3	Y	707	706	0	20
							24	4	778	9					
08		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
03		3100 N	4301	-0-	1201	2492	142	1	3651	3	N	458	463	0	13
							4	4	504	9					
04		3000 N	2442	-0-	-558	1934	67	1	2145	3	N	207	214	0	6
							2	4	228	9					
05		3607 X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0	3
							1	4	133	9					
06		2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	37	1	924	3	N	108	109	0	2
							119	9							
07		2387 X	380	-0-	-2007	-0-	12	1	303	3	N	57	59	0	-0-
							2	4	63	9					
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393															
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

03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1099	1112	0	29
							18	4	1209	9					
04		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	84	1	3979	3	Y	864	867	0	26
							19	4	950	9					
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	Y	893	887	0	32
							5	4	982	9					
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	3	Y	1031	1022	0	41
							6	4	1134	9					
*07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	67	1	4285	3	Y	1042	1055	0	28
							41	4	1146	9					
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			28

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839															
03		6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	91	1	3854	3	N	428	424	0	14
							471	9							
04		4770 X	4603	-0-	-167	-0-	79	1	4172	3	N	316	317	0	13
							4	4	348	9					
05		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	79	1	4432	3	N	502	485	0	30
							552	9							
06		4530 X	3929	-0-	-601	-0-	68	1	3312	3	N	499	493	0	36
							549	9							
07		4743 X	4415	-0-	-328	-0-	80	1	3969	3	N	332	351	0	17
							1	4	365	9					
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			17

FOGHT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722															
03		3131 X	2707	-0-	-424	-0-	125	1	2326	3	Y	231	235	0	18
							2	4	254	9					
04		2790 X	2664	-0-	-126	-0-	128	1	2290	3	Y	224	217	0	25
							246	9							
05		2697 X	934	-0-	-1763	-0-	46	1	825	3	Y	56	69	0	12
							1	4	62	9					
06		2610 X	2540	-0-	-70	-0-	278	1	2086	3	Y	160	146	0	26
							176	9							
*07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2318	3	Y	166	163	0	29
							1	4	183	9					
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537															
03		5859 X	4154	-0-	-1705	-0-	59	1	3644	3	Y	408	412	0	20
							2	4	449	9					
04		5670 X	4076	-0-	-1594	-0-	112	1	3531	3	Y	393	391	0	22
							1	4	432	9					
05		5859 X	3588	-0-	-2271	-0-	91	1	3104	3	Y	357	362	0	17
							393	9							
06		5670 X	3390	-0-	-2280	-0-	86	1	2924	3	Y	345	346	0	16
							380	9							
07		5611 X	2661	-0-	-2950	-0-	78	1	2259	3	Y	292	291	0	17
							3	4	321	9					
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7919 - 12660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	4216 X	2932	-0-	-1284	-0-	96 1 2 4	2542 3 292 9	Y	265	265 0	7	
04	3630 X	2962	-0-	-668	-0-	103 1 4 4	2557 3 298 9	Y	271	271 0	7	
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	106 1 3 4	2699 3 297 9	Y	270	270 0	7	
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	104 1 2 4	2653 3 288 9	Y	262	262 0	7	
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	96 1 12 4	2798 3 332 9	Y	302	302 0	7	
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 7890 - 12987

03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	1615 3 286 9	Y	260	263 0	14	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	1001 3 202 9	Y	184	185 0	13	
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	1401 3 243 9	Y	221	221 0	13	
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	1489 3 196 9	Y	178	178 0	13	
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	1147 3 133 9	Y	121	121 0	13	
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		13	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7243 - 12127

03	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	249 1 380 9	2054 3 2467 3	N	345	350 0	18	
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	201 1 446 9	2467 3 2897 3	N	405	401 0	22	
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	246 1 425 9	2897 3 2855 3	N	386	386 0	22	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	252 1 1 4	2855 3 440 9	N	400	403 0	19	
*07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	2696 3 392 9	N	356	357 0	18	
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		18	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7503 - 12402

03	4402 X	3264	-0-	-1138	-0-	247 1 985 9	2032 3 2903 3	N	895	896 0	37	
04	4230 X	4151	-0-	-79	-0-	237 1 1011 9	2903 3 3387 3	N	919	912 0	44	
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	287 1 905 9	3387 3 3261 3	N	823	825 0	42	
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	287 1 2 4	3261 3 792 9	N	720	728 0	34	
*07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	267 1 3 4	3435 3 794 9	N	722	721 0	35	
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		3224 X	2517	-0-	-707	-0-	234 1	1923 3	N	327	335 0		12
							360 9						
04		3120 X	2392	-0-	-728	-0-	156 1	1913 3	N	294	293 0		13
							323 9						
05		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	214 1	2530 3	N	240	241 0		12
							264 9						
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	195 1	2215 3	N	270	273 0		9
							1 4	297 9					
07		2759 X	2698	-0-	-61	-0-	168 1	2165 3	N	330	329 0		10
							2 4	363 9					
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091													

03		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	264 1	6772 3	Y	584	588 0		20
							7 4	642 9					
04		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	191 1	6139 3	Y	527	527 0		20
							7 4	580 9					
05		6944 X	3005	-0-	-3939	-0-	92 1	2640 3	Y	245	253 0		12
							3 4	270 9					
06		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	257 1	6514 3	Y	561	551 0		22
							1 4	617 9					
07		7688 X	6946	-0-	-742	-0-	241 1	5802 3	Y	787	780 0		29
							37 4	866 9					
08		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													

03		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	277 1	7114 3	Y	324	331 0		16
							7 4	356 9					
04		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	186 1	5968 3	Y	307	307 0		16
							7 4	338 9					
05		7285 X	6392	-0-	-893	-0-	204 1	5824 3	Y	326	324 0		18
							5 4	359 9					
06		7050 X	2944	-0-	-4106	-0-	109 1	2749 3	Y	78	87 0		9
							86 9						
07		6789 X	3595	-0-	-3194	-0-	129 1	3107 3	Y	308	301 0		16
							20 4	339 9					
08		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													

03		4340 X	1789	-0-	-2551	-0-	62 1	1598 3	Y	115	116 0		-0-
							2 4	127 9					
04		4260 X	3641	-0-	-619	-0-	102 1	3265 3	Y	245	241 0		4
							4 4	270 9					
05		4402 X	4206	-0-	-196	-0-	131 1	3762 3	Y	281	278 0		7
							4 4	309 9					
06		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	276 1	7001 3	Y	409	405 0		11
							1 4	450 9					
*07		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	317 1	7630 3	Y	405	406 0		10
							48 4	446 9					
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509		
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
03	2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	34 1	866 3	Y	140	145 0		8
						1 4	154 9					
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	111 1	3567 3	Y	362	354 0		16
						4 4	398 9					
05	3100 N	4485	-0-	1385	1385	135 1	3883 3	Y	421	416 0		21
						4 4	463 9					
06	3000 N	4188	-0-	1188	2573	140 1	3536 3	Y	465	464 0		22
						512 9						
*07	7212 X	4639	-0-	-2573	-0-	156 1	3765 3	Y	631	626 0		27
						24 4	694 9					
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450		
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	117 1	3086 3	Y	562	560 0		14
						2 4	618 9					
04	2520 X	2486	-0-	-34	-0-	82 1	2034 3	Y	334	336 0		12
						3 4	367 9					
05	2604 X	2407	-0-	-197	-0-	79 1	1998 3	Y	298	299 0		11
						2 4	328 9					
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	87 1	2224 3	Y	356	355 0		12
						2 4	392 9					
*07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	72 1	2110 3	Y	186	187 0		11
						9 4	205 9					
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 278312		COMPL. DATE 12/17/2017			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024		
03	5983 X	5280	-0-	-703	-0-	445 1	3885 3	Y	864	863 0		21
						950 9						
04	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	521 1	4922 3	Y	1062	1054 0		29
						1168 9						
05	5983 X	4730	-0-	-1253	-0-	317 1	3625 3	Y	706	696 0		39
						11 4	777 9					
06	5100 X	4640	-0-	-460	-0-	371 1	3513 3	Y	674	692 0		21
						15 4	741 9					
07	5177 X	4175	-0-	-1002	-0-	274 1	3293 3	Y	552	547 0		26
						1 4	607 9					
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			26

LA BANDERA RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 278313		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	402 1	3515 3		Y	946	948 0		22
							1041 9							
04		4110 X	3799	-0-	-311	-0-	288 1	2722 3		Y	717	714 0		25
							789 9							
05		4991 X	4585	-0-	-406	-0-	294 1	3368 3		Y	830	816 0		39
							10 4							
06		4830 X	4750	-0-	-80	-0-	360 1	3419 3		Y	869	885 0		23
							15 4							
*07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	275 1	3301 3		Y	875	866 0		32
							1 4							
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	401 1	3507 3		Y	775	775 0		17
							853 9							
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	343 1	3244 3		Y	707	703 0		21
							778 9							
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	318 1	3643 3		Y	702	690 0		33
							11 4							
06		4260 X	3577	-0-	-683	-0-	280 1	2648 3		Y	580	596 0		17
							11 4							
07		4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	231 1	2774 3		Y	558	553 0		22
							1 4							
08		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
03		10478 X	5092	-0-	-5386	-0-	512 1	4214 3		N	333	344 0		20
							366 9							
04		9750 X	3769	-0-	-5981	-0-	269 1	3301 3		N	181	182 0		19
							199 9							
05		9331 X	2299	-0-	-7032	-0-	161 1	1898 3		N	218	218 0		19
							240 9							
06		9030 X	2020	-0-	-7010	-0-	140 1	1592 3		N	261	264 0		16
							1 4							
07		5735 X	2112	-0-	-3623	-0-	122 1	1583 3		N	368	365 0		19
							2 4							
08		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
03		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-			-0-
04		5760 X	5	-0-	-5755	-0-				Y	-0-			-0-
05		5735 X	3114	-0-	-2621	-0-	98 1	2813 3		Y	182	175 0		7
							3 4							
06		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	196 1	4975 3		Y	386	379 0		14
							1 4							
07		T. A.	6912	-0-	6912	6912	246 1	5917 3		Y	647	638 0		23
							37 4							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	587 1 1810 9	4831 3	N	1645	1626 0	43
04	3690 X	2070	-0-	-1620	-0-	103 1 707 9	1260 3	N	643	657 0	29
05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	106 1 450 9	1248 3	N	409	415 0	23
06	3810 X	902	-0-	-2908	-0-	59 1 176 9	667 3	N	160	170 0	13
*07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	293 1 3 4	3766 3	N	1230	1209 0	34
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

03	3100 N	2631	-0-	-469	1122	77 1 2 4	1974 3	Y	525	544 0	17
04	3000 N	1950	-0-	-1050	72	48 1 2 4	1550 3	Y	318	324 0	11
05	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	54 1 1 4	1530 3	Y	325	323 0	13
06	1740 X	1489	-0-	-251	-0-	46 1 294 9	1149 3	Y	267	270 0	10
07	1054 X	524	-0-	-530	-0-	15 1 2 4	366 3	Y	128	133 0	5
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-		141 9	Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20 1 131 9	513 3	Y	119	124 0	7
04	1080 N	988	-0-	-92	-0-	22 1 1 4	695 3	Y	245	241 0	11
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	1487 3	Y	551	538 0	24
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	58 1 381 9	1464 3	Y	346	354 0	16
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	62 1 9 4	1482 3	Y	399	398 0	17
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		439 9	Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	96 1 504 9	6149 3	Y	458	460 0	11	
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	122 1 556 9	5976 3	Y	505	509 0	7	
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	127 1 524 9	5625 3	Y	476	472 0	11	
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	117 1 435 9	5811 3	Y	395	372 0	27 1 7	
*07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	125 1 457 9	5661 3	Y	415	418 0	4	
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		4	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	101 1 639 9	6466 3	Y	581	576 0	16	
04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	121 1 583 9	5963 3	Y	530	536 0	10	
05	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	139 1 509 9	6147 3	Y	463	460 0	13	
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	127 1 608 9	6292 3	Y	553	516 0	37 1 13	
*07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	143 1 707 9	6466 3	Y	643	646 0	10	
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		10	

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315		
03	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	33 1 1 4	3574 3	Y	80	94 0	29	
04	3840 X	3774	-0-	-66	-0-	29 1 2 4	3633 3	Y	100	91 0	38	
05	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	27 1 6 4	3520 3	Y	163	158 0	43	
06	4050 X	3327	-0-	-723	-0-	22 1 12 4	3205 3	Y	80	98 0	25	
07	3720 X	2622	-0-	-1098	-0-	18 1 1 4	2526 3	Y	70	59 0	36	
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		36	

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824		
03	11098 X	10317	-0-	-781	-0-	92 1 3 4	9966 3	Y	233	268 0	82	
04	10740 X	9466	-0-	-1274	-0-	72 1 6 4	9061 3	Y	297	267 0	112	
05	10850 X	3194	-0-	-7656	-0-	23 1 6 4	3135 3	Y	27	74 0	65	
06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	87 1 43 4	12077 3	Y	257	255 0	67	
07	9765 X	9117	-0-	-648	-0-	61 1 4 4	8802 3	Y	227	186 0	108	
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT		108	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	129 1 4 4	13904 3 176 9	Y	160	181 0		53
04	13620 X	12302	-0-	-1318	-0-	95 1 8 4	12005 3 194 9	Y	176	160 0		69
05	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	104 1 27 4	14244 3 325 9	Y	295	286 0		78
06	13620 X	13248	-0-	-372	-0-	92 1 47 4	12953 3 156 9	Y	142	176 0		44
*07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	94 1 7 4	13606 3 193 9	Y	175	142 0		77
08	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			Y	NO RPT			77

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506												

03	11966 X	10345	-0-	-1621	-0-	70 1 3 4	9964 3 308 9	Y	280	318 0		44
04	11520 X	9964	-0-	-1556	-0-	61 1 4 4	9621 3 278 9	Y	253	257 0		40
05	11377 X	9926	-0-	-1451	-0-	59 1 1 4	9598 3 268 9	Y	244	254 0		30
06	10890 X	9415	-0-	-1475	-0-	53 1 16 4	9096 3 250 9	Y	227	220 0		37
07	11253 X	9582	-0-	-1671	-0-	49 1 1 4	9220 3 312 9	Y	284	267 0		54
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092												

03	7409 X	7005	-0-	-404	-0-	237 1 5 4	6290 3 473 9	Y	430	431 0		17
04	7440 X	6951	-0-	-489	-0-	249 1 10 4	6198 3 494 9	Y	449	448 0		18
05	7688 X	6878	-0-	-810	-0-	241 1 6 4	6134 3 497 9	Y	452	452 0		18
06	7440 X	7137	-0-	-303	-0-	250 1 5 4	6381 3 501 9	Y	455	455 0		18
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	210 1 27 4	6160 3 451 9	Y	410	410 0		18
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271												

03	3100 N	5304	-0-	2204	4824	178 1 4 4	4747 3 375 9	Y	341	341 0		15
04	10759 X	5935	-0-	-4824	-0-	211 1 9 4	5284 3 431 9	Y	392	390 0		17
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	151 1 4 4	3832 3 419 9	Y	381	381 0		17
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	278 1 5 4	7077 3 611 9	Y	555	553 0		19
*07	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	248 1 31 4	7246 3 521 9	Y	474	475 0		18
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	2414	-0-	-903	-0-	215	1	1767	3	Y	393	400	0	12
						432	9							
04	3210 X	2524	-0-	-686	-0-	153	1	1880	3	Y	446	442	0	16
						491	9							
05	3317 X	3245	-0-	-72	-0-	206	1	2425	3	Y	558	556	0	18
						614	9							
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	194	1	2198	3	Y	327	335	0	10
						1	4	360	9					
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	157	1	2021	3	Y	358	357	0	11
						2	4	394	9					
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	26	1	1675	3	Y	162	161	0	3
						178	9							
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0	2
						242	9							
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	241	238	0	5
						265	9							
06	3000 N	4184	-0-	1184	1184	76	1	3758	3	Y	318	295	0	7
						350	9					21	1	
*07	3100 N	3055	-0-	-45	1139	60	1	2716	3	Y	254	257	0	4
						279	9							
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			4

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
03	8339 X	7604	-0-	-735	-0-	68	1	7394	3	Y	127	140	0	40
						2	4	140	9					
04	7710 X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0	56
						4	4	172	9					
05	7967 X	2014	-0-	-5953	-0-	14	1	1942	3	Y	49	68	0	37
						4	4	54	9					
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	37	0	-0-
07	7285 X	6	-0-	-7279	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	50	1	5380	3	Y	128	144	0	40
						1	4	141	9					
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0	62
						4	4	204	9					
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	46	1	6359	3	Y	296	287	0	71
						13	4	326	9					
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	44	1	6115	3	Y	156	189	0	38
						22	4	172	9					
*07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	48	1	6919	3	Y	177	144	0	71
						3	4	195	9					
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT			WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6835 - 12558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	179 1	5588 3	Y	288	297 0	23
							4 4	317 9				
04		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	153 1	5073 3	Y	300	302 0	21
							1 4	330 9				
05		5177 X	4147	-0-	-1030	-0-	107 1	3689 3	Y	318	305 0	34
							1 4	350 9				
06		5010 X	4339	-0-	-671	-0-	98 1	3870 3	Y	336	342 0	28
							1 4	370 9				
07		7905 X	4047	-0-	-3858	-0-	108 1	3545 3	Y	345	349 0	24
							14 4	380 9				
08		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8069 - 14146	
03		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	177 1	4718 3	Y	409	409 0	12
							4 4	450 9				
04		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	176 1	4378 3	Y	345	345 0	12
							7 4	380 9				
05		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	182 1	4617 3	Y	409	409 0	12
							4 4	450 9				
06		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	175 1	4440 3	Y	359	358 0	13
							3 4	395 9				
07		5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	82 1	2432 3	Y	385	385 0	13
							11 4	424 9				
08		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8161 - 14184	
03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	157 1	4152 3	N	577	576 0	14
							3 4	635 9				
04		4740 X	3245	-0-	-1495	-0-	109 1	2739 3	N	356	359 0	11
							5 4	392 9				
05		4898 X	4229	-0-	-669	-0-	140 1	3552 3	N	485	485 0	11
							3 4	534 9				
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166 1	4230 3	N	453	453 0	11
							3 4	498 9				
07		4898 X	4179	-0-	-719	-0-	124 1	3643 3	N	360	361 0	10
							16 4	396 9				
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		10

FOGMT			WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244		PERF. 7075 - 12779	
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	96 1	2989 3	Y	277	271 0	22
							2 4	305 9				
04		1980 X	1949	-0-	-31	-0-	52 1	1728 3	Y	154	164 0	12
							169 9					
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	76 1	2605 3	Y	142	139 0	15
							156 9					
06		3270 X	1709	-0-	-1561	-0-	40 1	1577 3	Y	84	92 0	7
							92 9					
*07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	78 1	2559 3	Y	141	139 0	9
							10 4	155 9				
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	171	1	8605	3	Y	780	801 0	39
							858	9						
04		8280 X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576 0	38
							633	9						
05		8556 X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582 0	48
							651	9						
06		8280 X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614 0	52
							680	9						
07		8649 X	7370	-0-	-1279	-0-	936	1	5860	3	Y	522	531 0	43
							574	9						
08		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT		43

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
03		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	475	1	3858	3	N	728	760 0	76
							18	4						
04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	N	564	581 0	59
							10	4						
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624 0	56
							6	4						
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586 0	54
							9	4						
*07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	508	1	2741	3	N	530	533 0	51
							103	4						
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		51

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
03		3720 X	2359	-0-	-1361	-0-	235	1	1910	3	N	186	216 0	17
							9	4						
04		3930 X	1810	-0-	-2120	-0-	236	1	1380	3	N	172	176 0	13
							5	4						
05		4061 X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273 0	20
							3	4						
06		3930 X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280 0	22
							5	4						
07		4061 X	2023	-0-	-2038	-0-	262	1	1415	3	N	266	266 0	22
							53	4						
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
03		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	255	1	5274	3	Y	815	814 0	8
							10	4						
04		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	554	556 0	6
							4	4						
05		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574 0	6
							1	4						
06		6030 X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638 0	7
							3	4						
07		5673 X	5491	-0-	-182	-0-	183	1	4592	3	Y	616	612 0	11
							38	4						
08		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT		11

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 #: 119H		RRCID -> 278710			COMPL. DATE 06/18/2017			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069		
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
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	265 1	7051 3	575 3	Y	523	521 0		13
						6 4	575 9						
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	280 1	7004 3	540 9	Y	491	491 0		13
						12 4	540 9						
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	278 1	7059 3	506 9	Y	460	461 0		12
						7 4	506 9						
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	257 1	6550 3	523 9	Y	475	474 0		13
						5 4	523 9						
07	8091 X	6839	-0-	-1252	-0-	209 1	6108 3	496 9	Y	451	452 0		12
						26 4	496 9						
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 121H		RRCID -> 278711			COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240		
03	12400 X	9405	-0-	-2995	-0-	308 1	8197 3	893 9	Y	812	810 0		27
						7 4	893 9						
04	12000 X	7735	-0-	-4265	-0-	266 1	6635 3	823 9	Y	748	748 0		27
						11 4	823 9						
05	11594 X	8052	-0-	-3542	-0-	266 1	6738 3	1042 9	Y	947	946 0		28
						6 4	1042 9						
06	9690 X	7493	-0-	-2197	-0-	252 1	6413 3	823 9	Y	748	748 0		28
						5 4	823 9						
07	7781 X	6836	-0-	-945	-0-	199 1	5836 3	776 9	Y	705	706 0		27
						25 4	776 9						
08	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				Y	NO RPT			27

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278719			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577		
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	178 1	11398 3	1075 9	Y	977	967 0		31
						1075 9							
04	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	222 1	10914 3	800 9	Y	727	741 0		17
						800 9							
05	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	221 1	9802 3	725 9	Y	659	654 0		22
						725 9							
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	211 1	10428 3	507 9	Y	461	436 0	30 1	17
						507 9							
*07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	225 1	10169 3	547 9	Y	497	500 0		14
						547 9							
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 53H		RRCID -> 278720			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259		
03	7502 X	7310	-0-	-192	-0-	303 1	6277 3	718 9	Y	653	657 0		11
						12 4	718 9						
04	7050 X	5408	-0-	-1642	-0-	176 1	4697 3	531 9	Y	483	484 0		10
						4 4	531 9						
05	7285 X	7126	-0-	-159	-0-	226 1	6250 3	648 9	Y	589	589 0		10
						2 4	648 9						
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	234 1	6202 3	679 9	Y	617	617 0		10
						4 4	679 9						
07	7316 X	6681	-0-	-635	-0-	228 1	5750 3	655 9	Y	595	591 0		14
						48 4	655 9						
08	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20 1	989 3	Y	71	70 0		1
							78 9						
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	14 1	620 3	Y	92	91 0		2
							101 9						
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	365 3	Y	57	54 0	3 1	2
							63 9						
07		868 N	681	-0-	-187	-0-	13 1	573 3	Y	86	86 0		2
							95 9						
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099		

03		6107 X	5093	-0-	-1014	-0-	168 1	4478 3	Y	403	405 0		12
							4 4						
04		5910 X	2466	-0-	-3444	-0-	85 1	2146 3	Y	210	213 0		9
							4 4						
05		6107 X	2751	-0-	-3356	-0-	94 1	2393 3	Y	238	238 0		9
							2 4						
06		5910 X	2697	-0-	-3213	-0-	92 1	2350 3	Y	230	230 0		9
							2 4						
07		5642 X	4727	-0-	-915	-0-	139 1	4078 3	Y	447	445 0		11
							18 4						
08		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 54H		RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7982 - 13301		

03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	133 1	2736 3	Y	304	305 0		4
							5 4						
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	122 1	3269 3	Y	364	365 0		3
							3 4						
05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	109 1	3028 3	Y	257	257 0		3
							1 4						
06		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	94 1	2467 3	Y	264	263 0		4
							1 4						
07		3286 X	3102	-0-	-184	-0-	108 1	2700 3	Y	247	246 0		5
							22 4						
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			5

FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 278807		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6280		PERF. 6772 - 12386		

03		7440 X	5205	-0-	-2235	-0-	153 1	4777 3	Y	247	236 0		21
							3 4						
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	163 1	5419 3	Y	250	251 0		20
							1 4						
05		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	180 1	6203 3	Y	274	262 0		32
							1 4						
06		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	162 1	6402 3	Y	265	272 0		25
							2 4						
*07		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	221 1	7245 3	Y	339	337 0		27
							29 4						
08		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278808	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 7578	- 11925			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	315 1 12 4	2564 3 238 9	Y	216	235 0	22	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	457 1 9 4	2667 3 304 9	Y	276	272 0	26	
05	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	483 1 5 4	2518 3 267 9	Y	243	247 0	22	
06	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	498 1 8 4	2560 3 266 9	Y	242	242 0	22	
07	3751 X	3095	-0-	-656	-0-	434 1 89 4	2349 3 223 9	Y	203	206 0	19	
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278815	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8007	- 14137			
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	124 1 766 9	7967 3 9	Y	696	697 0	18	
04	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	152 1 754 9	7483 3 9	Y	685	692 0	11	
05	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	170 1 734 9	7551 3 9	Y	667	662 0	16	
06	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	154 1 627 9	7601 3 9	Y	570	536 0	37 1 13	
*07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	165 1 650 9	7437 3 9	Y	591	595 0	9	
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 118H		RRCID -> 278816	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7781	- 14102			
03	5704 X	5166	-0-	-538	-0-	171 1 4 4	4544 3 447 9	Y	406	406 0	12	
04	5520 X	5108	-0-	-412	-0-	179 1 8 4	4472 3 449 9	Y	408	407 0	13	
05	5704 X	5430	-0-	-274	-0-	187 1 4 4	4730 3 509 9	Y	463	463 0	13	
06	5370 X	4995	-0-	-375	-0-	174 1 3 4	4415 3 403 9	Y	366	366 0	13	
*07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	155 1 20 4	4552 3 416 9	Y	378	378 0	13	
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #: 1H		RRCID -> 278817	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8159	- 18289			
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	940 1 5 4	9401 3 1629 9	Y	1481	1498 0	71	
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	306 1 7 4	8120 3 1561 9	Y	1419	1453 0	37	
05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	45 1 1659 9	8665 3 9	Y	1508	1492 0	53	
06	9810 X	8892	-0-	-918	-0-	18 1 6 4	7476 3 1392 9	Y	1265	1273 0	45	
*07	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	13 1 36 4	7337 3 1563 9	Y	1421	1389 0	77	
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		77	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016										TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8137 - 18276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	812 1	8121 3	5 4	1411 9	Y	1283	1275	0			54
04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	275 1	7307 3	6 4	1434 9	Y	1304	1330	0			28
05	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	37 1	7159 3	1387 9		Y	1261	1250	0			39
06	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	19 1	7700 3	6 4	1267 9	Y	1152	1155	0			36
*07	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	16 1	7929 3	36 4	1410 9	Y	1282	1253	0			65
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					65
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016										TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8091 - 18299			
03	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	741 1	7424 3	5 4	1409 9	Y	1281	1308	0			58
04	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	289 1	7670 3	6 4	1389 9	Y	1263	1292	0			29
05	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	42 1	8177 3	1670 9		Y	1518	1498	0			49
06	8490 X	8255	-0-	-235	-0-	17 1	7000 3	6 4	1232 9	Y	1120	1133	0			36
*07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	14 1	7770 3	37 4	1554 9	Y	1413	1377	0			72
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					72
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8370 - 12732			
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	300 1	2618 3	503 9		Y	457	458	0			12
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	384 1	3630 3	684 9		Y	622	617	0			17
05	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	193 1	2211 3	7 4	554 9	Y	504	496	0			25
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	219 1	2073 3	9 4	464 9	Y	422	434	0			13
*07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	252 1	3027 3	1 4	684 9	Y	622	615	0			20
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017										TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8318 - 12616			
03	4464 X	3555	-0-	-909	-0-	320 1	2800 3	435 9		Y	395	394	0			9
04	4320 X	4190	-0-	-130	-0-	345 1	3260 3	585 9		Y	532	528	0			13
05	4464 X	3280	-0-	-1184	-0-	223 1	2559 3	8 4	490 9	Y	445	438	0			20
06	4260 X	3094	-0-	-1166	-0-	256 1	2423 3	10 4	405 9	Y	368	378	0			10
*07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	305 1	3671 3	1 4	549 9	Y	499	494	0			15
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	311 509	1 9	2716	3	Y	463	463 0	14	
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	333 360	1 9	3143	3	Y	327	324 0	17	
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	284 10	1 4	3248	3	Y	430	422 0	25	
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	357 14	1 4	3383	3	Y	394	405 0	14	
*07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	292 1	1 4	3511	3	Y	415	411 0	18	
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			457	9	Y	NO RPT		18	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
03	4061 X	1993	-0-	-2068	-0-	162 414	1 9	1417	3	N	376	375 0	15	
04	3930 X	1943	-0-	-1987	-0-	151 362	1 9	1430	3	N	329	327 0	17	
05	3472 X	1315	-0-	-2157	-0-	95 3	1 4	1089	3	N	116	114 0	19	
06	2370 X	1100	-0-	-1270	-0-	93 4	1 4	881	3	N	111	118 0	12	
07	2015 X	1484	-0-	-531	-0-	99 202	1 9	1183	3	N	184	182 0	14	
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		14	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	474 605	1 9	4143	3	Y	550	550 0	12	
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	413 597	1 9	3898	3	Y	543	540 0	15	
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	268 10	1 4	3074	3	Y	396	390 0	21	
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	365 15	1 4	3460	3	Y	498	507 0	12	
07	4340 X	4011	-0-	-329	-0-	273 1	1 4	3289	3	Y	407	403 0	16	
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			448	9	Y	NO RPT		16	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	163 6	1 4	1324	3	Y	289	297 0	26	
04	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	175 3	1 4	1021	3	Y	251	255 0	22	
05	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	170 2	1 4	889	3	Y	212	218 0	16	
06	1740 N	1316	-0-	-424	-0-	174 3	1 4	895	3	Y	222	221 0	17	
07	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	162 33	1 4	878	3	Y	227	227 0	17	
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			250	9	Y	NO RPT		17	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	305 1	2480 3	415	Y	415	425 0		41	
						12 4	457 9							
04	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	342 1	1996 3	360	Y	360	366 0		35	
						6 4	396 9							
05	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	338 1	1762 3	376	Y	376	378 0		33	
						4 4	414 9							
06	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	358 1	1842 3	364	Y	364	365 0		32	
						6 4	400 9							
07	3255 X	2451	-0-	-804	-0-	314 1	1695 3	344	Y	344	345 0		31	
						64 4	378 9							
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			31	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957	
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115 1	936 3	194	Y	194	177 0		17	
						5 4	213 9							
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	78 1	452 3	138	Y	138	141 0		14	
						1 4	152 9							
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	107 1	557 3	218	Y	218	213 0		19	
						1 4	240 9							
06	1230 N	284	-0-	-946	-0-	33 1	166 3	77	Y	77	89 0		7	
						85 9								
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	19 1	105 3	435	Y	435	406 0		36	
						4 4	479 9							
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			36	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7585 - 11725	
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	299 1	2439 3	355	Y	355	373 0		35	
						12 4	391 9							
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	440 1	2563 3	343	Y	343	345 0		33	
						8 4	377 9							
05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	460 1	2399 3	342	Y	342	345 0		30	
						5 4	376 9							
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	528 1	2712 3	320	Y	320	321 0		29	
						8 4	352 9							
*07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	674 1	3645 3	305	Y	305	305 0		29	
						138 4	336 9							
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			29	

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	8207 - 13199	
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	69 1	2925 3	631	Y	631	626 0		21	
						694 9								
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	57 1	2987 3	521	Y	521	520 0		22	
						3 4	573 9							
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	57 1	3173 3	772	Y	772	748 0		46	
						849 9								
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	48 1	2306 3	399	Y	399	416 0		29	
						439 9								
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	57 1	2840 3	225	Y	225	243 0		11	
						1 4	248 9							
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675 - 12118
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		
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	189 1 7 4	1535 3 374 9	Y	340	317 0	36		
04	3000 N	4744	-0-	1744	1744	629 1 12 4	3670 3 433 9	Y	394	387 0	43		
05	3100 N	6371	-0-	3271	5015	964 1 10 4	5020 3 377 9	Y	343	350 0	36		
06	3000 N	5870	-0-	2870	7885	897 1 14 4	4611 3 348 9	Y	316	318 0	34		
*07	13718 X	5833	-0-	-7885	-0-	831 1 169 4	4491 3 342 9	Y	311	311 0	34		
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		34		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236
03	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	115 1 5 4	16379 3 420 9	Y	382	407 0	53		
04	16290 X	15587	-0-	-703	-0-	98 1 5 4	15173 3 311 9	Y	283	292 0	44		
05	16833 X	16090	-0-	-743	-0-	95 1 3 4	15709 3 283 9	Y	257	271 0	30		
06	16380 X	15885	-0-	-495	-0-	90 1 27 4	15546 3 222 9	Y	202	200 0	32		
07	16926 X	15260	-0-	-1666	-0-	79 1 3 4	15028 3 150 9	Y	136	140 0	28		
08	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-			Y	NO RPT		28		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635 - 19488
03	12090 X	10930	-0-	-1160	-0-	75 1 3 4	10611 3 241 9	Y	219	238 0	30		
04	11700 X	10230	-0-	-1470	-0-	64 1 4 4	9983 3 179 9	Y	163	169 0	24		
05	11470 X	10279	-0-	-1191	-0-	61 1 1 4	10029 3 188 9	Y	171	176 0	19		
06	11040 X	9668	-0-	-1372	-0-	54 1 17 4	9446 3 151 9	Y	137	134 0	22		
07	11129 X	10043	-0-	-1086	-0-	53 1 1 4	9849 3 140 9	Y	127	124 0	25		
08	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT		25		

FOGMT			WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077 - 12328
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	162 1 3 4	5046 3 388 9	Y	353	351 0	26		
04	3630 X	3365	-0-	-265	-0-	91 1 266 9	3008 3 179 9	Y	242	252 0	16		
05	3782 X	2748	-0-	-1034	-0-	72 1 205 9	2471 3 188 9	Y	186	184 0	18		
06	3660 X	2471	-0-	-1189	-0-	56 1 1 4	2226 3 188 9	Y	171	177 0	12		
07	3534 X	2515	-0-	-1019	-0-	68 1 9 4	2217 3 221 9	Y	201	202 0	11		
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151	
M O	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
03	7130 X	5392	-0-	-1738	-0-	158	1 3 4	4922 309 9	Y	281	281	0	24
04	6900 X	5122	-0-	-1778	-0-	142	1 4	4707 272 9	Y	247	251	0	20
05	6510 X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1 4	4724 266 9	Y	242	234	0	28
06	5970 X	5370	-0-	-600	-0-	126	1 4	4989 253 9	Y	230	236	0	22
07	5394 X	5343	-0-	-51	-0-	150	1 4	4914 259 9	Y	235	238	0	19
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT			19
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572			
03	3441 X	2976	-0-	-465	-0-	49	1 9	2442 485 9	Y	441	456	0	22
04	2910 X	2878	-0-	-32	-0-	247	1 9	2209 422 9	Y	384	382	0	24
05	3565 X	2623	-0-	-942	-0-	308	1 9	1938 377 9	Y	343	339	0	28
06	3450 X	3025	-0-	-425	-0-	310	1 9	2356 359 9	Y	326	325	0	29
*07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	418	1 9	2617 369 9	Y	335	339	0	25
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			25
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6837 - 11537			
03	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	52	1 9	2617 611 9	Y	555	573	0	28
04	3420 X	2943	-0-	-477	-0-	246	1 9	2193 504 9	Y	458	457	0	29
05	3906 X	2889	-0-	-1017	-0-	333	1 9	2093 463 9	Y	421	415	0	35
06	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	375	1 9	2851 439 9	Y	399	398	0	36
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	439	1 9	2747 414 9	Y	376	381	0	31
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 8096 - 14421			
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	357	352	0	5
05	2480 X	768	-0-	-1712	-0-	18	1 9	450 300 9	Y	273	274	0	4
06	2400 X	148	-0-	-2252	-0-	4	1 9	107 37 9	Y	34	35	0	3
*07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	12	1 4	358 92 9	Y	84	84	0	3
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 279312		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	324 1	2786 3	Y	382	372 0	43
						420 9					
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	364 1	3107 3	Y	577	572 0	48
						5 4	635 9				
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	354 1	3196 3	Y	563	559 0	52
						619 9					
06	3420 X	2254	-0-	-1166	-0-	171 1	1788 3	Y	268	275 0	45
						295 9					
*07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	385 1	3725 3	Y	629	617 0	57
						5 4	692 9				
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		57

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 117H		RRCID -> 279317		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182			
03	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	497 1	13226 3	Y	524	524 0	26
						11 4	576 9				
04	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	519 1	12973 3	Y	496	495 0	27
						22 4	546 9				
05	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	503 1	12786 3	Y	504	504 0	27
						12 4	554 9				
06	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	436 1	11081 3	Y	428	428 0	27
						8 4	471 9				
07	13857 X	11610	-0-	-2247	-0-	364 1	10658 3	Y	493	493 0	27
						46 4	542 9				
08	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT		27

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808			
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	162 1	1716 3	Y	136	136 0	8
						65 4	150 9				
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	104 1	1799 3	Y	109	109 0	8
						32 4	120 9				
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	67 1	1741 3	Y	117	116 0	9
						6 4	129 9				
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536			
03	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	46 1	2307 3	Y	619	633 0	37
						681 9					
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	244 1	2174 3	Y	609	605 0	41
						670 9					
05	3379 X	2271	-0-	-1108	-0-	245 1	1539 3	Y	443	441 0	43
						487 9					
06	3270 X	2524	-0-	-746	-0-	243 1	1850 3	Y	392	393 0	42
						431 9					
*07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	384 1	2402 3	Y	501	502 0	41
						551 9					
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		8H	RRCID -> 279425	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 7637	PERF. 7838	- 12791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	Y	608	601 0		8
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	669 9	39 1	Y	261	264 0		5
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	3 4	287 9					
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	74 1	549 3	Y	189	190 0		4
07	713 N	566	-0-	-147	-0-	3 4	208 9					
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	73 1	662 3	Y	172	173 0		3
						4 4	189 9					
						51 1	434 3	Y	70	71 0		2
						4 4	77 9					
								Y	NO RPT			2
LA BANDERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 279534	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 6570	- 10952			
03	1736 X	953	-0-	-783	-0-	2 1	571 3	Y	339	358 1		31
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	7 4	373 9	Y	-0-	31 1		-0-
05	1736 X	947	-0-	-789	-0-	16 1	812 3	Y	108	93 1		15
06	1680 X	1636	-0-	-44	-0-	119 9	13 1	Y	101	105 1		11
07	3596 X	913	-0-	-2683	-0-	13 1	1512 3	Y	62	64 1		9
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	111 9	8 1	Y	62	64 1		9
						1 4	68 9	Y	NO RPT			9
LA BANDERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 279536	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 6900	- 11923			
03	2263 X	1358	-0-	-905	-0-	355 1	802 3	Y	183	313 1		58
04	1230 X	465	-0-	-765	-0-	201 9	107 1	Y	101	114 1		45
05	1829 X	958	-0-	-871	-0-	107 1	247 3	Y	101	114 1		45
06	1770 X	1028	-0-	-742	-0-	111 9	241 1	Y	238	229 1		54
07	1829 X	849	-0-	-980	-0-	241 1	455 3	Y	238	229 1		54
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	262 9	188 1	Y	346	295 1		105
						381 9	459 3	Y	346	295 1		105
						233 1	497 3	Y	108	170 1		43
						119 9		Y	NO RPT			43
STUMBERG RANCH		WELL #:		46H	RRCID -> 279544	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7770	- 12039			
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	331 1	2846 3	Y	543	533 0		46
04	3840 X	3361	-0-	-479	-0-	597 9	298 1	Y	470	473 0		43
05	3968 X	3436	-0-	-532	-0-	298 1	4 4	Y	470	473 0		43
06	3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	284 1	517 9	Y	535	528 0		50
07	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	589 9	83 1	Y	132	145 0		37
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	83 1	870 3	Y	132	145 0		37
						145 9	2355 3	Y	355	348 0		44
						243 1	391 9	Y	NO RPT			44
						3 4		Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		7347 X	4088	-0-	-3259	-0-	77 1	3724 3	245 9	Y	223	228 0		16
							42 4	245 9						
04		7110 X	5091	-0-	-2019	-0-	220 1	4415 3	425 9	Y	386	376 0		26
							31 4	425 9						
05		7347 X	5677	-0-	-1670	-0-	208 1	4909 3	532 9	Y	484	493 0		17
							28 4	532 9						
06		6690 X	4133	-0-	-2557	-0-	42 1	3372 3	647 9	Y	588	586 0		19
							72 4	647 9						
*07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	48 1	5021 3	624 9	Y	567	565 0		21
							150 4	624 9						
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														

03		3813 X	2192	-0-	-1621	-0-	40 1	1909 3	222 9	Y	202	204 0		9
							21 4	222 9						
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176 1	3533 3	510 9	Y	464	451 0		22
							24 4	510 9						
05		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	169 1	3988 3	507 9	Y	461	471 0		12
							23 4	507 9						
06		3540 X	3311	-0-	-229	-0-	33 1	2681 3	540 9	Y	491	490 0		13
							57 4	540 9						
*07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	37 1	3870 3	510 9	Y	464	463 0		14
							115 4	510 9						
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			14

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														

03		5673 X	2683	-0-	-2990	-0-	76 1	2394 3	211 9	Y	192	190 0		12
							2 4	211 9						
04		5730 X	3700	-0-	-2030	-0-	101 1	3334 3	301 9	Y	241	238 0		15
							265 9	301 9						
05		5921 X	5392	-0-	-529	-0-	143 1	4918 3	330 9	Y	300	285 0		30
							1 4	330 9						
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	120 1	4773 3	296 9	Y	274	282 0		22
							2 4	301 9						
*07		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	126 1	4149 3	296 9	Y	269	273 0		18
							17 4	296 9						
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														

03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	165 1	5162 3	311 9	Y	283	293 0		18
							4 4	311 9						
04		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	151 1	5016 3	240 9	Y	218	226 0		10
							1 4	240 9						
05		5487 X	5332	-0-	-155	-0-	144 1	4958 3	229 9	Y	208	201 0		17
							1 4	229 9						
06		5310 X	4546	-0-	-764	-0-	108 1	4238 3	199 9	Y	181	188 0		10
							1 4	199 9						
07		6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	152 1	4972 3	218 9	Y	198	200 0		8
							20 4	218 9						
08		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		5456 X	4698	-0-	-758	-0-	438	1	3768	3	Y	447	444	0		40
							492	9								
04		4740 X	4295	-0-	-445	-0-	408	1	3475	3	Y	370	373	0		37
							5	4	407	9						
05		4464 X	4378	-0-	-86	-0-	386	1	3486	3	Y	460	453	0		44
							506	9								
06		4560 X	2430	-0-	-2130	-0-	192	1	2006	3	Y	211	218	0		37
							232	9								
07		4712 X	4007	-0-	-705	-0-	335	1	3254	3	Y	375	371	0		41
							5	4	413	9						
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				41

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742					
03		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	662	1	5451	3	Y	581	586	0		23
							639	9								
04		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	479	1	5872	3	Y	638	632	0		29
							702	9								
05		4464 X	3449	-0-	-1015	-0-	243	1	2858	3	Y	316	323	0		22
							348	9								
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	3	Y	610	609	0		23
							2	4	671	9						
07		7285 X	6159	-0-	-1126	-0-	396	1	5096	3	Y	602	601	0		24
							5	4	662	9						
08		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT				24

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 279654		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 7614 - 12052					
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	59	54	0		5
							1	4	65	9						
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	610	3	Y	206	193	0		18
							2	4	227	9						
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	102	111	0		9
							112	9								
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	Y	95	96	0		8
							1	4	105	9						
07		961 N	843	-0-	-118	-0-	88	1	477	3	Y	236	223	0		21
							18	4	260	9						
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				21

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 279659		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7613 - 12090					
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	229	1	1866	3	Y	332	347	0		31
							9	4	365	9						
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	1783	3	Y	280	286	0		25
							6	4	308	9						
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	345	1	1797	3	Y	270	274	0		21
							4	4	297	9						
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	352	1	1814	3	Y	274	274	0		21
							6	4	301	9						
*07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	354	1	1915	3	Y	228	232	0		17
							72	4	251	9						
08		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 25H		RRCID -> 279682			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	10850 X	9057	-0-	-1793	-0-	62	1	8720	3	Y	248	260 0
						2	4	273	9			36
04	10500 X	8163	-0-	-2337	-0-	51	1	7891	3	Y	199	203 0
						2	4	219	9			32
05	9858 X	8518	-0-	-1340	-0-	50	1	8265	3	Y	184	193 0
						1	4	202	9			23
06	9540 X	8170	-0-	-1370	-0-	47	1	7922	3	Y	171	166 0
						13	4	188	9			28
07	9052 X	8168	-0-	-884	-0-	43	1	7941	3	Y	166	161 0
						1	4	183	9			33
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT	33

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 7H		RRCID -> 279698			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008	

03	1891 X	85	-0-	-1806	-0-	5	1	50	3	Y	27	28 0
						30	9					11
04	1830 X	650	-0-	-1180	-0-	57	1	532	3	Y	52	52 0
						4	4	57	9			11
05	1891 X	229	-0-	-1662	-0-	24	1	179	3	Y	23	24 0
						1	4	25	9			10
06	1410 X	467	-0-	-943	-0-	41	1	374	3	Y	45	46 0
						2	4	50	9			9
*07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	100	1	857	3	Y	116	118 0
						8	4	128	9			7
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	7

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 9H		RRCID -> 279699			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737	

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	30	31 0
						33	9					-0-
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	6	1	52	3	Y	37	37 0
						41	9					-0-
05	310 N	122	-0-	-188	-0-	12	1	86	3	Y	22	22 0
						24	9					-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	82	81 0
						2	4	90	9			1
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	681	3	Y	126	126 0
						6	4	139	9			1
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	1

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 10H		RRCID -> 279704			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691	

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	58	58 0
						1	4	64	9			1
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	30	30 0
						1	4	33	9			1
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	71	72 0
						1	4	78	9			-0-
07	279 N	61	-0-	-218	-0-	6	1	45	3	Y	9	9 0
						10	9					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 11H		RRCID -> 279706			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	322	319 0	13
						354	9						
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	971	3	Y	352	352 0	13
						7	4	387	9				
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193 0	11
						3	4	210	9				
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	168	169 0	10
						4	4	185	9				
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	123	1	1059	3	Y	214	215 0	9
						10	4	235	9				
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		9

FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137		
03	3751 X	2821	-0-	-930	-0-	93	1	2345	3	Y	348	344 0	56
						383	9						
04	3900 X	2936	-0-	-964	-0-	229	1	2354	3	Y	321	332 0	45
						353	9						
05	4030 X	2640	-0-	-1390	-0-	250	1	2108	3	Y	256	264 0	37
						282	9						
06	3900 X	2299	-0-	-1601	-0-	236	1	1817	3	Y	224	222 0	39
						246	9						
07	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	259	1	1969	3	Y	280	278 0	41
						308	9						
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		41

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 279815			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546		
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	254	273 0	22
						279	9						
04	1260 N	999	-0-	-261	-0-	66	1	588	3	Y	314	311 0	25
						345	9						
05	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	117	1	737	3	Y	307	302 0	30
						338	9						
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	101	1	768	3	Y	300	299 0	31
						330	9						
*07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	260	264 0	27
						286	9						
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		27

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 279817			COMPL. DATE 01/12/2016			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238		
03	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	183	1	8866	3	Y	695	696 0	23
						101	4	765	9				
04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	379	1	7615	3	Y	619	607 0	35
						53	4	681	9				
05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	3	Y	555	571 0	19
						42	4	611	9				
06	5670 X	5506	-0-	-164	-0-	60	1	4730	3	Y	561	560 0	20
						99	4	617	9				
*07	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7358	3	Y	606	603 0	23
						218	4	667	9				
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 42SP		RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 7195 - 13844	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	286 1 6 4	8923 3 413 9	Y	375	375 0	33
04	10230 X	8538	-0-	-1692	-0-	240 1 1 4	7934 3 363 9	Y	330	335 0	28
05	10571 X	1930	-0-	-8641	-0-	53 1 79 9	1798 3	Y	72	87 0	13
06	9330 X	8781	-0-	-549	-0-	208 1 3 4	8253 3 317 9	Y	288	275 0	26
07	9641 X	7563	-0-	-2078	-0-	213 1 28 4	6973 3 349 9	Y	317	317 0	26
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT		26
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 279826		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7566 - 12306	
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	76 1 41 4	3672 3 473 9	Y	430	432 0	8
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	156 1 21 4	3111 3 421 9	Y	383	376 0	15
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	148 1 20 4	3482 3 464 9	Y	422	430 0	7
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	31 1 52 4	2468 3 496 9	Y	451	450 0	8
*07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	34 1 108 4	3621 3 507 9	Y	461	459 0	10
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		10
STUMBERG RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 279860		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7840 - 12063	
03	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	251 1 448 9	2164 3	Y	407	405 0	29
04	3510 X	2843	-0-	-667	-0-	256 1 3 4	2179 3 405 9	Y	368	371 0	26
05	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	249 1 469 9	2251 3	Y	426	420 0	32
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	286 1 1 4	3011 3 393 9	Y	357	355 0	34
*07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	275 1 4 4	2670 3 442 9	Y	402	404 0	32
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		32
STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 279889		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7782 - 12001	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	5
04	750 N	670	-0-	-80	-0-	55 1 1 4	475 3 139 9	Y	126	122 0	9
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	17 1 83 9	150 3	Y	75	76 0	8
06	3000 N	3623	-0-	623	623	237 1 1 4	2497 3 888 9	Y	807	770 0	45
*07	3100 N	3363	-0-	263	886	270 1 4 4	2616 3 473 9	Y	430	451 0	24
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	638			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6697 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-				-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
05	1984 X	1013	-0-	-971	-0-	25	1	853	3	Y	123	110	0		13
						135	9								
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	88	1	3491	3	Y	145	145	0		13
						1	4	160	9						
*07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	48	1	1572	3	Y	76	82	0		7
						6	4	84	9						
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8760 - 15215					
03	7967 X	5750	-0-	-2217	-0-	354	1	4570	3	Y	750	767	0		12
						1	4	825	9						
04	7080 X	6971	-0-	-109	-0-	451	1	5512	3	Y	916	910	0		18
						1008	9								
05	6665 X	6247	-0-	-418	-0-	431	1	4848	3	Y	880	881	0		17
						968	9								
06	6450 X	4572	-0-	-1878	-0-	237	1	3610	3	Y	659	660	0		16
						725	9								
07	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	273	1	4093	3	Y	692	687	0		21
						2	4	761	9						
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT				21
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7960 - 13801					
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	229	1	4733	3	Y	934	928	0		6
						9	4	1027	9						
04	9090 X	4216	-0-	-4874	-0-	128	1	3423	3	Y	602	604	0		4
						3	4	662	9						
05	9393 X	5325	-0-	-4068	-0-	160	1	4440	3	Y	657	656	0		5
						2	4	723	9						
06	9090 X	4703	-0-	-4387	-0-	146	1	3867	3	Y	625	625	0		5
						2	4	688	9						
07	5983 X	4437	-0-	-1546	-0-	144	1	3613	3	Y	591	588	0		8
						30	4	650	9						
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8820 - 16243					
03	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	320	1	5192	3	Y	1393	1398	0		22
						1	4	1532	9						
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	302	1	4754	3	Y	974	978	0		18
						1	4	1071	9						
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4938	3	Y	1197	1185	0		30
						1317	9								
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	351	1	4617	3	Y	1142	1140	0		32
						2	4	1256	9						
*07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	456	1	4341	3	Y	1251	1244	0		39
						21	4	1376	9						
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	3968 X	3729	-0-	-239	-0-	169	1 4	2757 3	Y	729	736	0	9
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	170	1 4	2671 3	Y	580	581	0	8
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1 4	3357 3	Y	898	886	0	20
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1 4	3623 3	Y	970	966	0	24
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	323	1 4	3077 3	Y	895	894	0	25
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	15	4	985 9	Y	NO RPT			25

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	320	1 4	2711 3	Y	640	632	0	57
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1 4	3228 3	Y	671	678	0	50
05	3503 X	3187	-0-	-316	-0-	185	1 4	2382 3	Y	564	571	0	43
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1 4	2730 3	Y	407	410	0	40
*07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	337	1 4	1949 3	Y	545	540	0	45
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	17	4	600 9	Y	NO RPT			45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	298	1 4	3852 3	Y	524	523	0	7
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1 4	4052 3	Y	579	576	0	10
05	4247 X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1 4	2377 3	Y	375	379	0	6
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1 4	4179 3	Y	665	658	0	13
07	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	274	1 4	4053 3	Y	634	631	0	16
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	732	1 4	697 9	Y	NO RPT			16

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	193	1 4	6036 3	Y	338	344	0	29
04	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1 4	6006 3	Y	268	276	0	21
05	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	164	1 4	5655 3	Y	239	233	0	27
06	6450 X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1 4	4859 3	Y	291	293	0	25
*07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	188	1 4	6134 3	Y	413	408	0	30
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	24	4	454 9	Y	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5642 X	5126	-0-	-516	-0-	149 1 3 4	4640 3 334 9	Y	304	301 0	27
04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	5222 3 342 9	Y	311	312 0	26
05	5518 X	5471	-0-	-47	-0-	146 1 1 4	5023 3 301 9	Y	274	267 0	33
06	5340 X	4756	-0-	-584	-0-	111 1 1 4	4385 3 259 9	Y	235	244 0	24
07	5766 X	3063	-0-	-2703	-0-	85 1 11 4	2782 3 185 9	Y	168	176 0	16
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		16
FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665			
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	143 1 2 4	2654 3 296 9	Y	269	282 0	20
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	148 1 232 9	2633 3 9	Y	211	208 0	23
05	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	84 1 1 4	1492 3 147 9	Y	134	136 0	21
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	393 1 165 9	2952 3 9	Y	150	147 0	24
07	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	330 1 1 4	2561 3 174 9	Y	158	156 0	26
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		26
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925			
03	4898 X	2768	-0-	-2130	-0-	204 1 80 4	2153 3 331 9	Y	301	299 0	10
04	4740 X	2931	-0-	-1809	-0-	139 1 43 4	2404 3 345 9	Y	314	313 0	11
05	4898 X	2731	-0-	-2167	-0-	85 1 8 4	2221 3 417 9	Y	379	375 0	15
06	3480 X	2261	-0-	-1219	-0-	92 1 10 4	1771 3 388 9	Y	353	338 0	30
07	3038 X	1935	-0-	-1103	-0-	119 1 18 4	1618 3 180 9	Y	164	187 0	7
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		7
FOGMT UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664			
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	126 1 2 4	2345 3 272 9	Y	247	257 0	18
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	92 1 229 9	1641 3 9	Y	208	204 0	22
05	2511 N	1924	-0-	-587	-0-	95 1 1 4	1689 3 139 9	Y	126	128 0	20
06	2490 N	2054	-0-	-436	-0-	223 1 160 9	1671 3 9	Y	145	141 0	24
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	227 1 165 9	1757 3 9	Y	150	148 0	26
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		2149 N	1248	-0-	-901	-0-	55 1	1015 3	Y	161	207 0			15
							1 4	177 9						
04		2100 N	1564	-0-	-536	-0-	72 1	1282 3	Y	191	185 0			21
							210 9							
05		2170 X	1319	-0-	-851	-0-	64 1	1145 3	Y	99	103 0			17
							1 4	109 9						
06		2100 X	1025	-0-	-1075	-0-	110 1	823 3	Y	84	86 0			15
							92 9							
07		1519 X	1469	-0-	-50	-0-	152 1	1178 3	Y	126	119 0			22
							139 9							
08		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BOYD, G. G.		WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172

FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107					
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	669 3	Y	95	109 0			8
							1 4	105 9						
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51 1	907 3	Y	135	129 0			14
							149 9							
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	119 1	2130 3	Y	235	216 0			33
							2 4	259 9						
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	175 1	1313 3	Y	132	141 0			24
							145 9							
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	24 0			-0-
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				-0-

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID -> 280113		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147					
03		3100 N	3355	-0-	255	255	363 1	2123 3	Y	785	759 0			48
							5 4	864 9						
04		1650 N	1180	-0-	-470	-0-	151 1	742 3	Y	259	281 0			26
							2 4	285 9						
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	197 1	1022 3	Y	354	333 0			47
							7 4	389 9						
06		1650 X	1474	-0-	-176	-0-	202 1	944 3	Y	293	312 0			28
							6 4	322 9						
07		1395 X	639	-0-	-756	-0-	93 1	371 3	Y	156	165 0			19
							3 4	172 9						
08		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6262 X	5750	-0-	-512	-0-	40 1	5570 3	Y	126	137 0		17
							1 4	139 9					
04		5820 X	5448	-0-	-372	-0-	35 1	5284 3	Y	116	116 0		17
							1 4	128 9					
05		5890 X	5061	-0-	-829	-0-	31 1	4914 3	Y	105	110 0		12
							116 9						
06		5550 X	5266	-0-	-284	-0-	29 1	5140 3	Y	79	78 0		13
							10 4	87 9					
07		5735 X	5421	-0-	-314	-0-	28 1	5298 3	Y	85	82 0		16
							1 4	94 9					
08		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			16

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
03		8122 X	7779	-0-	-343	-0-	232 1	7253 3	Y	263	263 0		22
							5 4	289 9					
04		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	246 1	8149 3	Y	250	253 0		19
							1 4	275 9					
05		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	230 1	7923 3	Y	256	246 0		29
							1 4	282 9					
06		7530 X	5776	-0-	-1754	-0-	138 1	5460 3	Y	160	174 0		15
							2 4	176 9					
07		8959 X	6439	-0-	-2520	-0-	183 1	6008 3	Y	204	204 0		15
							24 4	224 9					
08		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 0		-0-
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106 1	1967 3	Y	253	270 0		20
							2 4	278 9					
04		2610 N	1971	-0-	-639	-0-	92 1	1638 3	Y	219	215 0		24
							241 9						
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	121 1	2168 3	Y	208	201 0		31
							2 4	229 9					
06		2280 N	1669	-0-	-611	-0-	178 1	1337 3	Y	140	146 0		25
							154 9						
*07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	242 1	1875 3	Y	183	177 0		31
							201 9						
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	333 1	3466 3	1082 9	1082 9	Y	984	981 0				23
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	372 1	3471 3	1019 9	1019 9	Y	926	927 0				22
05	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	309 1	2758 3	851 9	2758 3	Y	774	774 0				22
06	4710 X	2453	-0-	-2257	-0-	187 1	1621 3	645 9	1621 3	Y	586	589 0				19
*07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	246 1	2173 3	980 9	2173 3	Y	891	885 0				25
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					25

DIAMOND H RANCH																
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920																
03	6572 X	4499	-0-	-2073	-0-	285 1	2970 3	1243 9	1243 9	Y	1130	1124 0				21
04	6360 X	3170	-0-	-3190	-0-	216 1	2007 3	946 9	2007 3	Y	860	862 0				19
05	6014 X	3319	-0-	-2695	-0-	254 1	2265 3	800 9	2265 3	Y	727	727 0				19
06	5250 X	2119	-0-	-3131	-0-	142 1	1231 3	746 9	1231 3	Y	678	679 0				18
07	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	289 1	2549 3	1196 9	2549 3	Y	1087	1080 0				25
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355																
03	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	566 1	7301 3	1151 9	1151 9	Y	1046	1047 0				18
04	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	646 1	7892 3	1342 9	7892 3	Y	1220	1214 0				24
05	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	705 1	7931 3	1045 9	7931 3	Y	950	956 0				18
06	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	430 1	6569 3	890 9	6569 3	Y	809	809 0				18
07	8556 X	2282	-0-	-6274	-0-	125 1	1872 3	1 4	1872 3	Y	258	267 0				9
08	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956																
03	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	399 1	6487 3	1745 9	1745 9	Y	1586	1591 0				21
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	340 1	5345 3	1616 9	5345 3	Y	1469	1468 0				22
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	341 1	5357 3	1685 9	5357 3	Y	1532	1520 0				34
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	380 1	5010 3	1511 9	5010 3	Y	1374	1374 0				34
07	6076 X	5256	-0-	-820	-0-	391 1	3717 3	18 4	3717 3	Y	1027	1033 0				28
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

03		5487 X	5212	-0-	-275	-0-	223 1	3626 3	Y	1238	1237 0		22
							1 4	1362 9					
04		5310 X	5094	-0-	-216	-0-	214 1	3359 3	Y	1383	1378 0		27
							1521 9						
05		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	279 1	4376 3	Y	2051	2026 0		52
							2256 9						
06		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	300 1	3953 3	Y	1669	1673 0		48
							2 4	1836 9					
07		5270 X	3755	-0-	-1515	-0-	256 1	2433 3	Y	958	973 0		33
							12 4	1054 9					
08		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	179 1	2911 3	Y	992	992 0		10
							1 4	1091 9					
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	155 1	2431 3	Y	816	817 0		9
							898 9						
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	129 1	2022 3	Y	575	575 0		9
							633 9						
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	163 1	2149 3	Y	608	605 0		12
							1 4	669 9					
07		3689 X	1919	-0-	-1770	-0-	139 1	1326 3	Y	406	410 0		8
							7 4	447 9					
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
03		6758 X	2207	-0-	-4551	-0-	121 1	1559 3	Y	479	480 0		7
							527 9						
04		6540 X	2260	-0-	-4280	-0-	129 1	1579 3	Y	502	500 0		9
							552 9						
05		6758 X	2347	-0-	-4411	-0-	134 1	1511 3	Y	638	637 0		10
							702 9						
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	127 1	1934 3	Y	768	763 0		15
							845 9						
*07		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	144 1	2160 3	Y	658	656 0		17
							1 4	724 9					
08		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			17

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	452 1	4238 3	Y	500	505 0		83
							2 4	550 9					
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	383 1	3746 3	Y	501	481 0		103
							1 4	551 9					
05		4588 X	3502	-0-	-1086	-0-	332 1	2941 3	Y	208	251 0		60
							229 9						
06		4440 X	3655	-0-	-785	-0-	374 1	2963 3	Y	287	281 0		66
							2 4	316 9					
07		5673 X	2988	-0-	-2685	-0-	280 1	2318 3	Y	341	348 0		59
							15 4	375 9					
08		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		2518 X	243	-0-	-2275	-0-		2	1	193	3	Y	44	43	0	1
								48	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		14	3	8	9	Y	7	6	0	1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885																
03		5673 X	5430	-0-	-243	-0-		246	1	3993	3	Y	1082	1081	0	14
								1	4	1190	9					
04		5490 X	5136	-0-	-354	-0-		236	1	3702	3	Y	1089	1086	0	17
								1198	9							
05		5239 X	3920	-0-	-1319	-0-		179	1	2807	3	Y	849	847	0	19
								934	9							
06		5250 X	4674	-0-	-576	-0-		266	1	3504	3	Y	820	818	0	21
								2	4	902	9					
07		5239 X	4779	-0-	-460	-0-		364	1	3460	3	Y	853	849	0	25
								17	4	938	9					
08		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT			25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829																
03		7068 X	5321	-0-	-1747	-0-		346	1	4470	3	Y	458	468	0	8
								1	4	504	9					
04		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-		450	1	5497	3	Y	671	666	0	13
								738	9							
05		6882 X	6676	-0-	-206	-0-		486	1	5467	3	Y	657	657	0	13
								723	9							
06		6330 X	4899	-0-	-1431	-0-		269	1	4096	3	Y	485	486	0	12
								534	9							
*07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		356	1	5316	3	Y	549	544	0	17
								2	4	604	9					
08		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-						Y	NO RPT			17

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572																
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		186	1	1746	3	Y	296	295	0	8
								1	4	326	9					
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		226	1	2114	3	Y	369	368	0	9
								16	4	406	9					
05		3100 N	3382	-0-	282	282		368	1	2693	3	Y	281	283	0	7
								12	4	309	9					
06		3000 N	4523	-0-	1523	1805		421	1	3812	3	Y	245	246	0	6
								20	4	270	9					
*07		2941 N	1136	-0-	-1805	-0-		86	1	737	3	Y	278	280	0	4
								7	4	306	9					
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7852 - 14392	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	50	49 0	1
						55 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	174	171 0	3
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	183	182 0	4
07	T. A.	370	-0-	370	370	7 1	155 3	Y	188	188 0	4
						1 4	207 9				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT		4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8510 - 15580	
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	271 1	3489 3	Y	856	858 0	10
						942 9					
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	189 1	2311 3	Y	637	637 0	10
						701 9					
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	206 1	2312 3	Y	635	635 0	10
						699 9					
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	156 1	2374 3	Y	625	623 0	12
						688 9					
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	204 1	3041 3	Y	691	685 0	18
						1 4	760 9				
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8550 - 15834	
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	466 1	6016 3	Y	950	959 0	14
						1 4	1045 9				
04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	483 1	5905 3	Y	937	934 0	17
						1031 9					
05	7378 X	5098	-0-	-2280	-0-	344 1	3870 3	Y	804	807 0	14
						884 9					
06	7140 X	2782	-0-	-4358	-0-	141 1	2148 3	Y	448	453 0	9
						493 9					
07	7657 X	1535	-0-	-6122	-0-	81 1	1214 3	Y	217	220 0	6
						1 4	239 9				
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8167 - 15178	
03	8308 X	5998	-0-	-2310	-0-	281 1	4447 3	Y	1153	1159 0	4 1
						2 4	1268 9				
04	8220 X	3904	-0-	-4316	-0-	170 1	2770 3	Y	876	878 0	14
						964 9					
05	8494 X	5865	-0-	-2629	-0-	272 1	4338 3	Y	1141	1132 0	23
						1255 9					
06	8220 X	6529	-0-	-1691	-0-	333 1	5061 3	Y	1031	1032 0	22
						1 4	1134 9				
*07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	419 1	5411 3	Y	990	990 0	22
						6 4	1089 9				
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8307 X	8307	-0-	-0-	556 1	7171 3		Y	526	534 0		10
						1 4	579 9						
04		7980 X	6814	-0-	-1166	472 1	5763 3		Y	526	524 0		12
						579 9							
05		8246 X	7590	-0-	-656	571 1	6435 3		Y	530	531 0		11
						1 4	583 9						
06		7980 X	6138	-0-	-1842	348 1	5309 3		Y	436	436 0		11
						1 4	480 9						
07		8959 X	5650	-0-	-3309	326 1	4878 3		Y	404	402 0		13
						2 4	444 9						
08		8308 X	NO RPT	-0-	-8308				Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
03		6107 X	5379	-0-	-728	342 1	4422 3		Y	558	566 0		8
						1 4	614 9						
04		5910 X	4676	-0-	-1234	310 1	3788 3		Y	525	524 0		9
						578 9							
05		7210 X	7210	-0-	-0-	525 1	5915 3		Y	699	696 0		12
						1 4	769 9						
06		6586 X	6586	-0-	-0-	363 1	5542 3		Y	618	617 0		13
						1 4	680 9						
*07		6474 X	6474	-0-	-0-	361 1	5396 3		Y	650	645 0		18
						2 4	715 9						
08		6262 X	NO RPT	-0-	-6262				Y	NO RPT			18

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
03		5735 X	4941	-0-	-794	219 1	4046 3		Y	612	622 0		44
						3 4	673 9						
04		5190 X	4816	-0-	-374	215 1	3861 3		Y	672	646 0		70
						1 4	739 9						
05		5270 X	4353	-0-	-917	202 1	3608 3		Y	491	486 0		75
						3 4	540 9						
06		4860 X	4166	-0-	-694	428 1	3212 3		Y	478	473 0		80
						526 9							
07		4929 X	4861	-0-	-68	493 1	3824 3		Y	494	490 0		84
						1 4	543 9						
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929				Y	NO RPT			84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
03		11648 X	6618	-0-	-5030	272 1	4417 3		Y	1753	1752 0		21
						1 4	1928 9						
04		6431 X	6431	-0-	-0-	278 1	4359 3		Y	1631	1629 0		23
						1794 9							
05		6106 X	6106	-0-	-0-	277 1	4355 3		Y	1340	1335 0		28
						1474 9							
06		4521 X	4521	-0-	-0-	224 1	2954 3		Y	1219	1219 0		28
						2 4	1341 9						
*07		5287 X	5287	-0-	-0-	371 1	3529 3		Y	1245	1240 0		33
						17 4	1370 9						
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053				Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		9517 X	8405	-0-	-1112	-0-	513 1	6624 3	6624 3	Y	1152	1160 0		17
							1 4	1267 9						
04		9510 X	8402	-0-	-1108	-0-	538 1	6580 3	6580 3	Y	1167	1163 0		21
							1284 9							
05		9827 X	8791	-0-	-1036	-0-	608 1	6849 3	6849 3	Y	1212	1212 0		21
							1 4	1333 9						
06		8250 X	7931	-0-	-319	-0-	413 1	6304 3	6304 3	Y	1103	1101 0		23
							1 4	1213 9						
07		8556 X	7901	-0-	-655	-0-	420 1	6287 3	6287 3	Y	1083	1078 0		28
							3 4	1191 9						
08		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-				Y	NO RPT			28

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														

03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
04		3090 X	2569	-0-	-521	-0-	368 1	1813 3	1813 3	Y	348	320 0		28
							5 4	383 9						
05		3193 X	2200	-0-	-993	-0-	299 1	1546 3	1546 3	Y	314	301 0		41
							10 4	345 9						
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	345 1	1618 3	1618 3	Y	319	331 0		29
							11 4	351 9						
*07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	488 1	1948 3	1948 3	Y	557	525 0		61
							15 4	613 9						
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														

03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	528 1	6819 3	6819 3	Y	1070	1072 0		16
							1 4	1177 9						
04		7650 X	6325	-0-	-1325	-0-	411 1	5026 3	5026 3	Y	807	808 0		15
							888 9							
05		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	819 1	9219 3	9219 3	Y	1101	1097 0		19
							1 4	1211 9						
06		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	552 1	8412 3	8412 3	Y	961	961 0		19
							1 4	1057 9						
*07		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	580 1	8689 3	8689 3	Y	907	902 0		24
							4 4	998 9						
08		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														

03		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	218 1	3772 3	3772 3	Y	1052	1059 0		14
							2 4	1157 9						
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	211 1	2981 3	2981 3	Y	876	878 0		12
							2 4	964 9						
05		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	101 1	2212 3	2212 3	Y	700	698 0		14
							1 4	770 9						
06		3780 X	3384	-0-	-396	-0-	190 1	2490 3	2490 3	Y	640	644 0		10
							704 9							
07		5146 X	2691	-0-	-2455	-0-	199 1	1986 3	1986 3	Y	452	453 0		9
							9 4	497 9						
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
M O	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
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	266	1	3429	3	Y	466	461	0	8
						513	9							
04	5070 X	2268	-0-	-2802	-0-	146	1	1779	3	Y	312	313	0	7
						343	9							
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
06	5070 X	3874	-0-	-1196	-0-	206	1	3136	3	Y	484	475	0	9
						532	9							
07	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	205	1	3061	3	Y	406	404	0	11
						1	4	447	9					
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	538	1	9301	3	Y	917	924	0	15
						5	4	1009	9					
04	8400 X	7017	-0-	-1383	-0-	415	1	5870	3	Y	662	666	0	11
						4	4	728	9					
05	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0	25
						3	4	1186	9					
06	9720 X	7935	-0-	-1785	-0-	497	1	6522	3	Y	832	841	0	16
						1	4	915	9					
07	10850 X	9812	-0-	-1038	-0-	808	1	8057	3	Y	826	821	0	21
						38	4	909	9					
08	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
04	4890 X	2858	-0-	-2032	-0-	160	1	2266	3	N	391	385	0	6
						2	4	430	9					
05	5053 X	4128	-0-	-925	-0-	142	1	3109	3	N	796	784	0	18
						1	4	876	9					
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	241	1	3157	3	N	845	848	0	15
						930	9							
07	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	142	1	1423	3	N	417	422	0	10
						7	4	459	9					
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
03	6727 X	6633	-0-	-94	-0-	300	1	4758	3	Y	1430	1430	0	14
						2	4	1573	9					
04	6870 X	3800	-0-	-3070	-0-	151	1	2464	3	Y	1077	1080	0	11
						1185	9							
05	7099 X	4847	-0-	-2252	-0-	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0	18
						1256	9							
06	6870 X	6112	-0-	-758	-0-	309	1	4682	3	Y	1019	1020	0	17
						1121	9							
07	6913 X	6027	-0-	-886	-0-	349	1	4505	3	Y	1062	1061	0	18
						5	4	1168	9					
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4433 X	3319	-0-	-1114	-0-	285 1	2494 3	N	491	492 0		17
							540 9						
04		4020 X	3407	-0-	-613	-0-	296 1	2794 3	N	288	287 0		18
							317 9						
05		4154 X	3604	-0-	-550	-0-	231 1	2644 3	N	655	643 0		30
							8 4	721 9					
06		4020 X	3140	-0-	-880	-0-	231 1	2188 3	N	647	662 0		15
							9 4	712 9					
07		3813 X	2911	-0-	-902	-0-	170 1	2051 3	N	626	620 0		21
							1 4	689 9					
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
03		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	219 1	6193 3	Y	387	385 0		15
							1 4	426 9					
04		5430 X	4752	-0-	-678	-0-	145 1	4301 3	Y	278	277 0		16
							306 9						
05		5611 X	3312	-0-	-2299	-0-	91 1	2830 3	Y	355	356 0		15
							391 9						
06		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	168 1	4954 3	Y	337	334 0		18
							1 4	371 9					
07		5983 X	5479	-0-	-504	-0-	168 1	4973 3	Y	306	309 0		15
							1 4	337 9					
08		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	325 1	9171 3	Y	289	287 0		9
							1 4	318 9					
04		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	270 1	8019 3	Y	305	302 0		12
							336 9						
05		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	281 1	8715 3	Y	365	366 0		11
							1 4	402 9					
06		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	247 1	7286 3	Y	267	266 0		12
							1 4	294 9					
07		8525 X	7729	-0-	-796	-0-	242 1	7122 3	Y	331	334 0		9
							1 4	364 9					
08		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
03		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	280 1	7893 3	Y	1052	1046 0		28
							1 4	1157 9					
04		7950 X	3794	-0-	-4156	-0-	110 1	3254 3	Y	391	393 0		26
							430 9						
05		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	258 1	8029 3	Y	1043	1039 0		30
							1 4	1147 9					
06		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	230 1	6770 3	Y	874	867 0		37
							1 4	961 9					
*07		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	251 1	7390 3	Y	924	933 0		28
							1 4	1016 9					
08		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			28

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8 1	359 3	2 4	101 9	Y	92	94 0		9
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8 1	394 3	2 4	169 9	Y	154	153 0		10
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	5 1	260 3	81 9		Y	74	74 0		10
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1	340 3	76 9		Y	69	69 0		10
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	4 1	284 3	3 4	50 9	Y	45	46 0		9
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 -	17576	
03	6138 X	2556	-0-	-3582	-0-	84 1	2348 3	124 9		Y	113	113 0		8
04	5940 X	4009	-0-	-1931	-0-	125 1	3702 3	182 9		Y	165	163 0		10
05	6138 X	3744	-0-	-2394	-0-	112 1	3478 3	154 9		Y	140	142 0		8
06	5940 X	4090	-0-	-1850	-0-	127 1	3768 3	1 4	194 9	Y	176	174 0		10
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	115 1	3373 3	130 9		Y	118	121 0		7
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 -	13161	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	784 3	1 4	205 9	Y	186	183 0		5
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	983 3	1 4	188 9	Y	171	171 0		5
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	28 1	822 3	1 4	129 9	Y	117	118 0		4
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	26 1	652 3	147 9		Y	134	134 0		4
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	43 1	1055 3	7 4	267 9	Y	243	240 0		7
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 -	13302	
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29 1	759 3	1 4	100 9	Y	91	95 0		6
04	1950 N	359	-0-	-1591	-0-	10 1	314 3	35 9		Y	32	33 0		5
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	60 1	1741 3	2 4	277 9	Y	252	244 0		13
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	71 1	1800 3	298 9		Y	271	271 0		13
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	78 1	1876 3	12 4	488 9	Y	444	439 0		18
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8224 - 17920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	246 1	Y	323	321	0	13			
						1 4								
04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	217 1	Y	302	299	0	16			
						332 9								
05	6820 X	6718	-0-	-102	-0-	199 1	Y	304	305	0	15			
						1 4								
06	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	220 1	Y	313	310	0	18			
						1 4								
07	7533 X	6419	-0-	-1114	-0-	200 1	Y	286	290	0	14			
						1 4								
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-		Y	NO RPT			14			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8073 - 15447		
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	194	192	0	5			
						213 9								
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	241	238	0	8			
						265 9								
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	225	226	0	7			
						248 9								
06	2100 N	1902	-0-	-198	-0-	53 1	Y	266	263	0	10			
						293 9								
07	2542 N	1526	-0-	-1016	-0-	47 1	Y	83	88	0	5			
						91 9								
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT			5			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8220 - 17416		
03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	305 1	Y	328	326	0	11			
						1 4								
04	7800 X	7729	-0-	-71	-0-	243 1	Y	252	251	0	12			
						277 9								
05	8060 X	6277	-0-	-1783	-0-	188 1	Y	206	207	0	11			
						1 4								
06	7800 X	6191	-0-	-1609	-0-	193 1	Y	263	260	0	14			
						1 4								
07	7471 X	6059	-0-	-1412	-0-	190 1	Y	232	235	0	11			
						1 4								
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-		Y	NO RPT			11			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8020 - 17716		
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	185 1	Y	1225	1217	0	27			
						1348 9								
04	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	178 1	Y	688	687	0	28			
						757 9								
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	620	624	0	24			
						1 4								
06	4710 X	4414	-0-	-296	-0-	127 1	Y	513	509	0	28			
						564 9								
07	4495 X	3430	-0-	-1065	-0-	99 1	Y	390	399	0	19			
						429 9								
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		Y	NO RPT			19			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		6276 X	6276	-0-	-0-	185	1	5192	3	Y	817	812	0	19
						899	9							
04		6547 X	6547	-0-	-0-	186	1	5518	3	Y	766	760	0	25
						843	9							
05		6753 X	6753	-0-	-0-	184	1	5709	3	Y	781	784	0	22
						1	4	859	9					
06		5880 X	5827	-0-	-53	166	1	4895	3	Y	695	689	0	28
						1	4	765	9					
*07		6384 X	6384	-0-	-0-	182	1	5362	3	Y	763	770	0	21
						1	4	839	9					
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
03		6704 X	6704	-0-	-0-	193	1	5416	3	Y	995	989	0	24
						1095	9							
04		6329 X	6329	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0	31
						975	9							
05		6149 X	6149	-0-	-0-	168	1	5226	3	Y	685	691	0	25
						1	4	754	9					
06		5700 X	5647	-0-	-53	161	1	4759	3	Y	660	653	0	32
						1	4	726	9					
*07		10244 X	10244	-0-	-0-	305	1	8990	3	Y	862	868	0	26
						1	4	948	9					
08		5332 X	NO RPT	-0-	-5332					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
03		2500 N	2500	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	652	647	0	14
						717	9							
04		2686 X	2686	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	454	452	0	16
						499	9							
05		2912 X	2912	-0-	-0-	75	1	2311	3	Y	478	480	0	14
						526	9							
06		2809 X	2809	-0-	-0-	75	1	2204	3	Y	482	477	0	19
						530	9							
*07		2108 X	2108	-0-	-0-	53	1	1564	3	Y	446	452	0	13
						491	9							
08		1922 X	NO RPT	-0-	-1922					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
03		11334 X	11334	-0-	-0-	352	1	9925	3	Y	960	955	0	23
						1	4	1056	9					
04		11952 X	11952	-0-	-0-	354	1	10505	3	Y	994	985	0	32
						1093	9							
05		11226 X	11226	-0-	-0-	318	1	9867	3	Y	945	949	0	28
						1	4	1040	9					
06		11047 X	11047	-0-	-0-	328	1	9675	3	Y	948	938	0	38
						1	4	1043	9					
*07		12292 X	12292	-0-	-0-	368	1	10849	3	Y	976	986	0	28
						1	4	1074	9					
08		9393 X	NO RPT	-0-	-9393					Y	NO RPT			28

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 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
03	8587 X	4190	-0-	-4397	-0-	135 1	3780 3	Y	250	250 0		15
04	8310 X	4569	-0-	-3741	-0-	275 9	4138 3	Y	265	262 0		18
05	8587 X	4474	-0-	-4113	-0-	139 1	4059 3	Y	258	260 0		16
06	8310 X	913	-0-	-7397	-0-	292 9	821 3	Y	58	60 0		14
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	131 1						9
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	284 9			Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	65 1	1837 3	Y	214	212 0		5
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	235 9	1778 3	Y	177	176 0		6
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	60 1	1619 3	Y	160	161 0		5
06	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	195 9	1565 3	Y	176	174 0		7
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	52 1	1626 3	Y	244	245 0		6
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	176 9			Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

03	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	230 1	6487 3	Y	381	379 0		11
04	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	1 4	5854 3	Y	422	418 0		15
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	197 1	6130 3	Y	462	464 0		13
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	464 9	508 9		439	435 0		17
*07	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	197 1	5731 3	Y	389	394 0		12
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	1 4	428 9		Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

03	7223 X	5317	-0-	-1906	-0-	170 1	4780 3	Y	334	332 0		11
04	7020 X	6099	-0-	-921	-0-	367 9	5490 3	Y	385	381 0		15
05	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	185 1	7269 3	Y	512	513 0		14
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	424 9	563 9		439	436 0		17
*07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	234 1	6570 3	Y	421	426 0		12
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	1 4	463 9		Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	813 1	10498 3	Y	1019	1037	0	17
						2 4	1121 9					
04	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	816 1	9976 3	Y	897	896	0	18
						987 9						
05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	916 1	10310 3	Y	926	926	0	18
						1 4	1019 9					
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	626 1	9554 3	Y	822	821	0	19
						1 4	904 9					
*07	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	663 1	9915 3	Y	962	953	0	28
						4 4	1058 9					
08	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 9019 - 14491	
03	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	993 1	12821 3	Y	484	492	0	2
						2 4	532 9					
04	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	990 1	12110 3	Y	466	465	0	3
						1 4	513 9					
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	1081 1	12168 3	Y	452	452	0	3
						1 4	497 9					
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	724 1	11038 3	Y	408	407	0	4
						1 4	449 9					
07	13423 X	12553	-0-	-870	-0-	753 1	11266 3	Y	481	476	0	9
						5 4	529 9					
08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7248 - 13665	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29 1	1301 3	Y	206	211	0	15
						6 4	227 9					
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	27 1	1259 3	Y	317	316	0	16
						6 4	349 9					
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	21 1	1247 3	Y	337	335	0	18
						2 4	371 9					
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	26 1	1281 3	Y	310	309	0	19
						2 4	341 9					
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1078 3	Y	303	308	0	14
						10 4	333 9					
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7720 - 13910	
03	T. A.	1594	-0-	1594	4366	24 1	1528 3	Y	38	38	0	1
						42 9						
04	4805 X	439	-0-	-4366	-0-	8 1	413 3	Y	16	17	0	-0-
						18 9						
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	22 1	966 3	Y	38	37	0	1
						42 9						
06	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	20 1	999 3	Y	36	34	0	3 1
						40 9						
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y	37	37	0	-0-
						41 9						
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	246 1 387 9	3163 3	Y	352	358 0		2
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	219 1 395 9	2670 3	Y	359	358 0		3
05	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	240 1 317 9	2694 3	Y	288	289 0		2
06	3210 X	3044	-0-	-166	-0-	168 1 322 9	2554 3	Y	293	292 0		3
*07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	185 1 1 4	2761 3	Y	326	324 0		5
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098												
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	48 1 172 9	3108 3	Y	156	157 0		2
04	720 X	637	-0-	-83	-0-	12 1 40 9	585 3	Y	36	38 0		-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
07	3348 X	988	-0-	-2360	-0-	21 1	967 3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874												
03	6541 X	4199	-0-	-2342	-0-	57 1 492 9	3650 3	Y	447	447 0		11
04	6330 X	516	-0-	-5814	-0-	9 1 59 9	448 3	Y	54	65 0		-0-
05	6541 X	61	-0-	-6480	-0-	1 1 7 9	53 3	Y	6	6 0		-0-
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-			-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			-0-
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	196	1	12595	3	Y	1483	1481	0	44
							1631	9							
04		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	230	1	11300	3	Y	1461	1476	0	29
							1607	9							
05		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	248	1	10978	3	Y	1283	1275	0	37
							1411	9							
06		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	241	1	11923	3	Y	779	742	0	21
							857	9				53	1		
*07		12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	257	1	11623	3	Y	841	847	0	15
							925	9							
08		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093															
03		13578 X	3911	-0-	-9667	-0-	56	1	3605	3	Y	227	225	0	7
							250	9							
04		21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	404	1	19856	3	Y	1152	1138	0	21
							1267	9							
05		18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	381	1	16879	3	Y	835	832	0	24
							919	9							
06		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	319	1	15769	3	Y	1062	990	0	27
							1168	9				69	1		
*07		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	309	1	13966	3	Y	804	817	0	14
							884	9							
08		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
03		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	103	1	6608	3	Y	215	216	0	5
							237	9							
04		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	134	1	6601	3	Y	232	234	0	3
							255	9							
05		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	149	1	6605	3	Y	129	129	0	3
							142	9							
06		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	127	1	6278	3	Y	112	106	0	1
							123	9				8	1		
*07		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	149	1	6708	3	Y	128	129	0	-0-
							141	9							
08		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															
03		8773 X	2098	-0-	-6675	-0-	30	1	1919	3	Y	135	145	0	4
							149	9							
04		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
05		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-			-0-
06		8490 X	4	-0-	-8486	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	8 1	520 3	Y	43	42 0	1	
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	47 9	4055 3	Y	285	281 0	5	
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	82 1	4283 3	Y	300	297 0	8	
06	3000 N	4123	-0-	1123	1123	314 9	3780 3	Y	243	229 0	16 1	6
07	4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	97 1	1729 3	Y	119	123 0	2	
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	330 9		Y	NO RPT		2	
						76 1						
						267 9						
						131 9						
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136				
03	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	146 1	9337 3	Y	-0-	18 0	-0-	
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	186 1	9166 3	Y	-0-		-0-	
05	8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	154 1	6807 3	Y	384	374 0	10	
06	8640 X	6820	-0-	-1820	-0-	422 9	6338 3	Y	322	303 0	21 1	8
07	9672 X	7745	-0-	-1927	-0-	128 1	7192 3	Y	358	360 0	6	
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	354 9		Y	NO RPT		6	
						159 1						
						394 9						
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959				
03	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	219 1	14067 3	Y	1390	1378 0	40	
04	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	1529 9	11983 3	Y	1198	1215 0	23	
05	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	244 1	13418 3	Y	1247	1234 0	36	
06	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	1318 9	11941 3	Y	974	918 0	64 1	28
*07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	303 1	11646 3	Y	947	956 0	19	
08	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-	1372 9		Y	NO RPT		19	
						241 1						
						1071 9						
						258 1						
						1042 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HA		RRCID -> 284458		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426				
03	8804 X	8228	-0-	-576	-0-	167 1	7614 3	Y	402	408 1	28	
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	5 4	8263 3	Y	342	345 1	25	
05	8804 X	8492	-0-	-312	-0-	174 1	7956 3	Y	327	332 1	20	
06	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	376 9	360 9	Y	317	308 1	29	
*07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	172 1	7055 3	Y	327	327 1	29	
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	4 4	360 9	Y	NO RPT		29	
						188 1						
						26 4						
						195 1						
						34 4						

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	108	1 4	4912 3	Y	248	249	1	15
						3	4	273 9					
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	112	1 4	5306 3	Y	315	311	1	19
						347	9						
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1 4	4692 3	Y	390	391	1	18
						3	4	429 9					
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	107	1 4	4542 3	Y	526	505	1	39
						15	4	579 9					
*07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	117	1 4	4218 3	Y	425	434	1	30
						20	4	468 9					
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	103	1 4	4696 3	Y	645	626	1	35
						3	4	710 9					
04	5640 X	4127	-0-	-1513	-0-	76	1 4	3578 3	Y	430	444	1	21
						473	9						
05	5828 X	3244	-0-	-2584	-0-	60	1 4	2765 3	Y	380	388	1	13
						1	4	418 9					
06	5640 X	3486	-0-	-2154	-0-	68	1 4	2925 3	Y	439	424	1	28
						10	4	483 9					
07	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	88	1 4	3159 3	Y	486	486	1	28
						15	4	535 9					
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483													
03	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	40	1 4	1816 3	Y	535	531	1	26
						1	4	589 9					
04	2430 X	1979	-0-	-451	-0-	34	1 4	1620 3	Y	295	310	1	11
						325	9						
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	45	1 4	2065 3	Y	477	474	1	14
						1	4	525 9					
06	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	39	1 4	1625 3	Y	509	493	1	30
						5	4	560 9					
*07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	59	1 4	2161 3	Y	456	461	1	25
						11	4	502 9					
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913													
03	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	270	1 4	7628 3	Y	708	704	0	15
						1	4	779 9					
04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	245	1 4	7271 3	Y	672	666	0	21
						739	9						
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	224	1 4	6977 3	Y	743	745	0	19
						1	4	817 9					
06	5040 X	3759	-0-	-1281	-0-	109	1 4	3198 3	Y	411	410	0	20
						452	9						
*07	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	249	1 4	7335 3	Y	812	812	0	20
						1	4	893 9					
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 02HY		RRCID -> 284486		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7986 - 14152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	198 1	12683 3	Y	1607	1615 0	46	
							1768 9						
04		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	256 1	12616 3	Y	1626	1643 0	29	
							1789 9						
05		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	279 1	12356 3	Y	1551	1538 0	42	
							1706 9						
06		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	257 1	12707 3	Y	1476	1384 0	36	
							1624 9				98 1		
*07		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	280 1	12664 3	Y	1559	1569 0	26	
							1715 9						
08		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8099 - 14265		
03		14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	198 1	12720 3	Y	1227	1225 0	37	
							1350 9						
04		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	228 1	11196 3	Y	1055	1070 0	22	
							1161 9						
05		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	250 1	11064 3	Y	1111	1100 0	33	
							1222 9						
06		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	222 1	10971 3	Y	938	883 0	26	
							1032 9				62 1		
*07		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	241 1	10904 3	Y	951	958 0	19	
							1046 9						
08		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009		
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	70 1	1799 3	Y	593	591 0	18	
							2 4	652 9					
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	59 1	1878 3	Y	302	310 0	10	
							2 4	332 9					
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	53 1	1513 3	Y	360	357 0	13	
							1 4	396 9					
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47 1	1192 3	Y	355	356 0	12	
							391 9						
*07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	64 1	1548 3	Y	569	563 0	18	
							10 4	626 9					
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		18	

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HU	RRCID ->	284694	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7567 - 18013
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03	5363 X	4251	-0-	-1112	-0-	141 1	3631 3	475 3	Y	432	432 0	17	
						4 4	475 9						
04	4560 X	4068	-0-	-492	-0-	110 1	3532 3	422 9	Y	384	384 0	17	
						4 4	422 9						
05	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	121 1	3453 3	386 9	Y	351	350 0	18	
						3 4	386 9						
06	4110 X	3535	-0-	-575	-0-	120 1	3038 3	377 9	Y	343	344 0	17	
						136 1	3280 3						
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	21 4	845 9		Y	768	754 0	31	
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT		31	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		09HZ	RRCID ->	284695	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8994 - 14608

03	11439 X	11239	-0-	-200	-0-	767 1	9899 3	572 9	Y	520	525 0	4	
						1 4	572 9						
04	10980 X	9288	-0-	-1692	-0-	669 1	8177 3	442 9	Y	402	402 0	4	
						442 9							
05	11346 X	10066	-0-	-1280	-0-	783 1	8816 3	466 9	Y	424	424 0	4	
						1 4	466 9						
06	10980 X	8478	-0-	-2502	-0-	497 1	7585 3	395 9	Y	359	359 0	4	
						1 4	395 9						
*07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	523 1	7825 3	495 9	Y	450	445 0	9	
						3 4	495 9						
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HB	RRCID ->	284756	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7780 - 13280

03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	68 1	1747 3	263 9	Y	239	237 0	13	
						2 4	263 9						
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	53 1	1704 3	224 9	Y	204	204 0	13	
						2 4	224 9						
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	55 1	1587 3	264 9	Y	240	237 0	16	
						2 4	264 9						
06	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	54 1	1375 3	242 9	Y	220	221 0	15	
						68 1	1630 3						
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	10 4	446 9		Y	405	399 0	21	
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT		21	

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HG	RRCID ->	284959	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	8450 - 17936

03	7936 X	4211	-0-	-3725	-0-	40 1	3965 3	204 9	Y	185	187 0	14	
						2 4	204 9						
04	7560 X	6578	-0-	-982	-0-	67 1	5698 3	807 9	Y	734	728 0	20	
						6 4	807 9						
05	6045 X	5697	-0-	-348	-0-	68 1	5274 3	351 9	Y	319	327 0	12	
						4 4	351 9						
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	40 1	5655 3	298 9	Y	271	271 0	12	
						3 4	298 9						
07	6789 X	5120	-0-	-1669	-0-	34 1	4757 3	320 9	Y	291	292 0	11	
						9 4	320 9						
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				Y	NO RPT		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	906 1 23 4	23262 3 2470 9	Y	2245	2210 0	67
04	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	771 1 28 4	24751 3 1790 9	Y	1627	1640 0	54
05	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	675 1 18 4	19355 3 1206 9	Y	1096	1108 0	42
06	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	710 1 2 4	17975 3 1195 9	Y	1086	1089 0	39
07	23064 X	19586	-0-	-3478	-0-	698 1 107 4	16836 3 1945 9	Y	1768	1746 0	61
08	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			Y	NO RPT		61
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HY		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589			
03	24707 X	17013	-0-	-7694	-0-	588 1 15 4	15104 3 1306 9	Y	1187	1206 0	41
04	23580 X	20174	-0-	-3406	-0-	567 1 20 4	18186 3 1401 9	Y	1274	1268 0	47
05	22692 X	19342	-0-	-3350	-0-	608 1 16 4	17438 3 1280 9	Y	1164	1161 0	50
06	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	853 1 2 4	21582 3 1518 9	Y	1380	1375 0	55
*07	23377 X	23377	-0-	-0-	-0-	844 1 129 4	20335 3 2069 9	Y	1881	1866 0	70
08	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			Y	NO RPT		70
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569			
03	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	550 1 14 4	14118 3 1462 9	Y	1329	1350 0	41
04	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	542 1 20 4	17413 3 1500 9	Y	1364	1360 0	45
05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	688 1 18 4	19709 3 1609 9	Y	1463	1451 0	57
06	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	352 1 1 4	8918 3 612 9	Y	556	592 0	21
*07	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	633 1 97 4	15270 3 1735 9	Y	1577	1545 0	53
08	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		53
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #: 28HZ		RRCID -> 286131		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151			
03	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	938 1 4 4	15922 3 3443 9	Y	3130	3097 0	81
04	31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	1378 1 3 4	25112 3 4954 9	Y	4504	4443 0	142
05	30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	1286 1 7 4	24640 3 4501 9	Y	4092	4121 0	113
06	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	1334 1 10 4	23667 3 3845 9	Y	3495	3494 0	114
07	23777 X	4910	-0-	-18867	-0-	330 1 11 4	1862 3 2707 9	Y	2461	2484 0	91
08	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-			Y	NO RPT		91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #: 28HV		RRCID -> 286142		COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8037 - 16459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	1161 1	19719 3	Y	2478	2478 0		63
							5 4	2726 9					
04		23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1108 1	20160 3	Y	2071	2070 0		64
							1 4	2278 9					
05		22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	985 1	18863 3	Y	2201	2206 0		59
							5 4	2421 9					
06		19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	954 1	16932 3	Y	1065	1090 0		34
							7 4	1172 9					
07		18166 X	2917	-0-	-15249	-0-	217 1	1233 3	Y	1326	1313 0		47
							8 4	1459 9					
08		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #: 28HY		RRCID -> 286202		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7788 - 17646		
03		24676 X	10724	-0-	-13952	-0-	569 1	9670 3	Y	438	453 0		7
							3 4	482 9					
04		23880 X	6371	-0-	-17509	-0-	312 1	5697 3	Y	328	330 0		5
							1 4	361 9					
05		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
06		23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-			Y	-0-			-0-
07		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
08		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #: 28HW		RRCID -> 286203		COMPL. DATE 07/30/2018			TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7842 - 16747		
03		25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	1322 1	22483 3	Y	1643	1641 0		48
							7 4	1807 9					
04		21420 X	19433	-0-	-1987	-0-	925 1	16822 3	Y	1532	1526 0		54
							1 4	1685 9					
05		22134 X	20608	-0-	-1526	-0-	938 1	17935 3	Y	1574	1579 0		49
							4 4	1731 9					
06		21420 X	19206	-0-	-2214	-0-	934 1	16567 3	Y	1544	1537 0		56
							7 4	1698 9					
07		18414 X	3184	-0-	-15230	-0-	235 1	1331 3	Y	1464	1461 0		59
							8 4	1610 9					
08		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 113H		RRCID -> 286337		COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8482 - 15366		
03		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	243 1	3845 3	Y	1302	1297 0	5 1	11
							1 4	1432 9					
04		5280 X	3054	-0-	-2226	-0-	117 1	1912 3	Y	932	936 0		7
							1025 9						
05		5456 X	5045	-0-	-411	-0-	223 1	3560 3	Y	1147	1139 0		15
							1262 9						
06		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	266 1	4033 3	Y	966	968 0		13
							1063 9						
*07		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	346 1	4462 3	Y	1021	1019 0		15
							5 4	1123 9					
08		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1211 1 6 4	20584 3 2074 9	Y	1885	1878 0	50	
04	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	841 1 1 4	15307 3 1731 9	Y	1574	1572 0	52	
05	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	975 1 5 4	18674 3 2016 9	Y	1833	1833 0	52	
06	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	993 1 7 4	17612 3 1854 9	Y	1685	1681 0	56	
07	19127 X	3228	-0-	-15899	-0-	242 1 8 4	1366 3 1612 9	Y	1465	1466 0	55	
08	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			Y	NO RPT		55	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501												
03	8959 X	8020	-0-	-939	-0-	233 1 21 4	7325 3 441 9	Y	401	403 0	26	
04	8670 X	6564	-0-	-2106	-0-	160 1 19 4	5985 3 400 9	Y	364	366 0	24	
05	8959 X	6816	-0-	-2143	-0-	210 1 6 4	6168 3 432 9	Y	393	399 0	18	
06	8670 X	4851	-0-	-3819	-0-	145 1 22 4	4395 3 289 9	Y	263	263 0	18	
07	5766 X	4660	-0-	-1106	-0-	115 1 29 4	4259 3 257 9	Y	234	236 0	16	
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		16	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708												
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	93 1 9 4	2946 3 178 9	Y	162	162 0	11	
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	78 1 9 4	2904 3 120 9	Y	109	111 0	9	
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	2949 3 122 9	Y	111	113 0	7	
06	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	91 1 14 4	2763 3 105 9	Y	95	94 0	8	
07	2387 X	2148	-0-	-239	-0-	54 1 13 4	2002 3 79 9	Y	72	73 0	7	
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		7	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920												
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	140 1 13 4	4409 3 196 9	Y	178	180 0	17	
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	102 1 12 4	3831 3 210 9	Y	191	192 0	16	
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	3809 3 220 9	Y	200	204 0	12	
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	134 1 20 4	4050 3 242 9	Y	220	218 0	14	
07	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	115 1 29 4	4271 3 219 9	Y	199	200 0	13	
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	43 1	1343 3	85 9	Y	77	78 0	10
						4 4						
04	2460 X	1185	-0-	-1275	-0-	27 1	1001 3	154 9	Y	140	139 0	11
						3 4						
05	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	33 1	960 3	53 9	Y	48	51 0	8
						1 4						
06	2460 X	778	-0-	-1682	-0-	24 1	712 3	39 9	Y	35	35 0	8
						3 4						
*07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	16 1	583 3	29 9	Y	26	27 0	7
						4 4						
08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082

03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	196 1	6175 3	290 9	Y	264	265 0	22
						18 4						
04	7620 X	5498	-0-	-2122	-0-	138 1	5140 3	204 9	Y	185	188 0	19
						16 4						
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	190 1	5572 3	212 9	Y	193	197 0	15
						5 4						
06	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	168 1	5092 3	197 9	Y	179	178 0	16
						25 4						
*07	6665 X	5968	-0-	-697	-0-	151 1	5570 3	210 9	Y	191	191 0	16
						37 4						
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145

03	7285 X	7147	-0-	-138	-0-	202 1	6345 3	582 9	Y	529	530 0	35
						18 4						
04	7050 X	6291	-0-	-759	-0-	150 1	5641 3	482 9	Y	438	441 0	32
						18 4						
05	7285 X	6677	-0-	-608	-0-	202 1	5914 3	556 9	Y	505	512 0	25
						5 4						
06	7050 X	6672	-0-	-378	-0-	195 1	5895 3	553 9	Y	503	500 0	28
						29 4						
*07	5611 X	4680	-0-	-931	-0-	112 1	4141 3	399 9	Y	363	367 0	24
						28 4						
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722

03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	129 1	4064 3	299 9	Y	272	272 0	22
						12 4						
04	3030 X	1030	-0-	-2000	-0-	25 1	939 3	63 9	Y	57	61 0	18
						3 4						
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				Y	-0-	18 0	-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	113 1	3434 3	220 9	Y	200	196 0	4
						17 4						
07	4495 X	2085	-0-	-2410	-0-	51 1	1908 3	113 9	Y	103	103 0	4
						13 4						
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HD		RRCID ->	286660	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8158 - 13214
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	142 1 13 4	4451 3 328 9	Y	298	296 0	8
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	103 1 12 4	3864 3 330 9	Y	300	299 0	9
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	202 1 5 4	5914 3 233 9	Y	212	214 0	7
06	4770 X	3347	-0-	-1423	-0-	102 1 15 4	3094 3 136 9	Y	124	124 0	7
*07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	86 1 21 4	3165 3 308 9	Y	280	275 0	12
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID ->	286811	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8275 - 14188
03	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	297 1 27 4	9332 3 1202 9	Y	1093	1093 0	64
04	10320 X	9374	-0-	-946	-0-	217 1 26 4	8150 3 981 9	Y	892	898 0	58
05	10664 X	9421	-0-	-1243	-0-	275 1 7 4	8063 3 1076 9	Y	978	990 0	46
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-	17 0	29
*07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-	29 0	-0-
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID ->	286833	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	5735 X	5363	-0-	-372	-0-	245 1 2 4	3896 3 1220 9	Y	1109	1110 0	4 1 11
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	247 1 1155 9	4044 3	Y	1050	1050 0	11
05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	246 1 967 9	3921 3	Y	879	877 0	13
06	5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	205 1 763 9	3109 3	Y	694	696 0	11
07	5611 X	4251	-0-	-1360	-0-	244 1 4 4	3155 3 848 9	Y	771	769 0	13
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	18042 X	14217	-0-	-3825	-0-	375 1	11788 3	Y	1836	1832	0	100
						34 4	2020 9					
04	16170 X	12264	-0-	-3906	-0-	276 1	10322 3	Y	1485	1494	0	91
						32 4	1634 9					
05	15190 X	13192	-0-	-1998	-0-	380 1	11131 3	Y	1519	1540	0	70
						10 4	1671 9					
06	14700 X	12699	-0-	-2001	-0-	355 1	10759 3	Y	1393	1387	0	76
						53 4	1532 9					
*07	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	269 1	9957 3	Y	1237	1239	0	74
						67 4	1361 9					
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT			74

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	63 1	1989 3	Y	217	218	0	20
						6 4	239 9					
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	63 1	2391 3	Y	282	282	0	20
						8 4	310 9					
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	71 1	2071 3	Y	281	286	0	15
						2 4	309 9					
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	68 1	2062 3	Y	263	262	0	16
						10 4	289 9					
*07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	74 1	2723 3	Y	197	199	0	14
						18 4	217 9					
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062	
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	209 1	6580 3	Y	283	282	0	10
						19 4	311 9					
04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	157 1	5864 3	Y	204	206	0	8
						18 4	224 9					
05	5456 X	3825	-0-	-1631	-0-	120 1	3523 3	Y	163	165	0	6
						3 4	179 9					
06	5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	117 1	3526 3	Y	174	173	0	7
						17 4	191 9					
07	7130 X	4097	-0-	-3033	-0-	103 1	3810 3	Y	144	144	0	7
						26 4	158 9					
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542	
03	13237 X	12036	-0-	-1201	-0-	695 1	8446 3	Y	2631	2673	0	79
						1 4	2894 9					
04	12210 X	11227	-0-	-983	-0-	477 1	8244 3	Y	2276	2275	0	80
						2 4	2504 9					
05	11625 X	10562	-0-	-1063	-0-	516 1	7590 3	Y	2232	2245	0	67
						1 4	2455 9					
06	11640 X	9776	-0-	-1864	-0-	507 1	6986 3	Y	2075	2067	0	75
						2283 9						
07	11067 X	9284	-0-	-1783	-0-	558 1	6656 3	Y	1877	1840	0	112
						5 4	2065 9					
08	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT			112

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	11186 3	1 4	Y	2701	2714 0		82
							2971 9						
04		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	11591 3	4 4	Y	2297	2297 0		82
							2527 9						
05		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	10074 3	2142 9	Y	1947	1969 0		60
06		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8491 3	2165 9	Y	1968	1955 0		73
*07		13764 X	10522	-0-	-3242	-0-	8329 3	6 4	Y	1988	1940 0		121
							2187 9						
08		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT			121

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261													
03		5890 X	5390	-0-	-500	-0-	135 1	4247 3	Y	905	909 0		57
							12 4	996 9					
04		5700 X	5282	-0-	-418	-0-	109 1	4095 3	Y	968	969 0		56
							13 4	1065 9					
05		5890 X	4961	-0-	-929	-0-	129 1	3771 3	Y	962	976 0		42
							3 4	1058 9					
06		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	178 1	5364 3	Y	1213	1201 0		54
							26 4	1334 9					
*07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	137 1	5061 3	Y	993	994 0		53
							34 4	1092 9					
08		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
03		5394 X	3796	-0-	-1598	-0-	109 1	3429 3	Y	225	225 0		12
							10 4	248 9					
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	113 1	4213 3	Y	170	171 0		11
							13 4	187 9					
05		4340 X	4221	-0-	-119	-0-	134 1	3949 3	Y	122	125 0		8
							4 4	134 9					
06		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	279 1	8428 3	Y	169	168 0		9
							41 4	186 9					
*07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	131 1	4847 3	Y	196	195 0		10
							33 4	216 9					
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029													
03		5673 X	2743	-0-	-2930	-0-	28 1	2707 3	Y	6	7 0		4
							1 4	7 9					
04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	49 1	4100 3	Y	-0-	1 0		3
							4 4						
05		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	68 1	5317 3	Y	906	901 0		8
							4 4	997 9					
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	24 1	3486 3	Y	1198	1195 0		11
							2 4	1318 9					
*07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	19 1	2697 3	Y	1224	1223 0		12
							5 4	1346 9					
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 08HX		RRCID ->	287592	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8112 - 18378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	11124 3	1 4	Y	2114	2130	0		61
						2325 9							
04	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	10504 3	3 4	Y	1969	1963	0		67
						2166 9							
05	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	12066 3	2135 9	Y	1941	1952	0		56
06	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11002 3	1918 9	Y	1744	1739	0		61
*07	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	11248 3	9 4	Y	1732	1691	0		102
						1905 9							
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT				102

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HB		RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175 - 13572	
03	41013 X	24052	-0-	-16961	-0-	324 1	20771 3	Y	2688	2674	0		77
						2957 9							
04	36990 X	21327	-0-	-15663	-0-	369 1	18134 3	Y	2567	2595	0		49
						2824 9							
05	32953 X	20762	-0-	-12191	-0-	403 1	17848 3	Y	2283	2267	0		65
						2511 9							
06	27570 X	18301	-0-	-9269	-0-	315 1	15606 3	Y	2164	2029	0	144 1	56
						2380 9							
07	24118 X	18354	-0-	-5764	-0-	350 1	15818 3	Y	1987	2008	0		35
						2186 9							
08	24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-			Y	NO RPT				35

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HC		RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100 - 13455	
03	21204 X	13423	-0-	-7781	-0-	183 1	11721 3	Y	1381	1387	0		37
						1519 9							
04	19290 X	10567	-0-	-8723	-0-	179 1	8831 3	Y	1415	1429	0		23
						1557 9							
05	16616 X	10303	-0-	-6313	-0-	196 1	8671 3	Y	1305	1295	0		33
						1436 9							
06	15300 X	8914	-0-	-6386	-0-	152 1	7508 3	Y	1140	1072	0	75 1	26
						1254 9							
07	12524 X	9428	-0-	-3096	-0-	172 1	7771 3	Y	1350	1356	0		20
						1485 9							
08	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HF		RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524	
03	17298 X	13067	-0-	-4231	-0-	152 1	9727 3	Y	2898	2852	0		82
						3188 9							
04	15690 X	11008	-0-	-4682	-0-	181 1	8893 3	Y	1758	1806	0		34
						1934 9							
05	13733 X	10518	-0-	-3215	-0-	192 1	8492 3	Y	1667	1653	0		48
						1834 9							
06	12780 X	9149	-0-	-3631	-0-	147 1	7291 3	Y	1555	1459	0	103 1	41
						1711 9							
07	12090 X	9497	-0-	-2593	-0-	174 1	7857 3	Y	1333	1349	0		25
						1466 9							
08	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	23994 X	15005	-0-	-8989	-0-	202 1845	1 9	12958	3	Y	1677	1666 0	47
04	21570 X	13602	-0-	-7968	-0-	232 1970	1 9	11400	3	Y	1791	1806 0	32
05	18662 X	13543	-0-	-5119	-0-	258 1837	1 9	11448	3	Y	1670	1657 0	45
06	16920 X	12165	-0-	-4755	-0-	208 1695	1 9	10262	3	Y	1541	1446 0 102 1	38
07	15438 X	12624	-0-	-2814	-0-	236 1737	1 9	10651	3	Y	1579	1590 0	27
08	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

03	11501 X	9500	-0-	-2001	-0-	124 1385	1 9	7991	3	Y	1259	1252 0	32
04	11130 X	7931	-0-	-3199	-0-	131 1371	1 9	6429	3	Y	1246	1259 0	19
05	11501 X	7780	-0-	-3721	-0-	146 1174	1 9	6460	3	Y	1067	1061 0	25
06	11130 X	6848	-0-	-4282	-0-	114 1098	1 9	5636	3	Y	998	937 0 67 1	19
07	8680 X	7810	-0-	-870	-0-	145 1098	1 9	6567	3	Y	998	1006 0	11
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

03	23560 X	21277	-0-	-2283	-0-	275 3352	1 9	17650	3	Y	3047	3009 0	83
04	22800 X	18811	-0-	-3989	-0-	296 3950	1 9	14565	3	Y	3591	3611 0	63
05	21917 X	20781	-0-	-1136	-0-	358 4553	1 9	15870	3	Y	4139	4090 0	112
06	20580 X	18303	-0-	-2277	-0-	279 4201	1 9	13823	3	Y	3819	3584 0 253 1	94
07	21266 X	18036	-0-	-3230	-0-	295 4414	1 9	13327	3	Y	4013	4041 0	66
08	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT		66

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

03	22940 X	15552	-0-	-7388	-0-	211 1791	1 9	13550	3	Y	1628	1625 0	45
04	20820 X	13109	-0-	-7711	-0-	230 1566	1 9	11313	3	Y	1424	1444 0	25
05	18104 X	17390	-0-	-714	-0-	328 2508	1 9	14554	3	Y	2280	2244 0	61
06	15900 X	15466	-0-	-434	-0-	268 1920	1 9	13278	3	Y	1745	1647 0 116 1	43
07	16027 X	15816	-0-	-211	-0-	299 1976	1 9	13541	3	Y	1796	1810 0	29
08	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HC	RRCID ->	288839	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7992 - 14758
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		25017 X	18959	-0-	-6058	-0-	662 1	15864 3	Y	2204	2206	0	40
							9 4	2424 9					
04		23190 X	16889	-0-	-6301	-0-	631 1	13918 3	Y	2127	2131	0	36
							2340 9						
05		25017 X	15396	-0-	-9621	-0-	599 1	12305 3	Y	2265	2262	0	39
							2492 9						
06		24210 X	14115	-0-	-10095	-0-	540 1	11460 3	Y	1916	1916	0	39
							7 4	2108 9					
07		15841 X	13650	-0-	-2191	-0-	503 1	11317 3	Y	1621	1627	0	33
							47 4	1783 9					
08		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HB	RRCID ->	288882	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7929 - 14698

03		29295 X	24923	-0-	-4372	-0-	856 1	20492 3	Y	3240	3223	0	61
							11 4	3564 9					
04		28350 X	24422	-0-	-3928	-0-	918 1	20288 3	Y	2923	2931	0	53
							1 4	3215 9					
05		29295 X	25997	-0-	-3298	-0-	1072 1	22006 3	Y	2654	2659	0	48
							2919 9						
06		28350 X	25571	-0-	-2779	-0-	1038 1	22031 3	Y	2263	2263	0	48
							13 4	2489 9					
*07		25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	962 1	21637 3	Y	2491	2486	0	53
							90 4	2740 9					
08		26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HE	RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 - 14670

03		16957 X	8479	-0-	-8478	-0-	262 1	6282 3	Y	1755	1755	0	33
							4 4	1931 9					
04		12870 X	7584	-0-	-5286	-0-	237 1	5227 3	Y	1927	1925	0	35
							2120 9						
05		12245 X	5623	-0-	-6622	-0-	160 1	3282 3	Y	1983	1981	0	37
							2181 9						
06		11160 X	3877	-0-	-7283	-0-	92 1	1949 3	Y	1668	1669	0	36
							1 4	1835 9					
07		8277 X	4487	-0-	-3790	-0-	111 1	2478 3	Y	1716	1715	0	37
							10 4	1888 9					
08		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		26HX	RRCID ->	288917	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8089 - 13432

03		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	591 1	16636 3	Y	2796	2937	0	89
							1 4	3076 9					
04		18780 X	18752	-0-	-28	-0-	520 1	15437 3	Y	2541	2522	0	108
							2795 9						
05		19406 X	18072	-0-	-1334	-0-	479 1	14899 3	Y	2447	2461	0	94
							2 4	2692 9					
06		18780 X	16893	-0-	-1887	-0-	467 1	13793 3	Y	2392	2369	0	117
							2 4	2631 9					
*07		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	481 1	14193 3	Y	2292	2324	0	85
							2 4	2521 9					
08		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			Y	NO RPT			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		19747 X	15932	-0-	-3815	-0-	548	1	13125	3	Y	2047	2039	0	43
							7	4	2252	9					
04		18300 X	13010	-0-	-5290	-0-	505	1	11140	3	Y	1241	1257	0	27
							1365	9							
05		19096 X	13009	-0-	-6087	-0-	514	1	10556	3	Y	1763	1753	0	37
							1939	9							
06		18480 X	12379	-0-	-6101	-0-	479	1	10161	3	Y	1575	1573	0	39
							6	4	1733	9					
07		13175 X	12827	-0-	-348	-0-	473	1	10631	3	Y	1526	1527	0	38
							44	4	1679	9					
08		13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007															
03		29667 X	27600	-0-	-2067	-0-	847	1	23855	3	Y	2633	2619	0	92
							2	4	2896	9					
04		28710 X	25467	-0-	-3243	-0-	745	1	22144	3	Y	2343	2325	0	110
							1	4	2577	9					
05		29667 X	24271	-0-	-5396	-0-	685	1	21255	3	Y	2117	2131	0	96
							2	4	2329	9					
06		28710 X	22925	-0-	-5785	-0-	672	1	19832	3	Y	2198	2176	0	118
							3	4	2418	9					
*07		22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	675	1	19873	3	Y	2204	2235	0	87
							2	4	2424	9					
08		22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT			87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346															
03		20274 X	19369	-0-	-905	-0-	646	1	16594	3	Y	1920	1937	0	57
							17	4	2112	9					
04		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	564	1	18072	3	Y	2102	2092	0	67
							20	4	2312	9					
05		20274 X	19817	-0-	-457	-0-	591	1	16949	3	Y	2055	2045	0	77
							16	4	2261	9					
06		19620 X	17581	-0-	-2039	-0-	580	1	14685	3	Y	2104	2107	0	74
							2	4	2314	9					
07		16833 X	13355	-0-	-3478	-0-	529	1	12745	3	Y	-0-	74	0	-0-
							81	4							
08		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
03		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	353	1	16122	3	Y	1640	1649	1	99
							11	4	1804	9					
04		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	338	1	16006	3	Y	1573	1581	1	91
							1730	9							
05		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	360	1	16643	3	Y	1587	1603	1	75
							9	4	1746	9					
06		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	350	1	14873	3	Y	1279	1257	1	97
							49	4	1407	9					
*07		17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	428	1	15458	3	Y	1174	1188	1	83
							75	4	1291	9					
08		16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	341 1	15566 3	1804 9	Y	1640	1662 1		106
							10 4							
04		17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	318 1	15077 3	1804 9	Y	1603	1610 1		99
							1763 9							
05		17484 X	17059	-0-	-425	-0-	326 1	15090 3	1635 9	Y	1486	1508 1		77
							8 4							
06		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	356 1	15141 3	1522 9	Y	1384	1349 1		112
							50 4							
*07		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	412 1	14901 3	1462 9	Y	1329	1339 1		102
							72 4							
08		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-				Y	NO RPT			102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
03		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	382 1	17408 3	2405 9	Y	2186	2183 1		136
							11 4							
04		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	335 1	15859 3	1873 9	Y	1703	1733 1		106
							1873 9							
05		17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	342 1	15804 3	1811 9	Y	1646	1668 1		84
							8 4							
06		17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	352 1	14979 3	1715 9	Y	1559	1519 1		124
							50 4							
*07		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	417 1	15084 3	1561 9	Y	1419	1436 1		107
							73 4							
08		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-				Y	NO RPT			107

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
03		24986 X	20207	-0-	-4779	-0-	677 1	17409 3	2103 9	Y	1912	1934 0		57
							18 4							
04		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	579 1	18582 3	1841 9	Y	1674	1678 0		53
							21 4							
05		22475 X	20485	-0-	-1990	-0-	627 1	17957 3	1885 9	Y	1714	1703 0		64
							16 4							
06		21750 X	18522	-0-	-3228	-0-	636 1	16115 3	1769 9	Y	1608	1615 0		57
							2 4							
07		18042 X	14376	-0-	-3666	-0-	569 1	13720 3		Y	-0-	57 0		-0-
							87 4							
08		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
03		26381 X	21246	-0-	-5135	-0-	704 1	18064 3	2460 9	Y	2236	2246 0		66
							18 4							
04		25530 X	21734	-0-	-3796	-0-	587 1	18830 3	2296 9	Y	2087	2086 0		67
							21 4							
05		26381 X	20061	-0-	-6320	-0-	604 1	17315 3	2126 9	Y	1933	1927 0		73
							16 4							
06		25020 X	17397	-0-	-7623	-0-	596 1	15090 3	1709 9	Y	1554	1572 0		55
							2 4							
07		17329 X	14109	-0-	-3220	-0-	559 1	13465 3		Y	-0-	55 0		-0-
							85 4							
08		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HY		RRCID -> 289647		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	21514 X	21481	-0-	-33	-0-	625 1 1 4	17597 3 3258 9	Y	2962	2945 0	95
04	20820 X	19740	-0-	-1080	-0-	546 1 1 4	16237 3 2956 9	Y	2687	2666 0	116
05	21514 X	19079	-0-	-2435	-0-	500 1 2 4	15542 3 3035 9	Y	2759	2772 0	103
06	20820 X	17620	-0-	-3200	-0-	490 1 2 4	14464 3 2664 9	Y	2422	2401 0	124
*07	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	494 1 2 4	14553 3 3243 9	Y	2948	2974 0	98
08	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-			Y	NO RPT		98
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917			
03	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	831 1 350 4	21544 3 5785 9	Y	5259	5288 0	178
04	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	803 1 39 4	19102 3 5212 9	Y	4738	4653 0	263
05	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	845 1 133 4	19156 3 5511 9	Y	5010	5011 0	262
06	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1036 1 33 4	17275 3 5112 9	Y	4647	4715 0	194
*07	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	790 1 116 4	17507 3 4684 9	Y	4258	4221 0	231
08	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			Y	NO RPT		231
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915			
03	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	865 1 364 4	22402 3 6455 9	Y	5868	5887 0	192
04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	819 1 39 4	19453 3 5706 9	Y	5187	5095 0	284
05	25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	855 1 135 4	19374 3 5579 9	Y	5072	5078 0	278
06	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	1035 1 33 4	17261 3 5053 9	Y	4594	4667 0	205
*07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	778 1 115 4	17247 3 4765 9	Y	4332	4292 0	245
08	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-			Y	NO RPT		245
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291			
03	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	361 1 11 4	16471 3 3378 9	Y	3071	3078 1	189
04	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	339 1 3200 9	16072 3 3252 9	Y	2909	2925 1	173
05	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	394 1 10 4	18242 3 3252 9	Y	2956	2983 1	146
06	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	414 1 58 4	17590 3 2907 9	Y	2643	2583 1	206
*07	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	456 1 79 4	16458 3 2703 9	Y	2457	2483 1	180
08	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT		180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 16HB		RRCID -> 289808	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 9017	- 12330			
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
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	15325 3	7 4	Y	1664	1686 0		52
						1830 9						
04	14910 X	14799	-0-	-111	-0-	12513 3	13 4	Y	2066	2054 0		64
						2273 9						
05	16585 X	12416	-0-	-4169	-0-	10862 3	7 4	Y	1406	1428 0		42
						1547 9						
06	16050 X	8777	-0-	-7273	-0-	7670 3	5 4	Y	1002	1004 0		40
						1102 9						
07	11625 X	8231	-0-	-3394	-0-	7126 3	13 4	Y	993	995 0		38
						1092 9						
08	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29HB		RRCID -> 289848	COMPL. DATE 03/26/2020	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 7839	- 15815			
03	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	614 1	15906 3	Y	4931	4946 0		161
						258 4	5424 9					
04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	577 1	13709 3	Y	4241	4167 0		235
						28 4	4665 9					
05	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	604 1	13700 3	Y	3570	3583 0		222
						96 4	3927 9					
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	728 1	12138 3	Y	3215	3275 0		162
						23 4	3537 9					
*07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	540 1	11962 3	Y	2974	2948 0		188
						79 4	3271 9					
08	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT			188

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 04HB		RRCID -> 289924	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 6817	- 12226			
03	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	375 1	17118 3	Y	3003	3023 1		178
						11 4	3303 9					
04	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	346 1	16415 3	Y	2788	2808 1		158
						3067 9						
05	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	344 1	15898 3	Y	2592	2631 1		119
						8 4	2851 9					
06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	377 1	16043 3	Y	2443	2382 1		180
						53 4	2687 9					
*07	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	506 1	18288 3	Y	2478	2488 1		170
						88 4	2726 9					
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			Y	NO RPT			170

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 04HA		RRCID -> 289962	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 7009	- 14018			
03	21068 X	21068	-0-	-0-	-0-	376 1	17163 3	Y	3198	3205 1		194
						11 4	3518 9					
04	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	354 1	16757 3	Y	3008	3026 1		176
						3309 9						
05	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	350 1	16217 3	Y	2828	2867 1		137
						9 4	3111 9					
06	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	383 1	16313 3	Y	2327	2286 1		178
						54 4	2560 9					
*07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	547 1	19737 3	Y	2671	2660 1		189
						95 4	2938 9					
08	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-			Y	NO RPT			189

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34HB		RRCID -> 291255	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL DEPTH 7429	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HA RRCID -> 291319										COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HC RRCID -> 291320										COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 7433 PERF. N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HA RRCID -> 291338										COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HB RRCID -> 291340										COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 01HA RRCID -> 291413										COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 1H										797110 RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	
*05		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06		8 N		-0-	-0-	-8				Y	-0-			-0-	
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754				
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
03	T. A.	946	-0-	946	2605	49 1 2 4	826 3 69 9	Y	63	64	0		2
04	3429 X	824	-0-	-2605	-0-	40 1 68 9	716 3	Y	62	62	0		2
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	758 3 57 9	Y	52	52	0		2
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	37 1 2 4	724 3 57 9	Y	52	52	0		2
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	822 3 109 9	Y	99	98	0		3
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828				
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	1805 3 155 9	Y	141	141	0		8
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	1777 3 143 9	Y	130	130	0		8
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	102 1 2 4	1753 3 140 9	Y	127	127	0		8
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	1733 3 139 9	Y	126	125	0		9
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91 1 3 4	1702 3 106 9	Y	96	96	0		9
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1 7 9	101 3	Y	6	5	0		1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1 23 9	90 3	Y	21	21	0		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1 23 9	90 3	Y	21	21	0		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1 18 9	74 3	Y	16	15	0		1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	325 1 8 4	5494 3 195 9	Y	177	177 0	3
04	5640 X	5453	-0-	-187	-0-	285 1 4 4	5030 3 134 9	Y	122	121 0	4
05	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	301 1 9 4	5164 3 145 9	Y	132	132 0	4
06	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	253 1 9 4	4917 3 132 9	Y	120	120 0	4
07	5363 X	5098	-0-	-265	-0-	249 1 8 4	4710 3 131 9	Y	119	119 0	4
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832	
03	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	149 1 4 4	2513 3 166 9	Y	151	150 0	8
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	156 1 1 4	2746 3 194 9	Y	176	175 0	9
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	162 1 4 4	2787 3 262 9	Y	238	237 0	10
06	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	138 1 4 4	2679 3 177 9	Y	161	163 0	8
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	147 1 5 4	2766 3 197 9	Y	179	178 0	9
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990 - 13542	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482 - 14373	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	180 1 5 4	3042 3 182 9	Y	165	166 0	11
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	177 1 2 4	3147 3 167 9	Y	152	151 0	12
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	186 1 5 4	3207 3 144 9	Y	131	130 0	13
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161 1 5 4	3147 3 97 9	Y	88	89 0	12
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	170 1 6 4	3217 3 98 9	Y	89	89 0	12
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 9236	- 13907			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 9236	- 14560			
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	144 1 4 4	2432 3 87 9	Y	79	80 0	3
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	2524 3 106 9	Y	96	96 0	3
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	145 1 4 4	2484 3 109 9	Y	99	99 0	3
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	2635 3 100 9	Y	91	92 0	2
07	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	127 1 4 4	2397 3 116 9	Y	105	104 0	3
08	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF.10288	- 14523			
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	90 1 2 4	1519 3 109 9	Y	99	99 0	6
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	1451 3 54 9	Y	49	49 0	6
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1364 3 35 9	Y	32	32 0	6
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	1380 3 30 9	Y	27	27 0	6
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1410 3 35 9	Y	32	32 0	6
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	12	14 0
						13	9					-0-
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	34	1	622	3	Y	13	12 0
						14	9					1
05	775 N	591	-0-	-184	-0-	31	1	547	3	Y	12	11 0
						13	9					2
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	13	12 0
						14	9					3
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	13	12 0
						1	4	14	9			4
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	4
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
03	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	189	1	3203	3	Y	156	156 0
						5	4	172	9			12
04	3540 X	3241	-0-	-299	-0-	163	1	2884	3	Y	175	174 0
						1	4	193	9			13
05	3658 X	3358	-0-	-300	-0-	172	1	2933	3	Y	226	226 0
						4	4	249	9			13
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	148	1	2874	3	Y	174	174 0
						5	4	191	9			13
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2912	3	Y	165	164 0
						5	4	182	9			14
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	14
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	48	48 0
						53	9					2
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	55	54 0
						61	9					3
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	34	1	593	3	Y	38	39 0
						42	9					2
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	32	1	619	3	Y	30	30 0
						33	9					2
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	38	38 0
						1	4	42	9			2
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	2
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	389	389 0
						2	4	428	9			5
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	319	321 0
						351	9					3
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	376	375 0
						1	4	414	9			4
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	317	316 0
						2	4	349	9			5
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	40	1	748	3	Y	238	240 0
						2	4	262	9			3
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628 - 14683		
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
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	635 3	Y	51	50 0		2
						56 9						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	572 3	Y	78	77 0		3
						86 9						
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	26 1	445 3	Y	56	57 0		2
						62 9						
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	23 1	446 3	Y	43	43 0		2
						47 9						
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	460 3	Y	44	44 0		2
						48 9						
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922		
03	4123 X	42	-0-	-4081	-0-	2 1	39 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
04	1470 X	9	-0-	-1461	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
05	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	14	-0-	14	14	14 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614		
03	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	133 1	2257 3	Y	215	214 0		8
						3 4	237 9					
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	133 1	2345 3	Y	229	229 0		8
						1 4	252 9					
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	142 1	2452 3	Y	244	243 0		9
						4 4	268 9					
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	119 1	2307 3	Y	146	147 0		8
						4 4	161 9					
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	129 1	2443 3	Y	151	151 0		8
						4 4	166 9					
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8892 - 13369		
03	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	161 1	2712 3	Y	148	148 0		5
						5 4	163 9					
04	3000 N	3020	-0-	20	20	149 1	2637 3	Y	212	211 0		6
						1 4	233 9					
05	3100 N	3196	-0-	96	116	161 1	2768 3	Y	239	238 0		7
						4 4	263 9					
06	2493 N	2377	-0-	-116	-0-	110 1	2140 3	Y	112	112 0		7
						4 4	123 9					
07	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	114 1	2189 3	Y	115	114 0		8
						4 4	127 9					
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247		
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
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	1333 3	Y	35	35 0	3
						2 4	39 9				
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	73 1	1296 3	Y	30	31 0	2
						1 4	33 9				
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	75 1	1297 3	Y	29	29 0	2
						2 4	32 9				
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	65 1	1244 3	Y	34	34 0	2
						2 4	37 9				
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	68 1	1283 3	Y	35	36 0	1
						2 4	39 9				
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931		
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1	821 3	Y	91	91 0	21
						2 4	100 9				
04	1500 N	910	-0-	-590	-0-	44 1	799 3	Y	61	61 0	21
						67 9					
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47 1	807 3	Y	44	44 0	21
						1 4	48 9				
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	40 1	760 3	Y	31	32 0	20
						2 4	34 9				
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	818 3	Y	34	34 0	20
						2 4	37 9				
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		20

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890		
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56 1	948 3	Y	41	42 0	4
						2 4	45 9				
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	48 1	871 3	Y	52	51 0	5
						57 9					
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	41 1	720 3	Y	40	40 0	5
						44 9					
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-	40 1	801 3	Y	39	39 0	5
						2 4	43 9				
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	40 1	746 3	Y	57	56 0	6
						2 4	63 9				
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049		
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	58 1	968 3	Y	24	24 0	4
						2 4	26 9				
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	859 3	Y	93	91 0	6
						102 9					
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61 1	1014 3	Y	45	45 0	6
						1 4	50 9				
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52 1	1023 3	Y	36	37 0	5
						2 4	40 9				
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	61 1	1159 3	Y	41	41 0	5
						2 4	45 9				
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438		
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
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1 29 9	538 3	Y	26	26 0	3
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1 62 9	482 3	Y	56	55 0	4
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1 47 9	416 3	Y	43	43 0	4
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1 26 9	536 3	Y	24	24 0	4
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9	495 3	Y	22	22 0	4
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143		
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	370 3	Y	5	5 0	5
04	1560 N	173	-0-	-1387	-0-	9 1 1 9	163 3	Y	1	6 0	-0-
05	992 N	69	-0-	-923	-0-	4 1 1 9	64 3	Y	1	1 0	-0-
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	375 3	Y	5	7 0	5
04	1500 N	216	-0-	-1284	-0-	11 1 8 9	197 3	Y	7	7 0	5
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	1852 3 118 9	Y	107	105 0	7
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1358 3 52 9	Y	47	47 0	7
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	1249 3 48 9	Y	44	45 0	6
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
03	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	157 1 5 4	2656 3 91 9	Y	83	83 0	16
04	3300 X	2862	-0-	-438	-0-	149 1 1 4	2635 3 77 9	Y	70	70 0	16
05	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	160 1 4 4	2750 3 56 9	Y	51	52 0	15
06	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	130 1 4 4	2525 3 47 9	Y	43	43 0	15
07	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	133 1 4 4	2526 3 48 9	Y	44	43 0	16
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		16
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464		
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1455 3	Y	36	36 0	1
						2	4	40 9				
04	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1451 3	Y	35	35 0	1
						1	4	39 9				
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	81	1	1388 3	Y	34	35 0	-0-
						2	4	37 9				
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1548 3	Y	36	36 0	-0-
						2	4	40 9				
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1506 3	Y	36	36 0	-0-
						2	4	40 9				
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1465 3	Y	58	58 0	6
						2	4	64 9				
04	1530 N	1202	-0-	-328	-0-	60	1	1058 3	Y	76	75 0	7
						84	9					
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1403 3	Y	126	125 0	8
						2	4	139 9				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1420 3	Y	121	120 0	9
						2	4	133 9				
07	3100 N	3435	-0-	335	335	159	1	2982 3	Y	263	262 0	10
						5	4	289 9				
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	180				Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14484		
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	309	1	5193 3	Y	117	117 0	2
						8	4	129 9				
04	5220 X	5014	-0-	-206	-0-	258	1	4576 3	Y	160	158 0	4
						4	4	176 9				
05	5394 X	5182	-0-	-212	-0-	280	1	4794 3	Y	92	92 0	4
						7	4	101 9				
06	5220 X	4893	-0-	-327	-0-	235	1	4555 3	Y	86	86 0	4
						8	4	95 9				
07	5146 X	4997	-0-	-149	-0-	245	1	4644 3	Y	91	91 0	4
						8	4	100 9				
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594						
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
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	815 3	57 9	Y	52	51 0				10
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43 1	777 3	57 9	Y	52	51 0				11
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	785 3	66 9	Y	60	60 0				11
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	36 1	706 3	54 9	Y	49	49 0				11
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	58 9	Y	53	53 0				11
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT					11

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501						
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	193 1	3262 3	217 9	Y	197	198 0				16
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150 1	2652 3	209 9	Y	190	190 0				16
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	155 1	2636 3	220 9	Y	200	200 0				16
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	131 1	2549 3	185 9	Y	168	169 0				15
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	135 1	2562 3	182 9	Y	165	164 0				16
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT					16

PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589						
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	699 3	63 9	Y	57	57 0				1
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	527 3	53 9	Y	48	48 0				1
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34 1	597 3	62 9	Y	56	55 0				2
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	29 1	582 3	57 9	Y	52	52 0				2
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36 1	676 3	73 9	Y	66	65 0				3
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902						
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	153 1	2597 3	268 9	Y	244	244 0				15
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	138 1	2473 3	266 9	Y	242	243 0				14
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150 1	2577 3	227 9	Y	206	207 0				13
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	132 1	2564 3	194 9	Y	176	177 0				12
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	135 1	2572 3	201 9	Y	183	183 0				12
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT					12

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	3657	-0-	-590	-0-	192	1 3226	3	3 234	Y	213	213	0			19
04	4110 X	3688	-0-	-422	-0-	182	1 3241	3	3 262	Y	238	239	0			18
05	4247 X	3426	-0-	-821	-0-	176	1 3025	3	4 221	Y	201	202	0			17
06	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	145	1 2796	3	4 190	Y	173	173	0			17
07	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	140	1 2637	3	4 187	Y	170	169	0			18
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

03	3100 N	2344	-0-	-756	3741	128	1 2165	3	4 48	Y	44	45	0			8
04	6638 X	2897	-0-	-3741	-0-	152	1 2678	3	4 66	Y	60	61	0			7
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1 2693	3	4 69	Y	63	62	0			8
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	133	1 2583	3	4 63	Y	57	57	0			8
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1 2642	3	4 67	Y	61	60	0			9
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	121	1 2029	3	4 163	Y	148	147	0			6
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1 1945	3	4 125	Y	114	114	0			6
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	111	1 1914	3	4 130	Y	118	118	0			6
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1 1851	3	4 120	Y	109	109	0			6
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1 1890	3	4 127	Y	115	114	0			7
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630	- 12457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277							
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43 1	716 3	Y	23	23	0				11
						25 9									
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	17 1	318 3	Y	26	26	0				11
						29 9									
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	16 1	276 3	Y	28	28	0				11
						31 9									
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	15 1	285 3	Y	25	25	0				11
						28 9									
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	Y	23	22	0				12
						25 9									
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT						12

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426							
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	242 1	4047 3	Y	240	242	0				9
						7 4	264 9								
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	190 1	3344 3	Y	208	208	0				9
						3 4	229 9								
05	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	199 1	3402 3	Y	222	222	0				9
						5 4	244 9								
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	166 1	3238 3	Y	251	250	0				10
						6 4	276 9								
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164 1	3095 3	Y	245	244	0				11
						5 4	270 9								
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT						11

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527							
03	3379 X	2542	-0-	-837	-0-	141 1	2361 3	Y	34	34	0				-0-
						3 4	37 9								
04	3120 X	2330	-0-	-790	-0-	120 1	2128 3	Y	74	74	0				-0-
						1 4	81 9								
05	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	130 1	2221 3	Y	29	29	0				-0-
						4 4	32 9								
06	2610 X	2584	-0-	-26	-0-	123 1	2398 3	Y	54	54	0				-0-
						4 4	59 9								
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	133 1	2500 3	Y	51	51	0				-0-
						4 4	56 9								
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	348 1	5857 3	10 4	398 9	Y	362	364 0				4
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	315 1	5572 3	4 4	398 9	Y	362	362 0				4
05	6355 X	5733	-0-	-622	-0-	295 1	5064 3	9 4	365 9	Y	332	333 0				3
06	6150 X	5559	-0-	-591	-0-	255 1	4956 3	9 4	339 9	Y	308	308 0				3
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	288 1	5461 3	9 4	338 9	Y	307	308 0				2
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235					
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	58 1	972 3	2 4	11 9	Y	10	9 0				1
04	1020 N	977	-0-	-43	-0-	51 1	916 3	10 9		Y	9	9 0				1
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	51 1	889 3	1 4	10 9	Y	9	9 0				1
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	47 1	918 3	2 4	10 9	Y	9	9 0				1
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49 1	923 3	2 4	11 9	Y	10	9 0				2
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180					
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	202 1	3419 3	5 4	179 9	Y	163	163 0				1
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	184 1	3245 3	3 4	168 9	Y	153	153 0				1
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	190 1	3254 3	5 4	136 9	Y	124	124 0				1
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	165 1	3199 3	6 4	81 9	Y	74	74 0				1
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	173 1	3263 3	6 4	99 9	Y	90	91 0				-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216					
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	84 1	1433 3	2 4	20 9	Y	18	19 0				-0-
04	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	74 1	1333 3	1 4	19 9	Y	17	17 0				-0-
05	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	69 1	1178 3	2 4	17 9	Y	15	14 0				1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 3	2 4	22 9	Y	20	21 0				-0-
07	1829 X	1584	-0-	-245	-0-	79 1	1482 3	2 4	21 9	Y	19	18 0				1
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11377 X	9526	-0-	-1851	-0-	515 1	8690 3	Y	279	280 0		3
						14 4	307 9					
04	10110 X	9060	-0-	-1050	-0-	468 1	8311 3	Y	250	251 0		2
						6 4	275 9					
05	10106 X	9179	-0-	-927	-0-	488 1	8396 3	Y	255	256 0		1
						14 4	281 9					
06	9720 X	8825	-0-	-895	-0-	421 1	8168 3	Y	202	202 0		1
						14 4	222 9					
07	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	439 1	8303 3	Y	240	240 0		1
						17 4	264 9					
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	105 1	1775 3	Y	6	6 0		1
						2 4	7 9					
04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	95 1	1686 3	Y	6	5 0		2
						1 4	7 9					
05	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	95 1	1650 3	Y	5	5 0		2
						2 4	6 9					
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	90 1	1751 3	Y	6	5 0		3
						2 4	7 9					
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	98 1	1838 3	Y	6	7 0		2
						3 4	7 9					
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	151 1	2542 3	Y	182	180 0		14
						4 4	200 9					
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	118 1	2079 3	Y	145	145 0		14
						1 4	160 9					
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 3	Y	100	101 0		13
						2 4	110 9					
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	99 1	1897 3	Y	128	128 0		13
						2 4	141 9					
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	104 1	1958 3	Y	136	136 0		13
						4 4	150 9					
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	75 1	1276 3	Y	53	53 0		2
						2 4	58 9					
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	69 1	1221 3	Y	51	50 0		3
						56 9						
05	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	70 1	1204 3	Y	51	51 0		3
						2 4	56 9					
06	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	59 1	1158 3	Y	46	46 0		3
						2 4	51 9					
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	64 1	1221 3	Y	50	50 0		3
						2 4	55 9					
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8184 - 14305	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	97 1	1634 3	Y	138	138 0	13
						2 4	152 9				
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82 1	1474 3	Y	130	130 0	13
						1 4	143 9				
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83 1	1424 3	Y	107	107 0	13
						1 4	118 9				
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	74 1	1429 3	Y	82	81 0	14
						2 4	90 9				
07	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	51 1	974 3	Y	80	80 0	14
						2 4	88 9				
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		14

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9938 - 15089	
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	163 1	2757 3	Y	144	144 0	5
						5 4	158 9				
04	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	125 1	2212 3	Y	125	125 0	5
						1 4	138 9				
05	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	134 1	2320 3	Y	133	132 0	6
						4 4	146 9				
06	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	110 1	2132 3	Y	116	115 0	7
						4 4	128 9				
07	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	104 1	1951 3	Y	110	109 0	8
						4 4	121 9				
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594		PERF. 9998 - 14949	
03	T. A.	7	-0-	7	66	7 3		Y	-0-		-0-
04	85 X	19	-0-	-66	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	43	-0-	43	43	2 1	38 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8103 - 13500	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	Y	37	37 0	4
						41 9					
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	613 3	Y	87	86 0	5
						96 9					
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34 1	574 3	Y	98	97 0	6
						108 9					
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	13 3	2 9	Y	2	4 0	4
07	775 N	76	-0-	-699	-0-	4 1	60 3	Y	11	11 0	4
						12 9					
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58 1	998 3	Y	3	3 0	3
						2 4	3 9				
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	55 1	970 3	Y	3	3 0	3
						3 9					
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	55 1	948 3	Y	3	3 0	3
						1 4	3 9				
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	48 1	954 3	Y	3	3 0	3
						2 4	3 9				
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1	997 3	Y	3	3 0	3
						2 4	3 9				
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893		
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	65 1	1076 3	Y	65	65 0	8
						2 4	72 9				
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 3	Y	62	61 0	9
						68 9					
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64 1	1093 3	Y	73	73 0	9
						1 4	80 9				
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55 1	1063 3	Y	52	53 0	8
						2 4	57 9				
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59 1	1084 3	Y	55	55 0	8
						2 4	61 9				
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596		
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	83 1	1397 3	Y	37	38 0	3
						2 4	41 9				
04	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	82 1	1468 3	Y	59	59 0	3
						1 4	65 9				
05	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	69 1	1179 3	Y	69	68 0	4
						2 4	76 9				
06	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	62 1	1232 3	Y	68	68 0	4
						2 4	75 9				
07	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	62 1	1184 3	Y	68	68 0	4
						2 4	75 9				
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9354 - 14980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	309 1	5209 3	8 4	317 9	Y	288	288	0		4
04	5670 X	5577	-0-	-93	-0-	281 1	5000 3	4 4	292 9	Y	265	266	0		3
05	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	300 1	5139 3	9 4	257 9	Y	234	234	0		3
06	5640 X	5295	-0-	-345	-0-	247 1	4821 3	9 4	218 9	Y	198	198	0		3
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	260 1	4891 3	9 4	217 9	Y	197	197	0		3
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10165 - 15086					
03	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	155 1	2609 3	5 4	97 9	Y	88	88	0		24
04	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	143 1	2505 3	1 4	116 9	Y	105	105	0		24
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	148 1	2555 3	4 4	119 9	Y	108	107	0		25
06	2760 N	2736	-0-	-24	-0-	128 1	2494 3	4 4	110 9	Y	100	99	0		26
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	135 1	2571 3	4 4	118 9	Y	107	106	0		27
08	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				27
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053					
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	316 1	5311 3	8 4	147 9	Y	134	133	0		11
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	243 1	4329 3	4 4	160 9	Y	145	144	0		12
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	249 1	4268 3	7 4	154 9	Y	140	140	0		12
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	215 1	4194 3	7 4	130 9	Y	118	118	0		12
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	225 1	4268 3	7 4	161 9	Y	146	145	0		13
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	14	15	0	3
						15	9							
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0	4
						14	9							
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0	4
						10	9							
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	14	13	0	5
						15	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO				WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969			
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	43	43	0	7
						47	9							
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0	7
						42	9							
05	713 N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0	7
						43	9							
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	25	1	485	3	Y	35	35	0	7
						39	9							
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	24	1	459	3	Y	34	35	0	6
						37	9							
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO				WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	3	Y	213	213	0	19
						2	4	234	9					
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1852	3	Y	201	201	0	19
						1	4	221	9					
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0	19
						3	4	204	9					
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	131	131	0	19
						3	4	144	9					
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	1891	3	Y	154	154	0	19
						3	4	169	9					
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			19
PILONCILLO				WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	44	45	0	8
						2	4	48	9					
04	1530 N	1053	-0-	-477	-0-	51	1	910	3	Y	84	83	0	9
						92	9							
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0	8
						1	4	84	9					
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	57	57	0	8
						2	4	63	9					
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	24	25	0	7
						2	4	26	9					
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			7

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	31	32	0		3
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	34 9	445 3	Y	24	24	0		3
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	24 1	439 3	Y	31	32	0		2
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 9	434 3	Y	32	33	0		1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	Y	38	38	0		1
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	35 9		Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466			
03	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	280 1	4725 3	Y	59	59	0		1
04	4950 X	1791	-0-	-3159	-0-	7 4	1652 3	Y	39	38	0		2
05	4061 X	595	-0-	-3466	-0-	95 1	520 3	Y	41	42	0		1
06	4920 X	530	-0-	-4390	-0-	1 4	453 3	Y	48	48	0		1
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	30 1	744 3	Y	74	73	0		2
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	45 9	81 9	Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919			
03	3317 X	1378	-0-	-1939	-0-	73 1	1228 3	Y	68	67	0		9
04	3330 X	1415	-0-	-1915	-0-	2 4	1264 3	Y	71	72	0		8
05	3441 X	896	-0-	-2545	-0-	72 1	751 3	Y	91	91	0		8
06	3330 X	842	-0-	-2488	-0-	1 4	100 9	Y	87	88	0		7
07	1457 X	868	-0-	-589	-0-	36 1	708 3	Y	96	96	0		7
08	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	2 4	722 3	Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664			
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	917 3	Y	58	58	0		6
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	2 4	64 9	Y	55	54	0		7
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 3	Y	49	50	0		6
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	61 9	54 9	Y	53	53	0		6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59 1	968 3	Y	52	52	0		6
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1 4	58 9	Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	116 1	1967 3	Y	176	176 0	11		
						2 4	194 9						
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	108 1	1919 3	Y	187	186 0	12		
						1 4	206 9						
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	116 1	1974 3	Y	190	190 0	12		
						2 4	209 9						
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	99 1	1933 3	Y	176	176 0	12		
						3 4	194 9						
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	101 1	1936 3	Y	154	154 0	12		
						4 4	169 9						
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		12		
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669			
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	120 1	2023 3	Y	55	54 0	1		
						2 4	61 9						
04	2580 N	2324	-0-	-256	-0-	121 1	2148 3	Y	48	48 0	1		
						2 4	53 9						
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	140 1	2395 3	Y	56	56 0	1		
						5 4	62 9						
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	115 1	2232 3	Y	50	50 0	1		
						5 4	55 9						
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	133 1	2516 3	Y	58	58 0	1		
						4 4	64 9						
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387			
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	84 1	1433 3	Y	77	77 0	4		
						2 4	85 9						
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	81 1	1454 3	Y	85	84 0	5		
						1 4	94 9						
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 1	1519 3	Y	75	75 0	5		
						2 4	83 9						
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75 1	1471 3	Y	63	62 0	6		
						2 4	69 9						
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79 1	1487 3	Y	79	77 0	8		
						2 4	87 9						
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		8		
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868			
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49 1	837 3	Y	93	93 0	9		
						2 4	102 9						
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	44 1	795 3	Y	71	71 0	9		
						78 9							
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	47 1	790 3	Y	83	83 0	9		
						1 4	91 9						
06	960 N	874	-0-	-86	-0-	40 1	762 3	Y	64	64 0	9		
						2 4	70 9						
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44 1	848 3	Y	26	27 0	8		
						2 4	29 9						
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	2180 3 235 9	Y	214	213 0	10		
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	116 1 1 4	2063 3 213 9	Y	194	194 0	10		
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2166 3 216 9	Y	196	196 0	10		
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	107 1 4 4	2089 3 210 9	Y	191	191 0	10		
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	111 1 4 4	2098 3 196 9	Y	178	178 0	10		
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		10		
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872			
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1 62 9	548 3 9	Y	56	47 0	52		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1 83 9	850 3 9	Y	75	74 0	53		
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55 1 101 9	936 3 9	Y	92	92 0	53		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	913 3 74 9	Y	67	67 0	53		
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	961 3 67 9	Y	61	61 0	53		
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		53		
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481 - 14734			
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	1661 3 153 9	Y	139	140 0	11		
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	1583 3 135 9	Y	123	123 0	11		
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	97 1 2 4	1661 3 139 9	Y	126	125 0	12		
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1590 3 143 9	Y	130	128 0	14		
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	1624 3 150 9	Y	136	136 0	14		
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		14		
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8513 - 12930			
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	69 1 2 4	1151 3 142 9	Y	129	129 0	3		
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64 1 139 9	1113 3 9	Y	126	125 0	4		
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	1142 3 136 9	Y	124	125 0	3		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1143 3 120 9	Y	109	109 0	3		
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	1174 3 123 9	Y	112	111 0	4		
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		4		
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232 - 15304			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	913 3 54 9	Y	49	48 0	8
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	1213 3 40 9	Y	36	36 0	8
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	1438 3 89 9	Y	81	80 0	9
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	920 3 56 9	Y	51	52 0	8
07	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51 1 1 4	958 3 61 9	Y	55	56 0	7
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1062 3 55 9	Y	50	50 0	5
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57 1 37 9	1011 3 9	Y	34	33 0	6
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	1003 3 65 9	Y	59	59 0	6
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	1005 3 46 9	Y	42	42 0	6
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	997 3 39 9	Y	35	36 0	5
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234			
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	133 1 3 4	2242 3 275 9	Y	250	250 0	6
04	2550 N	2509	-0-	-41	-0-	120 1 1 4	2117 3 271 9	Y	246	247 0	5
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	146 1 4 4	2486 3 266 9	Y	242	242 0	5
06	3000 N	3030	-0-	30	30	136 1 4 4	2662 3 228 9	Y	207	207 0	5
07	2833 X	2803	-0-	-30	-0-	130 1 4 4	2456 3 213 9	Y	194	194 0	5
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	986 3 109 9	Y	99	99 0	14
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1 89 9	893 3	Y	81	81 0	14
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	901 3 73 9	Y	66	66 0	14
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	851 3 64 9	Y	58	59 0	13
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	876 3 69 9	Y	63	62 0	14
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35 1 61 9	608 3	Y	55	55 0	5
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34 1 59 9	630 3	Y	54	53 0	6
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1 65 9	706 3	Y	59	59 0	6
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	649 3 69 9	Y	63	62 0	7
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	648 3 86 9	Y	78	77 0	8
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1317 3 59 9	Y	54	54 0	16
04	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	60 1 55 9	1062 3	Y	50	50 0	16
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	61 1 1 4	1034 3 42 9	Y	38	38 0	16
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	52 1 2 4	1021 3 77 9	Y	70	69 0	17
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1106 3 108 9	Y	98	98 0	17
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
			WELL #: A 10HD	RRCID -> 269201	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 9415 - 13407				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	3401	-0-	-2396	-0-	179 1 5 4	3019 3 198 9	Y	180	180 0	2
04	4620 X	3999	-0-	-621	-0-	203 1 3 4	3583 3 210 9	Y	191	191 0	2
05	4247 X	4217	-0-	-30	-0-	218 1 6 4	3748 3 245 9	Y	223	224 0	1
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	188 1 7 4	3644 3 251 9	Y	228	228 0	1
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	193 1 6 4	3651 3 268 9	Y	244	244 0	1
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO			WELL #: D 24HA	RRCID -> 269215	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 9586 - 14300				
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1 63 9	314 3	Y	57	57 0	3
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1 46 9	580 3	Y	42	41 0	4
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1 65 9	580 3	Y	59	59 0	4
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	662 3 61 9	Y	55	55 0	4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	720 3 54 9	Y	49	49 0	4
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO			WELL #: D 21HA	RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 9026 - 14978				
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	214 1 6 4	3600 3 351 9	Y	319	318 0	2
04	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	186 1 3 4	3274 3 292 9	Y	265	267 0	-0-
05	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	191 1 5 4	3276 3 316 9	Y	287	287 0	-0-
06	3930 X	3683	-0-	-247	-0-	168 1 6 4	3279 3 230 9	Y	209	209 0	-0-
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	169 1 6 4	3188 3 370 9	Y	336	334 0	2
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO			WELL #: E 6HA	RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9684 - 15425				
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	81 3	Y	6	5 0	1
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1 3 9	44 3	Y	3	3 0	1
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1 4 9	54 3	Y	4	4 0	1
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1 4 9	54 3	Y	4	3 0	2
07	T. A.	59	-0-	59	59	3 1 3 9	53 3	Y	3	3 0	2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400				
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
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	4	Y	4	4 0		3
04	1380 N	847	-0-	-533	-0-	4 9 42 1	741 3	58	Y	57 0			4
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	64 9 79 1	1373 3	80	Y	80 0			4
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	2 4 67 1	88 9 1281 3	98	Y	97 0			5
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	2 4 68 1	108 9 1270 3	90	Y	91 0			4
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2 4	99 9		Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 3	95	Y	96 0			15
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	2 4 65 1	105 9 1170 3	77	Y	77 0			15
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	85 9 75 1	1283 3	94	Y	94 0			15
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	2 4 61 1	103 9 1191 3	108	Y	107 0			16
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	2 4 64 1	119 9 1197 3	117	Y	116 0			17
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2 4	129 9		Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
03	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	181 1	3050 3	245	Y	245 0			8
04	3930 X	3353	-0-	-577	-0-	5 4 167 1	270 9 2953 3	211	Y	211 0			8
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	1 4 176 1	232 9 3005 3	225	Y	225 0			8
06	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	5 4 148 1	248 9 2893 3	182	Y	182 0			8
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	5 4 154 1	200 9 2918 3	191	Y	192 0			7
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	5 4	210 9		Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
03	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	172 1	2900 3	215	Y	215 0			5
04	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	5 4 168 1	237 9 2975 3	231	Y	231 0			5
05	3534 X	3465	-0-	-69	-0-	1 4 176 1	254 9 3025 3	236	Y	236 0			5
06	3420 X	3146	-0-	-274	-0-	4 4 145 1	260 9 2796 3	183	Y	183 0			5
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	4 4 158 1	201 9 2968 3	201	Y	201 0			5
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	5 4	221 9		Y	NO RPT			5

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
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	51 1	864 3	Y	73	73 0	8
						2 4	80 9				
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47 1	811 3	Y	71	71 0	8
						78 9					
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48 1	820 3	Y	74	74 0	8
						1 4	81 9				
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	800 3	Y	66	66 0	8
						2 4	73 9				
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44 1	820 3	Y	64	63 0	9
						2 4	70 9				
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70 1	1170 3	Y	104	104 0	5
						2 4	114 9				
04	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	58 1	1052 3	Y	101	101 0	5
						111 9					
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	68 1	1153 3	Y	114	114 0	5
						2 4	125 9				
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	56 1	1099 3	Y	85	86 0	4
						2 4	94 9				
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	54 1	1038 3	Y	83	83 0	4
						2 4	91 9				
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74 1	1264 3	Y	242	241 0	9
						2 4	266 9				
04	1380 N	386	-0-	-994	-0-	17 1	305 3	Y	58	61 0	6
						64 9					
05	775 N	388	-0-	-387	-0-	18 1	304 3	Y	60	60 0	6
						66 9					
06	1380 N	912	-0-	-468	-0-	37 1	724 3	Y	135	133 0	8
						2 4	149 9				
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65 1	1231 3	Y	157	156 0	9
						2 4	173 9				
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69 1	1160 3	Y	178	178 0	7
						2 4	196 9				
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 3	Y	183	182 0	8
						201 9					
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1159 3	Y	198	197 0	9
						2 4	218 9				
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55 1	1076 3	Y	163	163 0	9
						2 4	179 9				
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59 1	1087 3	Y	175	174 0	10
						2 4	193 9				
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	230 1 6 4	3882 3 174 9	Y	158	158 0	5		
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	167 1 1 4	2958 3 219 9	Y	199	197 0	7		
05	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	167 1 4 4	2866 3 231 9	Y	210	210 0	7		
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	176 1 7 4	3435 3 242 9	Y	220	220 0	7		
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	195 1 6 4	3708 3 249 9	Y	226	225 0	8		
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		8		
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843			
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	1195 1 23 4	14041 3 287 9	Y	261	261 0	7		
04	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	1101 1 10 4	13239 3 359 9	Y	326	326 0	7		
05	15159 X	14853	-0-	-306	-0-	1185 1 21 4	13209 3 438 9	Y	398	398 0	7		
06	14670 X	14168	-0-	-502	-0-	1026 1 23 4	12741 3 378 9	Y	344	344 0	7		
07	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1041 1 25 4	12879 3 196 9	Y	178	180 0	5		
08	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			Y	NO RPT		5		
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919 - 13919			
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1237 3 111 9	Y	101	102 0	4		
04	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	64 1 117 9	1116 3 986 3	Y	106	105 0	5		
05	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	56 1 1 4	79 9 79 9	Y	72	72 0	5		
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	59 1 2 4	1139 3 129 9	Y	117	115 0	7		
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1413 3 87 9	Y	79	80 0	6		
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		6		
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858			
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	146 1 4 4	2473 3 215 9	Y	195	195 0	15		
04	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	129 1 1 4	2290 3 189 9	Y	172	171 0	16		
05	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	124 1 3 4	2116 3 193 9	Y	175	175 0	16		
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2435 3 282 9	Y	256	256 0	16		
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	129 1 4 4	2438 3 285 9	Y	259	260 0	15		
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	207 1	3498 3	Y	275	274 0	8	
						5 4	303 9					
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	179 1	3180 3	Y	333	333 0	8	
						3 4	366 9					
05	3751 X	3739	-0-	-12	-0-	186 1	3206 3	Y	311	314 0	5	
						5 4	342 9					
06	3630 X	3615	-0-	-15	-0-	165 1	3184 3	Y	236	237 0	4	
						6 4	260 9					
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	170 1	3226 3	Y	263	263 0	4	
						6 4	289 9					
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		4	

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115		
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	926 3	Y	123	123 0	13	
						2 4	135 9					
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	884 3	Y	117	116 0	14	
						129 9						
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54 1	910 3	Y	134	133 0	15	
						1 4	147 9					
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	46 1	885 3	Y	120	120 0	15	
						2 4	132 9					
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47 1	878 3	Y	115	115 0	15	
						2 4	127 9					
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		15	

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733		
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	105 1	1757 3	Y	167	167 0	15	
						2 4	184 9					
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	99 1	1736 3	Y	158	157 0	16	
						1 4	174 9					
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	105 1	1802 3	Y	192	192 0	16	
						2 4	211 9					
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	93 1	1816 3	Y	168	169 0	15	
						2 4	185 9					
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	91 1	1717 3	Y	140	140 0	15	
						3 4	154 9					
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		15	

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235		
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	826 3	Y	93	94 0	6	
						2 4	102 9					
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	44 1	793 3	Y	87	86 0	7	
						96 9						
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47 1	816 3	Y	89	90 0	6	
						1 4	98 9					
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	40 1	796 3	Y	83	82 0	7	
						2 4	91 9					
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44 1	826 3	Y	90	89 0	8	
						2 4	99 9					
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		8	

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
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	640 3	Y	106	106 0	14
						117 9					
04	780 N	618	-0-	-162	-0-	29 1	501 3	Y	80	81 0	13
						88 9					
05	744 N	546	-0-	-198	-0-	26 1	443 3	Y	70	70 0	13
						77 9					
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	32 1	615 3	Y	92	92 0	13
						101 9					
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32 1	625 3	Y	83	83 0	13
						1 4	91 9				
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 3	Y	104	104 0	8
						2 4	114 9				
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78 1	1355 3	Y	116	115 0	9
						1 4	128 9				
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	81 1	1388 3	Y	135	134 0	10
						2 4	149 9				
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	69 1	1343 3	Y	136	135 0	11
						2 4	150 9				
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	72 1	1360 3	Y	129	128 0	12
						2 4	142 9				
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		12

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	79 1	1302 3	Y	103	104 0	8
						2 4	113 9				
04	1890 N	1525	-0-	-365	-0-	72 1	1288 3	Y	149	147 0	10
						1 4	164 9				
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70 1	1223 3	Y	147	146 0	11
						2 4	162 9				
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 3	Y	117	116 0	12
						2 4	129 9				
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94 1	1797 3	Y	146	145 0	13
						3 4	161 9				
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	163 1	2739 3	Y	318	317 0	9
						5 4	350 9				
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	141 1	2490 3	Y	441	439 0	11
						1 4	485 9				
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	155 1	2638 3	Y	363	365 0	9
						4 4	399 9				
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	130 1	2534 3	Y	392	392 0	9
						4 4	431 9				
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	129 1	2439 3	Y	355	356 0	8
						4 4	391 9				
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	88 1	1476 3	Y	118	119	0	4	
						2 4	130 9						
04	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	93 1	1648 3	Y	109	108	0	5	
						1 4	120 9						
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	109 1	1862 3	Y	129	128	0	6	
						2 4	142 9						
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91 1	1789 3	Y	109	109	0	6	
						2 4	120 9						
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1	1326 3	Y	80	80	0	6	
						2 4	88 9						
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			6	

PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988		
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34 1	570 3	Y	114	115	0	13	
						125 9							
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	27 1	477 3	Y	66	66	0	13	
						73 9							
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	25 1	428 3	Y	66	66	0	13	
						73 9							
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	29 1	582 3	Y	66	66	0	13	
						73 9							
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32 1	617 3	Y	47	47	0	13	
						1 4	52 9						
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			13	

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578		
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	753 3	Y	126	126	0	18	
						1 4	139 9						
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51 1	891 3	Y	155	154	0	19	
						171 9							
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54 1	912 3	Y	167	167	0	19	
						1 4	184 9						
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	51 1	996 3	Y	166	167	0	18	
						2 4	183 9						
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 3	Y	176	176	0	18	
						2 4	194 9						
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			18	

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190		
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59 1	1018 3	Y	175	175	0	14	
						2 4	193 9						
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	48 1	842 3	Y	123	123	0	14	
						135 9							
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58 1	998 3	Y	135	135	0	14	
						1 4	149 9						
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	899 3	Y	121	120	0	15	
						2 4	133 9						
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	47 1	881 3	Y	138	137	0	16	
						2 4	152 9						
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			16	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	244	1	4114	3	Y	216	215	0		25
						7	4	238	9						
04	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	219	1	3871	3	Y	179	180	0		24
						4	4	197	9						
05	4526 X	4303	-0-	-223	-0-	224	1	3842	3	Y	209	210	0		23
						7	4	230	9						
06	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	191	1	3709	3	Y	206	206	0		23
						7	4	227	9						
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	199	1	3760	3	Y	209	209	0		23
						6	4	230	9						
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT				23
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9537 - 15403					
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	198	1	3325	3	Y	162	162	0		11
						5	4	178	9						
04	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0		12
						2	4	133	9						
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	176	1	3037	3	Y	127	127	0		12
						5	4	140	9						
06	3420 X	3208	-0-	-212	-0-	151	1	2935	3	Y	106	106	0		12
						5	4	117	9						
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2943	3	Y	142	141	0		13
						5	4	156	9						
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228					
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	3	Y	103	102	0		12
						2	4	113	9						
04	1950 N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0		13
						1	4	155	9						
05	1829 N	882	-0-	-947	-0-	43	1	730	3	Y	98	99	0		12
						1	4	108	9						
06	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	62	1	1228	3	Y	96	96	0		12
						2	4	106	9						
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	Y	112	111	0		13
						2	4	123	9						
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9111 - 13825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	84	83	0	8
						92	9							
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0	9
						57	9							
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0	9
						54	9							
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	60	59	0	10
						66	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	61	61	0	10
						1	4	67	9					
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8310 - 13619				
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	205	206	0	15
						2	4	226	9					
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	183	183	0	15
						201	9							
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0	14
						2	4	168	9					
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	45	1	865	3	Y	113	112	0	15
						2	4	124	9					
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	3	Y	159	158	0	16
						2	4	175	9					
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8845 - 14498				
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	308	1	5167	3	Y	338	337	0	3
						8	4	372	9					
04	4470 X	1	-0-	-4469	-0-	1	3			Y	-0-	3	0	-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3897	-0-	3897	3897	182	1	3459	3	Y	227	223	0	4
						6	4	250	9					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3897					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8372 - 14532				
03	3100 N	3516	-0-	416	416	240	1	2817	3	Y	413	409	0	4
						5	4	454	9					
04	2882 N	2466	-0-	-416	-0-	166	1	2002	3	Y	270	272	0	2
						1	4	297	9					
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0	1
						2	4	425	9					
06	1920 X	1897	-0-	-23	-0-	123	1	1535	3	Y	215	216	0	-0-
						2	4	237	9					
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	302	301	0	1
						2	4	332	9					
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 9727 - 15694		
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
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	111 1	1873 3	Y	101	100 0		9
						2 4	111 9					
04	1950 N	1838	-0-	-112	-0-	95 1	1666 3	Y	69	69 0		9
						1 4	76 9					
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	104 1	1779 3	Y	85	85 0		9
						2 4	94 9					
06	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	87 1	1697 3	Y	88	89 0		8
						2 4	97 9					
07	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	87 1	1632 3	Y	92	91 0		9
						2 4	101 9					
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8134 - 13466		
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58 1	967 3	Y	190	190 0		8
						2 4	209 9					
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56 1	969 3	Y	189	189 0		8
						208 9						
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54 1	906 3	Y	175	174 0		9
						1 4	193 9					
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	867 3	Y	139	138 0		10
						2 4	153 9					
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54 1	1015 3	Y	120	120 0		10
						2 4	132 9					
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 9029 - 10789		
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	131 1	2197 3	Y	118	119 0		4
						3 4	130 9					
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	149 1	2632 3	Y	97	97 0		4
						1 4	107 9					
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	145 1	2482 3	Y	98	97 0		5
						4 4	108 9					
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	119 1	2328 3	Y	86	87 0		4
						4 4	95 9					
07	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	107 1	2028 3	Y	77	76 0		5
						4 4	85 9					
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113 - 13079		
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40 1	669 3	Y	136	136 0		12
						150 9						
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34 1	585 3	Y	107	107 0		12
						118 9						
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	647 3	Y	140	139 0		13
						154 9						
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	32 1	601 3	Y	99	99 0		13
						109 9						
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28 1	541 3	Y	103	103 0		13
						113 9						
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 9137	PERF. 9082	-		15609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	123 1	2097 3	Y	78	78 0	10	
						2 4	86 9					
04	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	86 1	1524 3	Y	66	66 0	10	
						1 4	73 9					
05	3100 N	3498	-0-	398	398	186 1	3191 3	Y	105	104 0	11	
						5 4	116 9					
06	2898 N	2500	-0-	-398	-0-	119 1	2289 3	Y	80	79 0	12	
						4 4	88 9					
07	2294 X	1919	-0-	-375	-0-	92 1	1743 3	Y	74	73 0	13	
						3 4	81 9					
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		13	

PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8403	-		13156		
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64 1	1074 3	Y	62	61 0	11	
						2 4	68 9					
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 3	Y	85	84 0	12	
						1 4	94 9					
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	66 1	1129 3	Y	94	94 0	12	
						2 4	103 9					
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56 1	1098 3	Y	83	82 0	13	
						2 4	91 9					
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61 1	1160 3	Y	83	83 0	13	
						2 4	91 9					
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		13	

PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 8621	-		15034		
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129 1	2184 3	Y	205	204 0	9	
						3 4	226 9					
04	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	106 1	1890 3	Y	149	148 0	10	
						1 4	164 9					
05	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	118 1	2029 3	Y	152	152 0	10	
						2 4	167 9					
06	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	96 1	1875 3	Y	141	141 0	10	
						2 4	155 9					
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108 1	2048 3	Y	169	169 0	10	
						4 4	186 9					
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		10	

PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 8274	PERF. 8950	-		14458		
03	2449 X	2430	-0-	-19	-0-	128 1	2126 3	Y	158	158 0	13	
						2 4	174 9					
04	2370 X	2260	-0-	-110	-0-	113 1	1985 3	Y	146	145 0	14	
						1 4	161 9					
05	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	122 1	2104 3	Y	150	150 0	14	
						2 4	165 9					
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	112 1	2181 3	Y	119	120 0	13	
						4 4	131 9					
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	119 1	2271 3	Y	141	141 0	13	
						4 4	155 9					
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		13	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	935 3	Y	131	131 0	18	
						2 4	144 9					
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	845 3	Y	136	136 0	18	
						150 9						
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	956 3	Y	125	125 0	18	
						1 4	138 9					
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1	914 3	Y	124	123 0	19	
						2 4	136 9					
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	906 3	Y	137	136 0	20	
						2 4	151 9					
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		20	

PILONCILLO			WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	206 1	3472 3	Y	143	143 0	10	
						5 4	157 9					
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	194 1	3427 3	Y	125	125 0	10	
						3 4	138 9					
05	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	190 1	3261 3	Y	125	125 0	10	
						5 4	138 9					
06	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	159 1	3092 3	Y	104	104 0	10	
						5 4	114 9					
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169 1	3183 3	Y	113	112 0	11	
						6 4	124 9					
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		11	

PILONCILLO			WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243		
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	565 3	Y	33	33 0	1	
						36 9						
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57 1	1036 3	Y	29	30 0	-0-	
						1 4	32 9					
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	626 3	Y	18	17 0	1	
						20 9						
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	676 3	Y	21	21 0	1	
						2 4	23 9					
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3	Y	5	5 0	1	
						6 9						
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO			WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562		
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	131 1	2202 3	Y	137	138 0	9	
						3 4	151 9					
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	115 1	2050 3	Y	142	141 0	10	
						1 4	156 9					
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	121 1	2058 3	Y	141	140 0	11	
						2 4	155 9					
06	2340 N	2243	-0-	-97	-0-	102 1	2002 3	Y	124	123 0	12	
						3 4	136 9					
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	109 1	2055 3	Y	127	127 0	12	
						4 4	140 9					
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	345 3	Y	35	36 0	1
						39 9					
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	21 1	361 3	Y	28	28 0	1
						31 9					
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	20 1	331 3	Y	27	27 0	1
						30 9					
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34 1	660 3	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9				
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1	643 3	Y	37	37 0	1
						1 4	41 9				
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311		
03	3534 X	2827	-0-	-707	-0-	149 1	2513 3	Y	146	145 0	14
						4 4	161 9				
04	3240 X	2802	-0-	-438	-0-	143 1	2540 3	Y	107	107 0	14
						1 4	118 9				
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	161 1	2768 3	Y	68	69 0	13
						4 4	75 9				
06	2730 X	2510	-0-	-220	-0-	119 1	2320 3	Y	61	61 0	13
						4 4	67 9				
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	138 1	2581 3	Y	67	67 0	13
						4 4	74 9				
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460		
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	97 1	1630 3	Y	168	169 0	17
						2 4	185 9				
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	83 1	1472 3	Y	120	119 0	18
						1 4	132 9				
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 3	Y	108	107 0	19
						2 4	119 9				
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75 1	1464 3	Y	100	99 0	20
						2 4	110 9				
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1	1469 3	Y	105	104 0	21
						2 4	116 9				
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		21

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57 1	953 3	Y	43	43 0	11
						2 4	47 9				
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	56 1	983 3	Y	43	43 0	11
						47 9					
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47 1	812 3	Y	58	57 0	12
						1 4	64 9				
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42 1	820 3	Y	47	47 0	12
						2 4	52 9				
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	761 3	Y	75	73 0	14
						2 4	83 9				
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		14

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	131 1	2193 3	Y	618	618 0		6
						3 4	680 9					
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	118 1	2080 3	Y	507	508 0		5
						1 4	558 9					
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	141 1	2433 3	Y	548	548 0		5
						4 4	603 9					
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	119 1	2283 3	Y	318	321 0		2
						4 4	350 9					
07	3100 N	3347	-0-	247	247	145 1	2762 3	Y	395	393 0		4
						5 4	435 9					
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120				
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 1	645 3	Y	34	34 0		-0-
						37 9						
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1	605 3	Y	44	43 0		1
						48 9						
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49 1	835 3	Y	68	68 0		1
						1 4	75 9					
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	652 3	Y	50	50 0		1
						55 9						
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	705 3	Y	56	56 0		1
						2 4	62 9					
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580	- 12976				
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	361 3	Y	10	9 0		1
						11 9						
04	420 N	23	-0-	-397	-0-	22 3	1 9	Y	1	2 0		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	359 3	Y	10	9 0		1
						11 9						
06	390 N	19	-0-	-371	-0-	19 3		Y	-0-	1 0		-0-
07	T. A.	471	-0-	471	471	22 1	436 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	471			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508	- 14339				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	160 1	2695 3	Y	488	489 0		14
							5 4	537 9					
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	148 1	2617 3	Y	407	408 0		13
							1 4	448 9					
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	157 1	2701 3	Y	491	491 0		13
							4 4	540 9					
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	135 1	2624 3	Y	481	479 0		15
							4 4	529 9					
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	151 1	2843 3	Y	540	539 0		16
							5 4	594 9					
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			16

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798 - 14513		
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	146 1	2457 3	Y	179	178 0		9
							4 4	197 9					
04		2670 X	2587	-0-	-83	-0-	129 1	2268 3	Y	172	171 0		10
							1 4	189 9					
05		2759 X	2633	-0-	-126	-0-	134 1	2308 3	Y	170	170 0		10
							4 4	187 9					
06		2670 N	2467	-0-	-203	-0-	111 1	2165 3	Y	170	169 0		11
							4 4	187 9					
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	118 1	2209 3	Y	180	179 0		12
							4 4	198 9					
08		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			12

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631		
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	188 1	3178 3	Y	238	238 0		12
							5 4	262 9					
04		3390 X	3379	-0-	-11	-0-	169 1	2989 3	Y	200	199 0		13
							1 4	220 9					
05		3503 X	3423	-0-	-80	-0-	176 1	3016 3	Y	205	205 0		13
							5 4	226 9					
06		3390 X	3244	-0-	-146	-0-	148 1	2883 3	Y	189	188 0		14
							5 4	208 9					
07		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	159 1	3018 3	Y	227	227 0		14
							5 4	250 9					
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			14

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683		
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	56 1	937 3	Y	144	143 0		7
							2 4	158 9					
04		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	51 1	891 3	Y	129	128 0		8
							142 9						
05		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	54 1	903 3	Y	132	132 0		8
							1 4	145 9					
06		1110 N	865	-0-	-245	-0-	36 1	693 3	Y	122	122 0		8
							2 4	134 9					
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	129	128 0		9
							2 4	142 9					
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	251 1	3649 3	6 4	287 9	Y	261	261 0			8
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	250 1	3429 3	3 4	202 9	Y	184	185 0			7
05	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	241 1	3391 3	5 4	200 9	Y	182	182 0			7
06	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	210 1	3286 3	6 4	165 9	Y	150	149 0			8
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1	3303 3	6 4	169 9	Y	154	154 0			8
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244					
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	1007 3	2 4	125 9	Y	114	115 0			12
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56 1	974 3	153 9		Y	139	138 0			13
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 3	1 4	183 9	Y	166	166 0			13
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	971 3	2 4	134 9	Y	122	122 0			13
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	54 1	1014 3	2 4	138 9	Y	125	125 0			13
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565					
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44 1	248 3	179 9		Y	163	162 0			10
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	95 9		Y	86	86 0			10
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1	278 3	101 9		Y	92	92 0			10
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	35 1	204 3	68 9		Y	62	62 0			10
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	7 1	56 3	37 9		Y	34	35 0			9
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826					
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	992 3	2 4	72 9	Y	65	65 0			11
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	973 3	88 9		Y	80	79 0			12
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 1	1001 3	2 4	100 9	Y	91	90 0			13
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51 1	967 3	2 4	131 9	Y	119	118 0			14
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53 1	992 3	2 4	140 9	Y	127	126 0			15
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493 - 12995						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	1658 3 156 9	Y	142	142	0		6
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1229 3 114 9	Y	104	104	0		6
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1207 3 106 9	Y	96	95	0		7
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1042 3 92 9	Y	84	82	0		9
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1094 3 94 9	Y	85	86	0		8
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156 - 15360						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444 - 13845						
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56 1 32 9	326 3	Y	29	29	0		3
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89 1 66 9	552 3	Y	60	59	0		4
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	130 1 80 9	619 3	Y	73	73	0		4
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	84 1 63 9	525 3	Y	57	58	0		3
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	64 1 59 9	490 3	Y	54	54	0		3
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791 - 14511						
03	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	143 1 2 4	2073 3 185 9	Y	168	169	0		5
04	2430 N	2255	-0-	-175	-0-	145 1 2 4	1974 3 134 9	Y	122	123	0		4
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	2001 3 133 9	Y	121	121	0		4
06	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	119 1 3 4	1856 3 151 9	Y	137	136	0		5
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	1943 3 157 9	Y	143	143	0		5
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	1058	-0-	1058	2185	64	1 927 3	Y	59	59	0	-0-	
04	2585 X	400	-0-	-2185	-0-	2 4 25 1	65 9 343 3	Y	29	29	0	-0-	
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	32 9 38 1	539 3	Y	64	64	0	-0-	
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	70 9 28 1	426 3	Y	49	48	0	1	
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	54 9 12 1	176 3	Y	21	21	0	1	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	23 9		Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908			
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	202 1	1153 3	Y	193	193	0	5	
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	2 4 182 1	212 9 1122 3	Y	198	197	0	6	
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	218 9 230 1	1093 3	Y	195	194	0	7	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1 4 175 1	215 9 1091 3	Y	161	162	0	6	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	2 4 150 1	177 9 1165 3	Y	138	138	0	6	
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2 4	152 9	Y	NO RPT			6	
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580			
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	452 1	2593 3	Y	140	145	0	4	
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4 4 711 1	154 9 4367 3	Y	167	166	0	5	
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	4 4 952 1	184 9 4537 3	Y	152	152	0	5	
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	8 4 736 1	167 9 4589 3	Y	141	140	0	6	
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	8 4 633 1	155 9 4954 3	Y	157	157	0	6	
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	9 4	173 9	Y	NO RPT			6	
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816			
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	224 1	3771 3	Y	291	291	0	1	
04	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6 4 336 1	320 9 5943 3	Y	407	405	0	3	
05	4247 X	2784	-0-	-1463	-0-	4 4 144 1	448 9 2458 3	Y	162	165	0	-0-	
06	4110 X	1469	-0-	-2641	-0-	4 4 67 1	178 9 1308 3	Y	84	84	0	-0-	
07	1643 X	113	-0-	-1530	-0-	2 4 5 1	92 9 100 3	Y	7	7	0	-0-	
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	8 9		Y	NO RPT			-0-	

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 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
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	113 1 2 4	1623 3 130 9	Y	118	119 0	4
04	1920 N	652	-0-	-1268	-0-	42 1 35 9	575 3	Y	32	32 0	4
05	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	123 1 2 4	1719 3 76 9	Y	69	68 0	5
06	1800 N	1500	-0-	-300	-0-	83 1 2 4	1293 3 122 9	Y	111	110 0	6
07	T. A.	1521	-0-	1521	1521	91 1 2 4	1296 3 132 9	Y	120	120 0	6
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1521			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857		
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	368 1 10 4	6216 3 341 9	Y	310	311 0	3
04	6600 X	5894	-0-	-706	-0-	297 1 4 4	5251 3 342 9	Y	311	310 0	4
05	6820 X	5697	-0-	-1123	-0-	294 1 9 4	5050 3 344 9	Y	313	314 0	3
06	6600 X	3459	-0-	-3141	-0-	159 1 5 4	3095 3 200 9	Y	182	183 0	2
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	314 1 10 4	5962 3 399 9	Y	363	361 0	4
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981		
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	2199 3 227 9	Y	206	204 0	7
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	1961 3 202 9	Y	184	185 0	6
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	146 1 4 4	2039 3 213 9	Y	194	195 0	5
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	130 1 5 4	2019 3 196 9	Y	178	177 0	6
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	156 1 4 4	2236 3 118 9	Y	107	107 0	6
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938		
03	5983 X	5750	-0-	-233	-0-	300 1 8 4	5073 3 369 9	Y	335	336 0	2
04	5790 X	5387	-0-	-403	-0-	272 1 4 4	4826 3 285 9	Y	259	260 0	1
05	5983 X	5791	-0-	-192	-0-	303 1 9 4	5189 3 290 9	Y	264	265 0	-0-
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	287 1 10 4	5605 3 289 9	Y	263	263 0	-0-
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	273 1 9 4	5182 3 276 9	Y	251	251 0	-0-
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35 1	595 3	Y	116	116	0	12	
						1 4	128 9						
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	489 3	Y	95	94	0	13	
						105 9							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	Y	93	93	0	13	
						102 9							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	Y	34	35	0	12	
						37 9							
07	651 N	453	-0-	-198	-0-	18 1	327 3	Y	98	97	0	13	
						108 9							
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			13	

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694			
03	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	392 1	6595 3	Y	467	468	0	4	
						11 4	514 9						
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	343 1	6061 3	Y	364	364	0	4	
						4 4	400 9						
05	6882 X	6736	-0-	-146	-0-	348 1	5986 3	Y	356	358	0	2	
						10 4	392 9						
06	6660 X	6170	-0-	-490	-0-	287 1	5565 3	Y	280	281	0	1	
						10 4	308 9						
07	6479 X	5853	-0-	-626	-0-	279 1	5283 3	Y	256	257	0	-0-	
						9 4	282 9						
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752			
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	63 1	1067 3	Y	208	207	0	3	
						2 4	229 9						
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57 1	1021 3	Y	235	235	0	3	
						259 9							
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	64 1	1113 3	Y	258	259	0	2	
						1 4	284 9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	58 1	1118 3	Y	183	183	0	2	
						2 4	201 9						
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61 1	1158 3	Y	214	213	0	3	
						2 4	235 9						
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			3	

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620			
03	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	466 1	7873 3	Y	420	420	0	1	
						13 4	462 9						
04	8760 X	8126	-0-	-634	-0-	410 1	7252 3	Y	417	417	0	1	
						5 4	459 9						
05	8556 X	7988	-0-	-568	-0-	416 1	7128 3	Y	393	393	0	1	
						12 4	432 9						
06	8520 X	7631	-0-	-889	-0-	354 1	6887 3	Y	344	344	0	1	
						12 4	378 9						
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	371 1	7028 3	Y	366	366	0	1	
						12 4	403 9						
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			1	

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	121 1	2032 3	Y	167	167 0	6
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	104 1	1842 3	Y	130	130 0	6
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	109 1	1864 3	Y	158	158 0	6
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	95 1	1827 3	Y	142	142 0	6
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	100 1	1878 3	Y	122	121 0	7
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	3 4	134 9	Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925		
03	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	524 1	8836 3	Y	774	773 0	1
04	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	465 1	8226 3	Y	749	749 0	1
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	493 1	8480 3	Y	745	745 0	1
06	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	425 1	8273 3	Y	680	680 0	1
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	446 1	8461 3	Y	743	741 0	3
08	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	17 4	817 9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687		
03	9300 X	9147	-0-	-153	-0-	486 1	8206 3	Y	402	403 0	-0-
04	9000 X	8219	-0-	-781	-0-	419 1	7417 3	Y	344	344 0	-0-
05	9300 X	8372	-0-	-928	-0-	436 1	7488 3	Y	396	396 0	-0-
06	8910 X	2969	-0-	-5941	-0-	138 1	2674 3	Y	139	139 0	-0-
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	533 1	10086 3	Y	458	453 0	5
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	19 4	504 9	Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749		
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	215 1	3621 3	Y	242	242 0	13
04	3930 X	3527	-0-	-403	-0-	176 1	3108 3	Y	219	218 0	14
05	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	187 1	3219 3	Y	200	200 0	14
06	3930 X	3557	-0-	-373	-0-	164 1	3179 3	Y	189	189 0	14
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	173 1	3282 3	Y	247	245 0	16
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	6 4	272 9	Y	NO RPT		16

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	6572 X	6209	-0-	-363	-0-	322 1 8 4	5418 3 461 9	419	Y	421 0	1
04	6360 X	5772	-0-	-588	-0-	281 1 4 4	4999 3 488 9	444	Y	443 0	2
05	6572 X	5748	-0-	-824	-0-	291 1 8 4	4989 3 460 9	418	Y	418 0	2
06	6360 X	5447	-0-	-913	-0-	247 1 9 4	4780 3 411 9	374	Y	375 0	1
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	253 1 8 4	4808 3 447 9	406	Y	406 0	1
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT	1
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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			
03	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	578 1 16 4	9742 3 618 9	562	Y	561 0	5
04	10440 X	10381	-0-	-59	-0-	521 1 7 4	9213 3 640 9	582	Y	582 0	5
05	10788 X	10326	-0-	-462	-0-	533 1 15 4	9159 3 619 9	563	Y	563 0	5
06	10440 X	9927	-0-	-513	-0-	459 1 16 4	8905 3 547 9	497	Y	498 0	4
07	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	474 1 17 4	8973 3 567 9	515	Y	514 0	5
08	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				Y	NO RPT	5
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709			
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	349 1 10 4	5904 3 430 9	391	Y	393 0	1
04	6030 X	5664	-0-	-366	-0-	281 1 4 4	4996 3 383 9	348	Y	348 0	1
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	384 1 12 4	6576 3 510 9	464	Y	463 0	2
06	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	287 1 10 4	5589 3 405 9	368	Y	369 0	1
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	321 1 11 4	6080 3 420 9	382	Y	381 0	2
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	235	1	3972	3	Y	188	188	0		6
						6	4	207	9						
04	4320 X	4218	-0-	-102	-0-	215	1	3801	3	Y	180	180	0		6
						4	4	198	9						
05	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	224	1	3844	3	Y	216	216	0		6
						7	4	238	9						
06	4320 X	4128	-0-	-192	-0-	192	1	3718	3	Y	192	192	0		6
						7	4	211	9						
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	200	1	3781	3	Y	199	199	0		6
						6	4	219	9						
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158															
03	7936 X	7621	-0-	-315	-0-	399	1	6724	3	Y	443	441	0		2
						11	4	487	9						
04	7680 X	6459	-0-	-1221	-0-	325	1	5760	3	Y	336	336	0		2
						4	4	370	9						
05	7936 X	6887	-0-	-1049	-0-	354	1	6062	3	Y	419	419	0		2
						10	4	461	9						
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	374	1	7300	3	Y	428	428	0		2
						13	4	471	9						
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	352	1	6673	3	Y	391	391	0		2
						11	4	430	9						
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024															
03	7998 X	7921	-0-	-77	-0-	416	1	7006	3	Y	444	446	0		1
						11	4	488	9						
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	389	1	6882	3	Y	475	473	0		3
						5	4	523	9						
05	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	419	1	7206	3	Y	465	465	0		3
						12	4	512	9						
06	7740 X	7591	-0-	-149	-0-	350	1	6774	3	Y	414	414	0		3
						12	4	455	9						
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	425	424	0		4
						12	4	468	9						
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028															
03	5952 X	5623	-0-	-329	-0-	291	1	4903	3	Y	384	386	0		1
						7	4	422	9						
04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	274	1	4859	3	Y	311	311	0		1
						4	4	342	9						
05	5952 X	5673	-0-	-279	-0-	293	1	5022	3	Y	317	318	0		-0-
						9	4	349	9						
06	5430 X	5332	-0-	-98	-0-	244	1	4752	3	Y	298	298	0		-0-
						8	4	328	9						
07	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	254	1	4810	3	Y	305	305	0		-0-
						8	4	336	9						
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	998 3	Y	57	58 0	1
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	2 4	63 9	Y	46	45 0	2
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	48 1	833 3	Y	54	54 0	2
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	51 9	954 3	Y	51	51 0	2
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1 4	59 9	Y	64	63 0	3
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	48 1	927 3	Y	NO RPT		3
						2 4	56 9				
						60 1	1147 3	Y			
						2 4	70 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377		
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	457 3	Y	26	26 0	6
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	29 9	442 3	Y	25	26 0	5
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	461 3	Y	27	27 0	5
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	28 9	440 3	Y	24	24 0	5
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	Y	26	25 0	6
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	30 9		Y	NO RPT		6
						22 1					
						26 9					
						24 1					
						29 9					
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y	93	94 0		5	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102 9	18 1	324 3	Y	83	82 0	6	
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	91 9	16 1	294 3	Y	75	75 0	6	
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	83 9	16 1	307 3	Y	76	76 0	6	
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	16 1	84 9	280 3	Y	50	51 0	5	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	14 1	55 9		Y	NO RPT		5	

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081			
03	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	274 1	4630 3	Y	186	185 0		11	
04	4980 X	4764	-0-	-216	-0-	7 4	205 9	Y	168	168 0		11	
05	5146 X	4876	-0-	-270	-0-	244 1	4331 3	Y	171	170 0		12	
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	4 4	185 9	Y	180	179 0		13	
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	257 1	4424 3	Y	151	151 0		13	
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	7 4	188 9	Y	NO RPT			13	

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216			
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	343 1	5760 3	Y	314	314 0		8	
04	6090 X	6048	-0-	-42	-0-	10 4	345 9	Y	326	326 0		8	
05	6293 X	6103	-0-	-190	-0-	304 1	5381 3	Y	318	319 0		7	
06	6090 X	5852	-0-	-238	-0-	4 4	359 9	Y	278	279 0		6	
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	317 1	5427 3	Y	318	318 0		6	
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	9 4	350 9	Y	NO RPT			6	

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967			
03	8370 X	8068	-0-	-302	-0-	423 1	7146 3	Y	444	444 0		1	
04	8100 X	7612	-0-	-488	-0-	11 4	488 9	Y	380	380 0		1	
05	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	385 1	6804 3	Y	391	392 0		-0-	
06	8100 X	7470	-0-	-630	-0-	5 4	418 9	Y	358	358 0		-0-	
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	408 1	6978 3	Y	373	373 0		-0-	
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	12 4	430 9	Y	NO RPT			-0-	

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	388	1	6532 3	Y	462	464	0	1
						11	4	508 9					
04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	352	1	6240 3	Y	439	438	0	2
						5	4	483 9					
05	7161 X	7127	-0-	-34	-0-	365	1	6265 3	Y	442	442	0	2
						11	4	486 9					
06	6930 X	6703	-0-	-227	-0-	308	1	5999 3	Y	350	350	0	2
						11	4	385 9					
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	320	1	6058 3	Y	362	362	0	2
						11	4	398 9					
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507			
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	424	1	7149 3	Y	613	613	0	1
						11	4	674 9					
04	7650 X	7392	-0-	-258	-0-	363	1	6445 3	Y	526	525	0	2
						5	4	579 9					
05	7905 X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635 3	Y	500	501	0	1
						12	4	550 9					
06	7650 X	7338	-0-	-312	-0-	335	1	6529 3	Y	420	420	0	1
						12	4	462 9					
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6591 3	Y	422	421	0	2
						11	4	464 9					
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	405	1	6818 3	Y	355	354	0	1
						11	4	391 9					
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	371	1	6566 3	Y	341	341	0	1
						5	4	375 9					
05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656 3	Y	351	351	0	1
						12	4	386 9					
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	326	1	6306 3	Y	289	290	0	-0-
						12	4	318 9					
07	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	332	1	6292 3	Y	295	295	0	-0-
						11	4	325 9					
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		15717 X	15486	-0-	-231	-0-	819 1	13790 3	23 4	854 9	Y	776	772 0				4
04		15210 X	14843	-0-	-367	-0-	748 1	13232 3	10 4	853 9	Y	775	774 0				5
05		15717 X	14725	-0-	-992	-0-	764 1	13094 3	22 4	845 9	Y	768	768 0				5
06		15000 X	14272	-0-	-728	-0-	661 1	12852 3	22 4	737 9	Y	670	670 0				5
07		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	681 1	12872 3	24 4	761 9	Y	692	691 0				6
08		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780						
03		6417 X	6011	-0-	-406	-0-	327 1	5515 3	8 4	161 9	Y	146	146 0				11
04		6000 X	5620	-0-	-380	-0-	292 1	5185 3	4 4	139 9	Y	126	125 0				12
05		5952 X	5677	-0-	-275	-0-	305 1	5234 3	9 4	129 9	Y	117	118 0				11
06		5820 X	5681	-0-	-139	-0-	272 1	5290 3	10 4	109 9	Y	99	99 0				11
07		5766 X	5548	-0-	-218	-0-	273 1	5157 3	9 4	109 9	Y	99	99 0				11
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113			COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550						
03		8897 X	8692	-0-	-205	-0-	465 1	7835 3	12 4	380 9	Y	345	345 0				2
04		8280 X	7895	-0-	-385	-0-	402 1	7112 3	5 4	376 9	Y	342	342 0				2
05		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	444 1	7620 3	13 4	431 9	Y	392	392 0				2
06		8400 X	8222	-0-	-178	-0-	383 1	7461 3	13 4	365 9	Y	332	333 0				1
07		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	393 1	7425 3	15 4	363 9	Y	330	330 0				1
08		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428						
03		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	683 1	11512 3	18 4	369 9	Y	335	334 0				8
04		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	555 1	9841 3	7 4	308 9	Y	280	281 0				7
05		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	574 1	9863 3	16 4	306 9	Y	278	279 0				6
06		9690 X	9087	-0-	-603	-0-	432 1	8394 3	15 4	246 9	Y	224	225 0				5
07		10323 X	8862	-0-	-1461	-0-	430 1	8150 3	17 4	265 9	Y	241	242 0				4
08		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					4

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	16709 X	14893	-0-	-1816	-0-	794 1	13376 3	Y	638	637 0		2
						21 4	702 9					
04	16170 X	13627	-0-	-2543	-0-	694 1	12273 3	Y	591	592 0		1
						10 4	650 9					
05	16647 X	12413	-0-	-4234	-0-	652 1	11171 3	Y	519	520 0		-0-
						19 4	571 9					
06	15570 X	13184	-0-	-2386	-0-	613 1	11914 3	Y	578	577 0		1
						21 4	636 9					
07	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	625 1	11820 3	Y	515	515 0		1
						23 4	567 9					
08	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460				
03	11315 X	10385	-0-	-930	-0-	566 1	9533 3	Y	245	245 0		1
						16 4	270 9					
04	10950 X	8550	-0-	-2400	-0-	438 1	7746 3	Y	328	327 0		2
						5 4	361 9					
05	11315 X	8411	-0-	-2904	-0-	443 1	7607 3	Y	316	318 0		-0-
						13 4	348 9					
06	10950 X	9214	-0-	-1736	-0-	433 1	8430 3	Y	305	305 0		-0-
						15 4	336 9					
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	441 1	8340 3	Y	315	315 0		-0-
						17 4	347 9					
08	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370				
03	10261 X	9116	-0-	-1145	-0-	492 1	8289 3	Y	293	293 0		1
						13 4	322 9					
04	9930 X	8203	-0-	-1727	-0-	420 1	7442 3	Y	305	305 0		1
						5 4	336 9					
05	10261 X	9017	-0-	-1244	-0-	473 1	8132 3	Y	363	364 0		-0-
						13 4	399 9					
06	9930 X	8424	-0-	-1506	-0-	394 1	7668 3	Y	316	316 0		-0-
						14 4	348 9					
07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	412 1	7796 3	Y	323	323 0		-0-
						15 4	355 9					
08	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986				
03	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	720 1	12141 3	Y	435	436 0		1
						21 4	479 9					
04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	644 1	11388 3	Y	432	432 0		1
						10 4	475 9					
05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	687 1	11784 3	Y	437	438 0		-0-
						20 4	481 9					
06	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	563 1	10950 3	Y	377	377 0		-0-
						20 4	415 9					
07	12245 X	11871	-0-	-374	-0-	572 1	10827 3	Y	410	409 0		1
						21 4	451 9					
08	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	397 1	6702 3	Y	386	387 0		1
						11 4	425 9					
04	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	347 1	6159 3	Y	379	379 0		1
						5 4	417 9					
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	363 1	6252 3	Y	388	388 0		1
						11 4	427 9					
06	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	294 1	5697 3	Y	318	318 0		1
						10 4	350 9					
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	314 1	5967 3	Y	346	346 0		1
						10 4	381 9					
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076			
03	5208 X	5034	-0-	-174	-0-	268 1	4513 3	Y	224	224 0		5
						7 4	246 9					
04	5040 X	4791	-0-	-249	-0-	242 1	4288 3	Y	234	233 0		6
						4 4	257 9					
05	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	257 1	4421 3	Y	220	220 0		6
						7 4	242 9					
06	4890 X	4614	-0-	-276	-0-	216 1	4208 3	Y	166	166 0		6
						7 4	183 9					
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	228 1	4304 3	Y	207	206 0		7
						7 4	228 9					
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073			
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	235 1	3952 3	Y	280	279 0		2
						6 4	308 9					
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	213 1	3761 3	Y	271	272 0		1
						4 4	298 9					
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	223 1	3827 3	Y	265	265 0		1
						7 4	292 9					
06	4140 X	4081	-0-	-59	-0-	185 1	3595 3	Y	267	268 0		-0-
						7 4	294 9					
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	201 1	3827 3	Y	255	255 0		-0-
						7 4	281 9					
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016			
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	579 1	9753 3	Y	766	764 0		2
						16 4	843 9					
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	507 1	8975 3	Y	633	633 0		2
						7 4	696 9					
05	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	527 1	9056 3	Y	635	635 0		2
						15 4	699 9					
06	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	455 1	8852 3	Y	550	550 0		2
						16 4	605 9					
07	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	457 1	8653 3	Y	561	561 0		2
						17 4	617 9					
08	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7781 X	5758	-0-	-2023	-0-	310 1	5240 3	Y	182	182 0		10
							8 4	200 9					
04		7530 X	6242	-0-	-1288	-0-	323 1	5729 3	Y	169	168 0		11
							4 4	186 9					
05		7781 X	5582	-0-	-2199	-0-	297 1	5099 3	Y	161	161 0		11
							9 4	177 9					
06		7350 X	5301	-0-	-2049	-0-	250 1	4866 3	Y	160	161 0		10
							9 4	176 9					
07		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	331 1	6245 3	Y	205	204 0		11
							11 4	226 9					
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			11

PILONCILLO			WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229			COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742		

03		6758 X	6709	-0-	-49	-0-	342 1	5747 3	Y	555	553 0		2
							9 4	611 9					
04		6540 X	6042	-0-	-498	-0-	295 1	5206 3	Y	488	487 0		3
							4 4	537 9					
05		6758 X	6430	-0-	-328	-0-	321 1	5525 3	Y	523	524 0		2
							9 4	575 9					
06		6540 X	6080	-0-	-460	-0-	274 1	5314 3	Y	438	438 0		2
							10 4	482 9					
07		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	282 1	5342 3	Y	417	419 0		-0-
							9 4	459 9					
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080		

03		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	372 1	6259 3	Y	354	353 0		1
							10 4	389 9					
04		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	328 1	5788 3	Y	311	312 0		-0-
							4 4	342 9					
05		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	328 1	5639 3	Y	372	371 0		1
							9 4	409 9					
06		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	273 1	5306 3	Y	324	324 0		1
							10 4	356 9					
07		6014 X	5925	-0-	-89	-0-	280 1	5299 3	Y	306	306 0		1
							9 4	337 9					
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142		

03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	147 1	2479 3	Y	110	109 0		3
							4 4	121 9					
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	134 1	2371 3	Y	92	91 0		4
							1 4	101 9					
05		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141 1	2430 3	Y	108	107 0		5
							4 4	119 9					
06		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	119 1	2311 3	Y	80	79 0		6
							4 4	88 9					
07		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	125 1	2356 3	Y	92	91 0		7
							4 4	101 9					
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7595 X	5796	-0-	-1799	-0-	303 1	5092 3	8 4	393 9	Y	357	356 0		3
04	7350 X	5462	-0-	-1888	-0-	271 1	4770 3	4 4	417 9	Y	379	379 0		3
05	7595 X	5815	-0-	-1780	-0-	296 1	5078 3	9 4	432 9	Y	393	394 0		2
06	7020 X	5299	-0-	-1721	-0-	242 1	4682 3	8 4	367 9	Y	334	335 0		1
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	264 1	4976 3	9 4	415 9	Y	377	376 0		2
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871				
03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	366 1	6158 3	10 4	289 9	Y	263	264 0		8
04	6300 X	6260	-0-	-40	-0-	324 1	5734 3	4 4	198 9	Y	180	182 0		6
05	6510 X	5494	-0-	-1016	-0-	291 1	4986 3	9 4	208 9	Y	189	188 0		7
06	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	243 1	4730 3	8 4	190 9	Y	173	174 0		6
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	261 1	4956 3	9 4	220 9	Y	200	200 0		6
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781				
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	450 1	7591 3	12 4	499 9	Y	454	454 0		5
04	8040 X	7972	-0-	-68	-0-	401 1	7098 3	5 4	468 9	Y	425	425 0		5
05	8308 X	8112	-0-	-196	-0-	423 1	7239 3	12 4	438 9	Y	398	399 0		4
06	8040 X	7699	-0-	-341	-0-	358 1	6958 3	12 4	371 9	Y	337	338 0		3
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	362 1	6855 3	12 4	364 9	Y	331	330 0		4
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002				
03	8463 X	8259	-0-	-204	-0-	436 1	7334 3	12 4	477 9	Y	434	435 0		2
04	8190 X	7807	-0-	-383	-0-	393 1	6951 3	5 4	458 9	Y	416	415 0		3
05	8463 X	7916	-0-	-547	-0-	411 1	7068 3	12 4	425 9	Y	386	388 0		1
06	8190 X	7545	-0-	-645	-0-	352 1	6840 3	12 4	341 9	Y	310	310 0		1
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	371 1	6992 3	12 4	353 9	Y	321	320 0		2
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8709	- 16697							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13392 X	12985	-0-	-407	-0-	681 1	11466 3	18 4	820 9	Y	745	745	0		3
04	12960 X	12835	-0-	-125	-0-	646 1	11432 3	10 4	747 9	Y	679	679	0		3
05	13392 X	12894	-0-	-498	-0-	671 1	11509 3	19 4	695 9	Y	632	633	0		2
06	12960 X	12325	-0-	-635	-0-	571 1	11109 3	20 4	625 9	Y	568	568	0		2
07	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	587 1	11123 3	21 4	633 9	Y	575	574	0		3
08	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8602	- 14552							
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	339 1	5741 3	9 4	326 9	Y	296	295	0		6
04	6150 X	5993	-0-	-157	-0-	306 1	5416 3	4 4	267 9	Y	243	245	0		4
05	6355 X	6000	-0-	-355	-0-	315 1	5399 3	9 4	277 9	Y	252	253	0		3
06	6150 X	5630	-0-	-520	-0-	263 1	5096 3	9 4	262 9	Y	238	238	0		3
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	273 1	5161 3	9 4	274 9	Y	249	249	0		3
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8788	- 16698							
03	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	697 1	11740 3	18 4	669 9	Y	608	606	0		3
04	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	636 1	11249 3	10 4	624 9	Y	567	567	0		3
05	12772 X	12639	-0-	-133	-0-	662 1	11376 3	19 4	582 9	Y	529	530	0		2
06	12360 X	12047	-0-	-313	-0-	562 1	10933 3	20 4	532 9	Y	484	483	0		3
07	11718 X	11216	-0-	-502	-0-	537 1	10158 3	19 4	502 9	Y	456	457	0		2
08	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8876	- 14835							
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	309 1	5207 3	8 4	352 9	Y	320	320	0		10
04	5070 X	4195	-0-	-875	-0-	213 1	3759 3	4 4	219 9	Y	199	199	0		10
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	298 1	5115 3	9 4	284 9	Y	258	259	0		9
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	295 1	5733 3	11 4	347 9	Y	315	315	0		9
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	331 1	6252 3	11 4	427 9	Y	388	387	0		10
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6076 X	5341	-0-	-735	-0-	290	1 4882	3	147	146	0	4
04	5520 X	5326	-0-	-194	-0-	274	1 4854	3	176	176	0	4
05	5673 X	5497	-0-	-176	-0-	291	1 4995	3	184	184	0	4
06	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	243	1 4716	3	186	186	0	4
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	256	1 4846	3	202	202	0	4
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	8	4 222	9	Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015		
03	5921 X	5783	-0-	-138	-0-	312	1 5256	3	188	188	0	8
04	5730 X	5295	-0-	-435	-0-	274	1 4856	3	146	145	0	9
05	5921 X	5548	-0-	-373	-0-	294	1 5062	3	166	165	0	10
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	275	1 5333	3	160	161	0	9
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	284	1 5391	3	173	173	0	9
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	9	4 190	9	Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831		
03	6665 X	6458	-0-	-207	-0-	339	1 5724	3	350	350	0	1
04	6420 X	6201	-0-	-219	-0-	314	1 5552	3	301	301	0	1
05	6634 X	6258	-0-	-376	-0-	324	1 5553	3	338	338	0	1
06	6270 X	5970	-0-	-300	-0-	275	1 5333	3	320	320	0	1
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	287	1 5426	3	316	316	0	1
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	9	4 348	9	Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9424 - 15657		
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	401	1 6771	3	512	510	0	2
04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	353	1 6261	3	433	434	0	1
05	7254 X	7190	-0-	-64	-0-	368	1 6323	3	444	445	0	-0-
06	7020 X	6825	-0-	-195	-0-	312	1 6058	3	404	403	0	1
07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	320	1 6047	3	401	401	0	1
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	11	4 441	9	Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		17143 X	15366	-0-	-1777	-0-	824 1	13905 3	Y	558	559 0	1
							23 4	614 9				
04		18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	975 1	17257 3	Y	624	623 0	2
							13 4	686 9				
05		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	976 1	16737 3	Y	587	588 0	1
							28 4	646 9				
06		17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	821 1	15936 3	Y	602	601 0	2
							28 4	662 9				
07		16895 X	15800	-0-	-1095	-0-	759 1	14366 3	Y	589	589 0	2
							27 4	648 9				
08		16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974	
03		11594 X	11185	-0-	-409	-0-	603 1	10180 3	Y	351	351 0	1
							16 4	386 9				
04		11220 X	11057	-0-	-163	-0-	571 1	10101 3	Y	343	343 0	1
							8 4	377 9				
05		11594 X	11090	-0-	-504	-0-	588 1	10109 3	Y	343	344 0	-0-
							16 4	377 9				
06		10860 X	10148	-0-	-712	-0-	480 1	9322 3	Y	300	300 0	-0-
							16 4	330 9				
07		10292 X	10243	-0-	-49	-0-	494 1	9366 3	Y	331	330 0	1
							19 4	364 9				
08		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510	
03		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	508 1	8552 3	Y	347	348 0	8
							14 4	382 9				
04		8970 X	8688	-0-	-282	-0-	447 1	7928 3	Y	280	281 0	7
							5 4	308 9				
05		9269 X	9084	-0-	-185	-0-	481 1	8270 3	Y	290	290 0	7
							14 4	319 9				
06		8970 X	8664	-0-	-306	-0-	409 1	7951 3	Y	264	265 0	6
							14 4	290 9				
07		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	422 1	7986 3	Y	266	266 0	6
							15 4	293 9				
08		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582	
03		16802 X	16798	-0-	-4	-0-	897 1	15123 3	Y	684	683 0	5
							26 4	752 9				
04		16260 X	15124	-0-	-1136	-0-	771 1	13651 3	Y	628	628 0	5
							11 4	691 9				
05		16616 X	15322	-0-	-1294	-0-	805 1	13834 3	Y	601	601 0	5
							22 4	661 9				
06		16260 X	14759	-0-	-1501	-0-	691 1	13437 3	Y	552	551 0	6
							24 4	607 9				
07		15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	722 1	13665 3	Y	659	657 0	8
							26 4	725 9				
08		14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	734 1	12372 3	Y	488	489 0		2
							21 4	537 9					
04		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	666 1	11762 3	Y	398	400 0		-0-
							10 4	438 9					
05		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	688 1	11821 3	Y	433	433 0		-0-
							20 4	476 9					
06		12510 X	12316	-0-	-194	-0-	580 1	11262 3	Y	413	412 0		1
							20 4	454 9					
07		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	598 1	11294 3	Y	413	413 0		1
							21 4	454 9					
08		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736		

03		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	719 1	12116 3	Y	343	345 0		2
							20 4	377 9					
04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	653 1	11579 3	Y	288	289 0		1
							10 4	317 9					
05		12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	658 1	11314 3	Y	319	320 0		-0-
							19 4	351 9					
06		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	543 1	10559 3	Y	287	287 0		-0-
							19 4	316 9					
07		11687 X	11544	-0-	-143	-0-	563 1	10639 3	Y	293	293 0		-0-
							20 4	322 9					
08		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735		

03		3999 X	3963	-0-	-36	-0-	209 1	3529 3	Y	200	201 0		7
							5 4	220 9					
04		3840 X	3768	-0-	-72	-0-	190 1	3345 3	Y	209	209 0		7
							3 4	230 9					
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	214 1	3668 3	Y	283	284 0		6
							7 4	311 9					
06		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	223 1	4331 3	Y	312	311 0		7
							7 4	343 9					
07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	192 1	3624 3	Y	274	275 0		6
							6 4	301 9					
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047		

03		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1001 1	16891 3	Y	629	629 0		-0-
							28 4	692 9					
04		17730 X	17701	-0-	-29	-0-	912 1	16141 3	Y	579	578 0		1
							11 4	637 9					
05		18321 X	17767	-0-	-554	-0-	943 1	16167 3	Y	573	573 0		1
							27 4	630 9					
06		17730 X	16924	-0-	-806	-0-	795 1	15462 3	Y	583	582 0		2
							26 4	641 9					
07		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	839 1	15883 3	Y	675	673 0		4
							30 4	743 9					
08		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT			4

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	418	1	7066	3	Y	314	313	0			3
						11	4	345	9							
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	359	1	6357	3	Y	270	270	0			3
						5	4	297	9							
05	6820 X	6595	-0-	-225	-0-	346	1	5934	3	Y	277	278	0			2
						10	4	305	9							
06	6600 X	6198	-0-	-402	-0-	291	1	5647	3	Y	227	228	0			1
						10	4	250	9							
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5651	3	Y	226	225	0			2
						10	4	249	9							
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751					
03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	407	1	6845	3	Y	331	331	0			4
						11	4	364	9							
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	372	1	6609	3	Y	294	295	0			3
						5	4	323	9							
05	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	391	1	6701	3	Y	281	283	0			1
						12	4	309	9							
06	7290 X	6714	-0-	-576	-0-	315	1	6120	3	Y	243	243	0			1
						12	4	267	9							
07	7037 X	6614	-0-	-423	-0-	319	1	6018	3	Y	242	242	0			1
						11	4	266	9							
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634					
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5526	3	Y	260	261	0			5
						8	4	286	9							
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	3	Y	212	213	0			4
						4	4	233	9							
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	288	1	4947	3	Y	194	195	0			3
						9	4	213	9							
06	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	241	1	4682	3	Y	181	181	0			3
						8	4	199	9							
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	250	1	4719	3	Y	184	184	0			3
						8	4	202	9							
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640					
03	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	447	1	7555	3	Y	532	532	0			7
						12	4	585	9							
04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	403	1	7164	3	Y	439	440	0			6
						5	4	483	9							
05	8277 X	8123	-0-	-154	-0-	423	1	7238	3	Y	409	410	0			5
						12	4	450	9							
06	8010 X	7208	-0-	-802	-0-	334	1	6503	3	Y	326	327	0			4
						12	4	359	9							
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	374	373	0			5
						12	4	411	9							
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					5

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	398 1	6720 3	Y	440	440 0	2
04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	11 4	484 9				
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	376 1	6644 3	Y	401	402 0	1
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	5 4	441 9				
07	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	394 1	6755 3	Y	416	416 0	1
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	12 4	458 9				
						334 1	6507 3	Y	346	345 0	2
						12 4	381 9				
						346 1	6567 3	Y	375	374 0	3
						11 4	413 9				
								Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909		
03	5115 X	4620	-0-	-495	-0-	230 1	3883 3	Y	455	454 0	2
04	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	6 4	501 9				
05	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	214 1	3789 3	Y	371	372 0	1
06	4950 X	4491	-0-	-459	-0-	4 4	408 9				
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	237 1	4078 3	Y	367	368 0	-0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	7 4	404 9				
						202 1	3926 3	Y	324	324 0	-0-
						7 4	356 9				
						213 1	4016 3	Y	329	328 0	1
						7 4	362 9				
								Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601		
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	281 1	4746 3	Y	651	650 0	8
04	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	7 4	716 9				
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	251 1	4451 3	Y	588	588 0	8
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	4 4	647 9				
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	266 1	4575 3	Y	631	631 0	8
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	7 4	694 9				
						223 1	4331 3	Y	549	550 0	7
						7 4	604 9				
						230 1	4354 3	Y	561	561 0	7
						7 4	617 9				
								Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872		
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	115 1	1953 3	Y	114	114 0	2
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2 4	125 9				
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	103 1	1822 3	Y	106	107 0	1
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1 4	117 9				
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	107 1	1837 3	Y	105	104 0	2
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	2 4	116 9				
						90 1	1747 3	Y	92	92 0	2
						2 4	101 9				
						93 1	1755 3	Y	96	96 0	2
						3 4	106 9				
								Y	NO RPT		2

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 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
03	12276 X	11387	-0-	-889	-0-	616 1	10356 3	Y	363	362	0		4
						16 4	399 9						
04	11880 X	10668	-0-	-1212	-0-	552 1	9749 3	Y	327	327	0		4
						7 4	360 9						
05	12276 X	11958	-0-	-318	-0-	634 1	10887 3	Y	382	383	0		3
						17 4	420 9						
06	11520 X	11365	-0-	-155	-0-	535 1	10400 3	Y	374	373	0		4
						19 4	411 9						
07	11501 X	10694	-0-	-807	-0-	507 1	9621 3	Y	497	494	0		7
						19 4	547 9						
08	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720			
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	192 1	3225 3	Y	444	445	0		11
						5 4	488 9						
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	173 1	3058 3	Y	363	364	0		10
						2 4	399 9						
05	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	151 1	2582 3	Y	289	290	0		9
						4 4	318 9						
06	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	125 1	2430 3	Y	258	259	0		8
						4 4	284 9						
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	119 1	2259 3	Y	246	247	0		7
						4 4	271 9						
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906			
03	10416 X	10293	-0-	-123	-0-	559 1	9410 3	Y	281	282	0		8
						15 4	309 9						
04	10080 X	9630	-0-	-450	-0-	498 1	8825 3	Y	274	274	0		8
						6 4	301 9						
05	10199 X	9644	-0-	-555	-0-	514 1	8801 3	Y	286	287	0		7
						14 4	315 9						
06	9960 X	9247	-0-	-713	-0-	440 1	8539 3	Y	230	231	0		6
						15 4	253 9						
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	432 1	8168 3	Y	277	277	0		6
						14 4	305 9						
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613			
03	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	604 1	8746 3	Y	378	379	0		4
						17 4	416 9						
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	602 1	8257 3	Y	377	376	0		5
						6 4	415 9						
05	9579 X	9356	-0-	-223	-0-	596 1	8305 3	Y	401	401	0		5
						14 4	441 9						
06	9270 X	8862	-0-	-408	-0-	514 1	8001 3	Y	303	304	0		4
						14 4	333 9						
07	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	560 1	8064 3	Y	340	339	0		5
						17 4	374 9						
08	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT				5

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 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
03	9215 X	9215	-0-	-0-	569 1	8214 3	N	380	380 0		3
					14 4	418 9					
04	8580 X	7877	-0-	-703	512 1	7033 3	N	297	298 0		2
					5 4	327 9					
05	8866 X	8502	-0-	-364	544 1	7589 3	N	324	324 0		2
					13 4	356 9					
06	8910 X	8379	-0-	-531	486 1	7564 3	N	286	287 0		1
					14 4	315 9					
07	8605 X	8605	-0-	-0-	540 1	7740 3	N	284	285 0		-0-
					13 4	312 9					
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236	
03	8215 X	7603	-0-	-612	470 1	6811 3	Y	284	283 0		6
					10 4	312 9					
04	7950 X	7401	-0-	-549	485 1	6656 3	Y	232	234 0		4
					5 4	255 9					
05	8184 X	7500	-0-	-684	482 1	6714 3	Y	265	266 0		3
					12 4	292 9					
06	7740 X	7261	-0-	-479	420 1	6562 3	Y	244	244 0		3
					11 4	268 9					
07	7385 X	7385	-0-	-0-	462 1	6631 3	Y	255	256 0		2
					11 4	281 9					
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518	
03	9145 X	8919	-0-	-226	550 1	7952 3	Y	367	370 0		1
					13 4	404 9					
04	8874 X	8874	-0-	-0-	573 1	7860 3	Y	395	396 0		-0-
					6 4	435 9					
05	9145 X	8999	-0-	-146	577 1	8034 3	Y	341	341 0		-0-
					13 4	375 9					
06	8766 X	8766	-0-	-0-	506 1	7914 3	Y	302	302 0		-0-
					14 4	332 9					
07	8925 X	8925	-0-	-0-	559 1	8029 3	Y	293	293 0		-0-
					15 4	322 9					
08	8649 X	NO RPT	-0-	-8649			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248	
03	7417 X	7417	-0-	-0-	398 1	6718 3	Y	264	264 0		3
					11 4	290 9					
04	6900 X	6546	-0-	-354	335 1	5928 3	Y	254	255 0		2
					4 4	279 9					
05	7130 X	6674	-0-	-456	351 1	6020 3	Y	266	267 0		1
					10 4	293 9					
06	6900 X	6303	-0-	-597	295 1	5741 3	Y	233	233 0		1
					11 4	256 9					
07	6206 X	6206	-0-	-0-	298 1	5628 3	Y	245	244 0		2
					10 4	270 9					
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	5491	-0-	-895	-0-	293 1	4920 3	Y	246	245 0					9
						7 4	271 9								
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	343 1	6054 3	Y	303	302 0					10
						4 4	333 9								
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	366 1	6273 3	Y	380	381 0					9
						11 4	418 9								
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	301 1	5842 3	Y	308	308 0					9
						11 4	339 9								
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	311 1	5875 3	Y	245	246 0					8
						10 4	270 9								
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT						8

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067					
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	600 1	5836 3	Y	508	508 0					3
						12 4	559 9								
04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	609 1	5859 3	Y	508	508 0					3
						6 4	559 9								
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	641 1	6043 3	Y	533	533 0					3
						11 4	586 9								
06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	556 1	5916 3	Y	492	493 0					2
						10 4	541 9								
07	6727 X	6607	-0-	-120	-0-	542 1	5539 3	Y	468	468 0					2
						11 4	515 9								
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT						2

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580					
03	6572 X	2099	-0-	-4473	-0-	182 1	1755 3	Y	145	145 0					1
						2 4	160 9								
04	6360 X	59	-0-	-6301	-0-	5 1	50 3	Y	4	5 0					-0-
						4 9									
05	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	38 1	367 3	Y	29	29 0					-0-
						32 9									
06	6150 X	59	-0-	-6091	-0-	5 1	50 3	Y	4	4 0					-0-
						4 9									
07	T. A.	2354	-0-	2354	2354	195 1	1975 3	Y	164	161 0					3
						4 4	180 9								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2354			Y	NO RPT						3

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826					
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	163 1	2767 3	Y	395	395 0					11
						5 4	435 9								
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	152 1	2672 3	Y	314	316 0					9
						1 4	345 9								
05	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	162 1	2791 3	Y	296	297 0					8
						4 4	326 9								
06	3180 X	3147	-0-	-33	-0-	140 1	2716 3	Y	261	263 0					6
						4 4	287 9								
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	145 1	2744 3	Y	290	290 0					6
						5 4	319 9								
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT						6

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987	- 15025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	171 1	2869 3	Y	679	678	0	3
						4 4	747 9					
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	152 1	2684 3	Y	676	674	0	5
						2 4	744 9					
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	147 1	2527 3	Y	564	566	0	3
						3 4	620 9					
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150 1	2912 3	Y	478	477	0	4
						4 4	526 9					
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	168 1	3185 3	Y	504	504	0	4
						6 4	554 9					
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903	- 16253				
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
03	4743 X	2434	-0-	-2309	-0-	131 1	2203 3	Y	88	87	0	2
						3 4	97 9					
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	148 1	2617 3	Y	148	146	0	4
						1 4	163 9					
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	176 1	3015 3	Y	73	74	0	3
						4 4	80 9					
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176 1	3415 3	Y	64	64	0	3
						7 4	70 9					
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	181 1	3418 3	Y	65	65	0	3
						6 4	72 9					
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752	- 16152				
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
03	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	202 1	3407 3	Y	137	138	0	2
						5 4	151 9					
04	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	180 1	3190 3	Y	114	114	0	2
						2 4	125 9					
05	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	186 1	3211 3	Y	139	137	0	4
						5 4	153 9					
06	3660 X	3304	-0-	-356	-0-	155 1	3013 3	Y	119	120	0	3
						5 4	131 9					
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	154 1	2933 3	Y	103	103	0	3
						5 4	113 9					
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			3

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	274 1	4631 3	Y	693	693	0	2
						7 4	762 9					
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	237 1	4181 3	Y	704	702	0	4
						4 4	774 9					
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	263 1	4494 3	Y	744	744	0	4
						7 4	818 9					
06	5160 X	5079	-0-	-81	-0-	218 1	4242 3	Y	556	558	0	2
						7 4	612 9					
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	233 1	4417 3	Y	576	575	0	3
						7 4	634 9					
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1 1711	3	Y	214	213 0	11	
						2	4 235	9					
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1 2379	3	Y	282	281 0	12	
						1	4 310	9					
05	3100 N	3123	-0-	23	23	151	1 2587	3	Y	345	346 0	11	
						5	4 380	9					
06	2848 N	2825	-0-	-23	-0-	123	1 2400	3	Y	271	272 0	10	
						4	4 298	9					
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1 2044	3	Y	150	152 0	8	
						4	4 165	9					
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		8	

PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470			
03	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	425	1 7164	3	Y	525	525 0	5	
						13	4 578	9					
04	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1 6084	3	Y	487	486 0	6	
						5	4 536	9					
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	368	1 6328	3	Y	488	489 0	5	
						12	4 537	9					
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	320	1 6210	3	Y	485	485 0	5	
						12	4 534	9					
07	6603 X	3502	-0-	-3101	-0-	161	1 3054	3	Y	256	260 0	1	
						5	4 282	9					
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-				Y	NO RPT		1	

PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510			
03	6975 X	6915	-0-	-60	-0-	343	1 5781	3	Y	710	709 0	2	
						10	4 781	9					
04	6750 X	6503	-0-	-247	-0-	302	1 5340	3	Y	779	778 0	3	
						4	4 857	9					
05	6975 X	6575	-0-	-400	-0-	314	1 5384	3	Y	789	790 0	2	
						9	4 868	9					
06	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	323	1 6280	3	Y	877	875 0	4	
						12	4 965	9					
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	339	1 6394	3	Y	683	685 0	2	
						11	4 751	9					
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT		2	

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8300 - 14378			
03	10478 X	3204	-0-	-7274	-0-	163	1 2764	3	Y	247	246 0	1	
						5	4 272	9					
04	10140 X	5653	-0-	-4487	-0-	274	1 4843	3	Y	484	481 0	4	
						4	4 532	9					
05	10478 X	7700	-0-	-2778	-0-	375	1 6434	3	Y	799	796 0	7	
						12	4 879	9					
06	9120 X	6533	-0-	-2587	-0-	282	1 5468	3	Y	704	704 0	7	
						9	4 774	9					
07	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	774	1 14635	3	Y	1495	1482 0	20	
						27	4 1645	9					
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	284 1 7 4	4782 3 765 9	Y	695	694 0	1	
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	254 1 4 4	4502 3 642 9	Y	584	585 0	-0-	
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	269 1 9 4	4622 3 842 9	Y	765	764 0	1	
06	5310 X	5107	-0-	-203	-0-	219 1 7 4	4263 3 618 9	Y	562	563 0	-0-	
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	237 1 8 4	4515 3 627 9	Y	570	569 0	1	
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284			COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320	
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	169 1 5 4	2855 3 428 9	Y	389	389 0	2	
04	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	135 1 1 4	2407 3 323 9	Y	294	296 0	-0-	
05	3100 N	3277	-0-	177	177	160 1 4 4	2751 3 362 9	Y	329	329 0	-0-	
06	3418 X	3241	-0-	-177	-0-	142 1 4 4	2770 3 325 9	Y	295	295 0	-0-	
07	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	130 1 4 4	2453 3 274 9	Y	249	249 0	-0-	
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511	
03	11935 X	11515	-0-	-420	-0-	630 1 17 4	10629 3 239 9	Y	217	217 0	9	
04	11550 X	10628	-0-	-922	-0-	555 1 7 4	9842 3 224 9	Y	204	204 0	9	
05	11222 X	10805	-0-	-417	-0-	582 1 16 4	9988 3 219 9	Y	199	199 0	9	
06	11130 X	10278	-0-	-852	-0-	490 1 18 4	9546 3 224 9	Y	204	204 0	9	
07	10354 X	10174	-0-	-180	-0-	497 1 19 4	9427 3 231 9	Y	210	209 0	10	
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		10	

PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405	
03	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-	148 1 4 4	2494 3 112 9	Y	102	102 0	4	
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	4534 3 364 9	Y	331	328 0	7	
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	232 1 7 4	3986 3 202 9	Y	184	186 0	5	
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	180 1 7 4	3497 3 169 9	Y	154	153 0	6	
07	5177 X	3910	-0-	-1267	-0-	187 1 6 4	3529 3 188 9	Y	171	171 0	6	
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9289	- 15806			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	17422 X	16256	-0-	-1166	-0-	889 1 24 4	14982 3 361 9	Y	328	328 0	1
04	16860 X	15267	-0-	-1593	-0-	800 1 11 4	14161 3 295 9	Y	268	269 0	-0-
05	16430 X	15571	-0-	-859	-0-	840 1 22 4	14412 3 297 9	Y	270	270 0	-0-
06	15840 X	14736	-0-	-1104	-0-	704 1 24 4	13707 3 301 9	Y	274	273 0	1
07	15035 X	14974	-0-	-61	-0-	734 1 26 4	13894 3 320 9	Y	291	292 0	-0-
08	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165	- 15258			
03	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	954 1 28 4	16091 3 468 9	Y	425	427 0	4
04	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	851 1 11 4	15063 3 274 9	Y	249	251 0	2
05	16647 X	16309	-0-	-338	-0-	883 1 25 4	15148 3 253 9	Y	230	230 0	2
06	16110 X	15474	-0-	-636	-0-	748 1 25 4	14515 3 186 9	Y	169	169 0	2
07	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	783 1 28 4	14791 3 185 9	Y	168	167 0	3
08	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9290	- 16475			
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	930 1 27 4	15673 3 366 9	Y	333	332 0	6
04	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	813 1 11 4	14393 3 361 9	Y	328	329 0	5
05	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	834 1 22 4	14329 3 352 9	Y	320	321 0	4
06	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	708 1 24 4	13785 3 276 9	Y	251	252 0	3
07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	734 1 26 4	13881 3 399 9	Y	363	362 0	4
08	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9206	- 14276			
03	15097 X	14579	-0-	-518	-0-	801 1 21 4	13491 3 266 9	Y	242	242 0	5
04	14520 X	13322	-0-	-1198	-0-	698 1 10 4	12350 3 264 9	Y	240	241 0	4
05	13919 X	13876	-0-	-43	-0-	748 1 20 4	12815 3 293 9	Y	266	266 0	4
06	14100 X	13692	-0-	-408	-0-	656 1 22 4	12735 3 279 9	Y	254	255 0	3
07	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	672 1 24 4	12710 3 290 9	Y	264	264 0	3
08	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1 1317	2 4 231	3 9	Y	210	209	0		10
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1 1489	1 4 154	3 9	Y	140	140	0		10
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1 1994	2 4 195	3 9	Y	177	176	0		11
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1 2124	3 4 183	3 9	Y	166	166	0		11
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1 2162	4 4 207	3 9	Y	188	188	0		11
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070					
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	254	1 4301	6 4 1047	3 9	Y	952	949	0		3
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	204	1 3632	3 4 831	3 9	Y	755	757	0		1
05	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1 3565	6 4 796	3 9	Y	724	725	0		-0-
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1 3551	7 4 853	3 9	Y	775	773	0		2
07	5208 X	5033	-0-	-175	-0-	205	1 3883	9 4 936	3 9	Y	851	850	0		3
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372					
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	344	1 5799	10 4 744	3 9	Y	676	677	0		1
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	323	1 5721	4 4 627	3 9	Y	570	571	0		-0-
05	6789 X	6681	-0-	-108	-0-	335	1 5754	9 4 583	3 9	Y	530	530	0		-0-
06	6570 X	6289	-0-	-281	-0-	281	1 5462	10 4 536	3 9	Y	487	486	0		1
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1 5611	10 4 609	3 9	Y	554	554	0		1
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313					
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	235	1 3969	6 4 640	3 9	Y	582	582	0		2
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	200	1 3558	3 4 487	3 9	Y	443	444	0		1
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1 3526	7 4 491	3 9	Y	446	447	0		-0-
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1 3226	6 4 426	3 9	Y	387	387	0		-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1 3089	5 4 421	3 9	Y	383	383	0		-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	91	-0-	91	91	4	1	63	3	Y	22	0				4
						24	9									
06	T. A.	30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	0				4
07	T. A.	8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	0				4
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	129					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015				TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023						
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	274	1	4632	3	Y	661	660	0			1
						10	4	727	9							
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	257	1	4536	3	Y	676	674	0			3
						5	4	744	9							
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	250	1	4299	3	Y	636	637	0			2
						8	4	700	9							
06	5160 X	4540	-0-	-620	-0-	194	1	3766	3	Y	520	520	0			2
						8	4	572	9							
07	4867 X	4827	-0-	-40	-0-	209	1	3941	3	Y	609	608	0			3
						7	4	670	9							
08	4867 X NO RPT		-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161						
03	2487 N	2158	-0-	-329	-0-	88	1	1460	3	Y	553	559	0			1
						2	4	608	9							
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2334	3	Y	393	394	0			-0-
						1	4	432	9							
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
						8	4	518	9							
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	3	Y	345	346	0			-0-
						8	4	380	9							
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	193	1	3665	3	Y	358	358	0			-0-
						6	4	394	9							
08	4092 X NO RPT		-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109						
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	485	1	8178	3	Y	380	379	0			7
						15	4	418	9							
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	410	1	7274	3	Y	297	298	0			6
						6	4	327	9							
05	8215 X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
						12	4	305	9							
06	7950 X	7682	-0-	-268	-0-	362	1	7032	3	Y	251	251	0			5
						12	4	276	9							
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	387	1	7320	3	Y	265	265	0			5
						15	4	292	9							
08	7161 X NO RPT		-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8410 - 14307						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	379	1	6385	3	Y	542	543	0			1
						11	4	596	9							
04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	3	Y	511	510	0			2
						4	4	562	9							
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	358	1	6161	3	Y	548	548	0			2
						10	4	603	9							
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	304	1	5913	3	Y	487	488	0			1
						11	4	536	9							
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	361	1	6820	3	Y	535	534	0			2
						13	4	589	9							
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876 - 15059						
03	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1067	1	17984	3	Y	688	687	0			2
						30	4	757	9							
04	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	977	1	17278	3	Y	677	676	0			3
						13	4	745	9							
05	19623 X	19079	-0-	-544	-0-	1010	1	17324	3	Y	651	652	0			2
						29	4	716	9							
06	18990 X	18061	-0-	-929	-0-	852	1	16551	3	Y	572	572	0			2
						29	4	629	9							
07	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	909	1	17199	3	Y	592	591	0			3
						32	4	651	9							
08	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785 - 15985						
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	458	1	4445	3	Y	272	271	0			11
						7	4	299	9							
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5349	3	Y	342	341	0			12
						4	4	376	9							
05	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	512	1	4831	3	Y	313	314	0			11
						7	4	344	9							
06	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	454	1	4837	3	Y	296	296	0			11
						8	4	326	9							
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	468	1	4803	3	Y	300	301	0			10
						8	4	330	9							
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9368 - 14523						
03	10726 X	10687	-0-	-39	-0-	586	1	9869	3	Y	196	195	0			4
						16	4	216	9							
04	10380 X	10095	-0-	-285	-0-	529	1	9368	3	Y	174	173	0			5
						7	4	191	9							
05	10726 X	10138	-0-	-588	-0-	548	1	9393	3	Y	165	165	0			5
						15	4	182	9							
06	10350 X	9856	-0-	-494	-0-	473	1	9209	3	Y	144	144	0			5
						16	4	158	9							
07	10137 X	9366	-0-	-771	-0-	461	1	8734	3	Y	140	140	0			5
						17	4	154	9							
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11005 X	10891	-0-	-114	-0-	577 1	9722 3	Y	524	524 0	2
						16 4	576 9				
04	10650 X	9779	-0-	-871	-0-	501 1	8878 3	Y	357	358 0	1
						7 4	393 9				
05	11005 X	10285	-0-	-720	-0-	543 1	9342 3	Y	350	351 0	-0-
						15 4	385 9				
06	10620 X	9851	-0-	-769	-0-	464 1	9024 3	Y	315	315 0	-0-
						16 4	347 9				
07	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	476 1	8994 3	Y	305	305 0	-0-
						17 4	336 9				
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870		
03	10447 X	10268	-0-	-179	-0-	562 1	9474 3	Y	196	197 0	4
						16 4	216 9				
04	10110 X	9559	-0-	-551	-0-	499 1	8832 3	Y	201	201 0	4
						7 4	221 9				
05	10447 X	9690	-0-	-757	-0-	521 1	8948 3	Y	188	187 0	5
						14 4	207 9				
06	9990 X	9073	-0-	-917	-0-	434 1	8439 3	Y	168	169 0	4
						15 4	185 9				
07	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	480 1	9056 3	Y	187	187 0	4
						17 4	206 9				
08	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973		
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	589 1	5717 3	Y	408	408 0	2
						8 4	449 9				
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	552 1	5318 3	Y	314	316 0	-0-
						2 4	345 9				
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	545 1	5145 3	Y	290	290 0	-0-
						9 4	319 9				
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	461 1	4912 3	Y	287	287 0	-0-
						9 4	316 9				
07	5859 X	5081	-0-	-778	-0-	413 1	4217 3	Y	404	402 0	2
						7 4	444 9				
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088		
03	13020 X	12246	-0-	-774	-0-	657 1	11068 3	Y	457	457 0	2
						18 4	503 9				
04	12600 X	12046	-0-	-554	-0-	616 1	10912 3	Y	463	462 0	3
						9 4	509 9				
05	13020 X	11656	-0-	-1364	-0-	613 1	10538 3	Y	444	446 0	1
						17 4	488 9				
06	12600 X	10011	-0-	-2589	-0-	470 1	9142 3	Y	348	348 0	1
						16 4	383 9				
07	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	549 1	10395 3	Y	474	472 0	3
						20 4	521 9				
08	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908	COMPL. DATE 02/28/2016	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 9850	- 16015			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	15221 X	14786	-0-	-435	-0-	792 1 21 4	13347 3 626 9	Y	569	568 0	1
04	14730 X	14064	-0-	-666	-0-	715 1 10 4	12642 3 697 9	Y	634	632 0	3
05	15221 X	14273	-0-	-948	-0-	744 1 20 4	12785 3 724 9	Y	658	659 0	2
06	14730 X	13578	-0-	-1152	-0-	637 1 22 4	12405 3 514 9	Y	467	468 0	1
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	654 1 23 4	12381 3 485 9	Y	441	440 0	2
08	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9798	- 15939			
03	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	332 1 8 4	5587 3 373 9	Y	339	337 0	9
04	6330 X	5697	-0-	-633	-0-	287 1 4 4	5094 3 312 9	Y	284	285 0	8
05	6510 X	5173	-0-	-1337	-0-	269 1 7 4	4611 3 286 9	Y	260	262 0	6
06	6120 X	4589	-0-	-1531	-0-	214 1 7 4	4146 3 222 9	Y	202	203 0	5
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	303 1 10 4	5727 3 289 9	Y	263	263 0	5
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 9298	PERF. 9847	- 16155			
03	12183 X	11037	-0-	-1146	-0-	589 1 16 4	9940 3 492 9	Y	447	447 0	-0-
04	11790 X	10195	-0-	-1595	-0-	517 1 7 4	9151 3 520 9	Y	473	472 0	1
05	12183 X	10523	-0-	-1660	-0-	547 1 15 4	9370 3 591 9	Y	537	536 0	2
06	11550 X	10400	-0-	-1150	-0-	482 1 16 4	9386 3 516 9	Y	469	469 0	2
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	520 1 19 4	9852 3 535 9	Y	486	486 0	2
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9755	- 16198			
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	279 1 7 4	4716 3 196 9	Y	178	178 0	9
04	4920 X	4761	-0-	-159	-0-	243 1 4 4	4324 3 190 9	Y	173	172 0	10
05	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	264 1 7 4	4531 3 193 9	Y	175	174 0	11
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	254 1 9 4	4920 3 177 9	Y	161	161 0	11
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	224 1 7 4	4235 3 150 9	Y	136	136 0	11
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	367 1	6203 3	10 4	327 9	Y	297	296 0			8
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	308 1	5471 3	4 4	264 9	Y	240	241 0			7
05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	311 1	5350 3	9 4	246 9	Y	224	224 0			7
06	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	255 1	4981 3	9 4	229 9	Y	208	207 0			8
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	274 1	5216 3	9 4	244 9	Y	222	222 0			8
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681					
03	18600 X	18458	-0-	-142	-0-	991 1	16715 3	28 4	724 9	Y	658	656 0			2
04	18000 X	17446	-0-	-554	-0-	896 1	15856 3	11 4	683 9	Y	621	621 0			2
05	18600 X	17546	-0-	-1054	-0-	929 1	15912 3	27 4	678 9	Y	616	617 0			1
06	18000 X	16967	-0-	-1033	-0-	798 1	15520 3	26 4	623 9	Y	566	566 0			1
07	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	832 1	15758 3	30 4	578 9	Y	525	525 0			1
08	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552					
03	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	462 1	7773 3	14 4	595 9	Y	541	539 0			3
04	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	406 1	7176 3	5 4	460 9	Y	418	419 0			2
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	438 1	7525 3	12 4	479 9	Y	435	435 0			2
06	8010 X	7561	-0-	-449	-0-	346 1	6753 3	12 4	450 9	Y	409	408 0			3
07	8835 X	7343	-0-	-1492	-0-	346 1	6543 3	11 4	443 9	Y	403	403 0			3
08	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8505 - 14226					
03	6913 X	6620	-0-	-293	-0-	356 1	5992 3	9 4	263 9	Y	239	240 0			1
04	6690 X	6436	-0-	-254	-0-	330 1	5851 3	4 4	251 9	Y	228	228 0			1
05	6913 X	6166	-0-	-747	-0-	324 1	5551 3	8 4	283 9	Y	257	258 0			-0-
06	6630 X	5950	-0-	-680	-0-	279 1	5412 3	9 4	250 9	Y	227	227 0			-0-
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	274 1	5197 3	9 4	211 9	Y	192	192 0			-0-
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8659 - 15737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	740	1 12453	3 Y	686	684 0	2
						22	4 755	9			
04	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1 11778	3 Y	640	640 0	2
						11	4 704	9			
05	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	699	1 12009	3 Y	646	647 0	1
						20	4 711	9			
06	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	605	1 11739	3 Y	578	578 0	1
						21	4 636	9			
07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	626	1 11846	3 Y	551	550 0	2
						23	4 606	9			
08	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8579 - 13276	
03	7843 X	7733	-0-	-110	-0-	398	1 6716	3 Y	553	554 0	2
						11	4 608	9			
04	7590 X	7235	-0-	-355	-0-	355	1 6286	3 Y	535	534 0	3
						5	4 589	9			
05	7843 X	7316	-0-	-527	-0-	376	1 6442	3 Y	442	444 0	1
						12	4 486	9			
06	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	470	1 9137	3 Y	522	520 0	3
						16	4 574	9			
07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	434	1 8227	3 Y	359	361 0	1
						16	4 395	9			
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 8661 - 13854	
03	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	669	1 11287	3 Y	412	414 0	1
						19	4 453	9			
04	11940 X	11804	-0-	-136	-0-	603	1 10692	3 Y	455	454 0	2
						8	4 501	9			
05	12338 X	11945	-0-	-393	-0-	626	1 10738	3 Y	512	511 0	3
						18	4 563	9			
06	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	572	1 11119	3 Y	519	518 0	4
						20	4 571	9			
07	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	549	1 10387	3 Y	501	501 0	4
						19	4 551	9			
08	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 9819 - 15946	
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	396	1 6652	3 Y	362	363 0	1
						11	4 398	9			
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	378	1 6694	3 Y	316	316 0	1
						5	4 348	9			
05	7347 X	7275	-0-	-72	-0-	381	1 6566	3 Y	288	288 0	1
						11	4 317	9			
06	7170 X	6970	-0-	-200	-0-	326	1 6335	3 Y	270	271 0	-0-
						12	4 297	9			
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	336	1 6362	3 Y	289	289 0	-0-
						11	4 318	9			
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9913 - 16182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	643	1 10830	18	4 483	3	Y	439	440	0	-0-
04	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	596	1 10555	9	4 408	3	Y	371	371	0	-0-
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	636	1 10911	18	4 416	3	Y	378	378	0	-0-
06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	547	1 10624	19	4 439	3	Y	399	398	0	1
07	11966 X	11583	-0-	-383	-0-	560	1 10595	21	4 407	3	Y	370	370	0	1
08	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					3	Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9318 - 15043					
03	13516 X	12992	-0-	-524	-0-	1818	1 10397	18	4 759	3	Y	690	688	0	3
04	13080 X	12944	-0-	-136	-0-	1711	1 10513	8	4 712	3	Y	647	646	0	4
05	13516 X	12805	-0-	-711	-0-	2134	1 10156	16	4 499	3	Y	454	457	0	1
06	13080 X	12264	-0-	-816	-0-	1605	1 9994	18	4 647	3	Y	588	585	0	4
07	12214 X	4240	-0-	-7974	-0-	455	1 3544	6	4 235	3	Y	214	218	0	-0-
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					3	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896					
03	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1572	1 8986	15	4 573	3	Y	521	521	0	3
04	10740 X	10584	-0-	-156	-0-	1395	1 8559	7	4 623	3	Y	566	565	0	4
05	11098 X	10685	-0-	-413	-0-	1742	1 8293	14	4 636	3	Y	578	579	0	3
06	10740 X	10172	-0-	-568	-0-	1332	1 8303	14	4 523	3	Y	475	475	0	3
07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1233	1 9624	19	4 575	3	Y	523	521	0	5
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					3	Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896					
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	464	1 2657	4	4 212	3	Y	193	193	0	8
04	3210 X	3127	-0-	-83	-0-	417	1 2575	1	4 134	3	Y	122	123	0	7
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	556	1 2647	4	4 144	3	Y	131	132	0	6
06	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	394	1 2443	4	4 125	3	Y	114	114	0	6
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	347	1 2715	5	4 155	3	Y	141	140	0	7
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					3	Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9864 - 15822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1 3	2352	3 4	Y	107	107	0		10
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	125	1 1	2211	3 4	Y	103	103	0		10
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	139	1 4	2386	3 9	Y	103	102	0		11
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1 4	2320	3 9	Y	82	81	0		12
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	125	1 4	2368	3 9	Y	95	95	0		12
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			105	9	Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662					
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	587	1 16	9896	3 9	Y	573	573	0		5
04	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	486	1 6	8599	3 4	Y	478	479	0		4
05	9672 X	9435	-0-	-237	-0-	501	1 14	8586	3 9	Y	304	307	0		1
06	9360 X	9104	-0-	-256	-0-	434	1 15	8438	3 4	Y	197	197	0		1
07	9114 X	9050	-0-	-64	-0-	430	1 16	8112	3 4	Y	447	443	0		5
08	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			492	9	Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701					
03	11780 X	10240	-0-	-1540	-0-	544	1 15	9156	3 9	Y	477	477	0		1
04	11400 X	10868	-0-	-532	-0-	552	1 7	9762	3 4	Y	497	496	0		2
05	11780 X	11339	-0-	-441	-0-	596	1 16	10224	3 4	Y	457	458	0		1
06	11220 X	9635	-0-	-1585	-0-	448	1 15	8695	3 4	Y	434	434	0		1
07	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	497	1 19	9392	3 4	Y	381	382	0		-0-
08	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			419	9	Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9582 - 15774					
03	4991 X	4703	-0-	-288	-0-	662	1 6	3782	3 4	Y	230	229	0		6
04	4680 X	4385	-0-	-295	-0-	584	1 4	3584	3 9	Y	194	194	0		6
05	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	746	1 7	3551	3 4	Y	195	195	0		6
06	4680 X	4291	-0-	-389	-0-	564	1 7	3519	3 4	Y	183	182	0		7
07	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	434	1 6	3386	3 4	Y	200	199	0		8
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			220	9	Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111 - 15335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	10261 X	10039	-0-	-222	-0-	1413	1 8081	3 Y	484	485 0	-0-	
						13	4 532	9				
04	9930 X	9511	-0-	-419	-0-	1261	1 7753	3 Y	447	446 0	1	
						5	4 492	9				
05	10261 X	9602	-0-	-659	-0-	1577	1 7504	3 Y	462	462 0	1	
						13	4 508	9				
06	9840 X	9275	-0-	-565	-0-	1215	1 7558	3 Y	444	443 0	2	
						14	4 488	9				
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1015	1 7909	3 Y	501	500 0	3	
						15	4 551	9				
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT		3	

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545 - 13633		
03	7719 X	7220	-0-	-499	-0-	391	1 6572	3 Y	224	224 0	8	
						11	4 246	9				
04	7470 X	7043	-0-	-427	-0-	361	1 6409	3 Y	244	245 0	7	
						5	4 268	9				
05	7719 X	7230	-0-	-489	-0-	382	1 6551	3 Y	260	261 0	6	
						11	4 286	9				
06	7020 X	6745	-0-	-275	-0-	319	1 6199	3 Y	196	195 0	7	
						11	4 216	9				
07	6665 X	6661	-0-	-4	-0-	323	1 6111	3 Y	196	196 0	7	
						11	4 216	9				
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		7	

PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8256 - 14474		
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	260	1 4369	3 Y	670	669 0	1	
						7	4 737	9				
04	5160 X	4869	-0-	-291	-0-	224	1 3946	3 Y	632	632 0	1	
						4	4 695	9				
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	261	1 4486	3 Y	758	757 0	2	
						7	4 834	9				
06	5160 X	5134	-0-	-26	-0-	206	1 3998	3 Y	839	838 0	3	
						7	4 923	9				
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	230	1 4343	3 Y	666	667 0	2	
						7	4 733	9				
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		2	

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292		
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	590	1 5889	3 Y	391	392 0	3	
						9	4 430	9				
04	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	485	1 4665	3 Y	309	310 0	2	
						4	4 340	9				
05	5766 X	5654	-0-	-112	-0-	493	1 4751	3 Y	365	365 0	2	
						8	4 402	9				
06	5580 X	5164	-0-	-416	-0-	414	1 4359	3 Y	348	348 0	2	
						8	4 383	9				
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	464	1 4656	3 Y	369	369 0	2	
						8	4 406	9				
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	252 1	4253 3	Y	318	317 0	8
						7 4	350 9				
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	223 1	3944 3	Y	255	256 0	7
						2 4	281 9				
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	238 1	4077 3	Y	284	286 0	5
						6 4	312 9				
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	194 1	3787 3	Y	260	262 0	3
						6 4	286 9				
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	195 1	3715 3	Y	266	266 0	3
						7 4	293 9				
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825	
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	325 1	5491 3	Y	406	406 0	-0-
						8 4	447 9				
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	255 1	4524 3	Y	418	417 0	1
						4 4	460 9				
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	300 1	5144 3	Y	474	473 0	2
						8 4	521 9				
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	271 1	5259 3	Y	392	393 0	1
						10 4	431 9				
07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	297 1	5626 3	Y	423	423 0	1
						10 4	465 9				
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053	
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	371 1	6235 3	Y	242	242 0	11
						12 4	266 9				
04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	332 1	5892 3	Y	213	214 0	10
						5 4	234 9				
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	344 1	5916 3	Y	194	194 0	10
						11 4	213 9				
06	6600 X	6154	-0-	-446	-0-	291 1	5641 3	Y	192	191 0	11
						11 4	211 9				
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	299 1	5640 3	Y	207	207 0	11
						11 4	228 9				
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10239 - 17058	
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	349 1	5878 3	Y	217	218 0	2
						10 4	239 9				
04	5970 X	5699	-0-	-271	-0-	295 1	5216 3	Y	167	167 0	2
						4 4	184 9				
05	6169 X	5927	-0-	-242	-0-	315 1	5402 3	Y	183	182 0	3
						9 4	201 9				
06	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	267 1	5185 3	Y	172	172 0	3
						9 4	189 9				
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	277 1	5234 3	Y	172	171 0	4
						9 4	189 9				
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	288 1	2869 3	Y	398	399 0	5
						5 4	438 9				
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	288 1	2768 3	Y	383	382 0	6
						1 4	421 9				
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	269 1	2599 3	Y	364	365 0	5
						4 4	400 9				
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	226 1	2388 3	Y	321	323 0	3
						4 4	353 9				
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	244 1	2454 3	Y	327	327 0	3
						4 4	360 9				
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236	
03	6076 X	5301	-0-	-775	-0-	452 1	4512 3	Y	300	301 0	2
						7 4	330 9				
04	5880 X	5286	-0-	-594	-0-	460 1	4428 3	Y	358	357 0	3
						4 4	394 9				
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	454 1	4379 3	Y	358	359 0	2
						7 4	394 9				
06	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	411 1	4332 3	Y	345	344 0	3
						8 4	380 9				
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	473 1	4723 3	Y	353	354 0	2
						9 4	388 9				
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368	
03	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	810 1	8079 3	Y	448	449 0	3
						15 4	493 9				
04	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	699 1	6720 3	Y	481	481 0	3
						6 4	529 9				
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	684 1	6579 3	Y	484	486 0	1
						11 4	532 9				
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	586 1	6163 3	Y	415	415 0	1
						12 4	457 9				
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	654 1	6550 3	Y	456	456 0	1
						13 4	502 9				
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717	
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	587 1	9873 3	Y	538	538 0	2
						16 4	592 9				
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	537 1	9484 3	Y	455	456 0	1
						7 4	501 9				
05	10509 X	10011	-0-	-498	-0-	523 1	8982 3	Y	446	447 0	-0-
						15 4	491 9				
06	10170 X	9497	-0-	-673	-0-	443 1	8600 3	Y	399	398 0	1
						15 4	439 9				
07	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	460 1	8688 3	Y	388	388 0	1
						17 4	427 9				
08	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 9393	- 15621							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12803 X	7	-0-	-12796	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	619	1	10957	3	Y	965	952	0			13
05	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1	13056	3	Y	983	984	0			12
06	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	674	1	13079	3	Y	850	851	0			11
07	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	701	1	13260	3	Y	881	880	0			12
08	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-	25	4	969	9	Y	NO RPT					12
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9354	- 15900							
03	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	734	1	12370	3	Y	602	599	0			5
04	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	632	1	11179	3	Y	496	496	0			5
05	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	509	1	8725	3	Y	391	391	0			5
06	9630 X	9030	-0-	-600	-0-	421	1	8195	3	Y	364	364	0			5
07	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	465	1	8786	3	Y	363	364	0			4
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	17	4	399	9	Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 9480	- 16005							
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	8	8	0			1
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	4	4	0			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9826	- 14364							
03	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	701	1	11796	3	Y	371	373	0			7
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	4900	3	Y	124	125	0			6
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1	6346	3	Y	401	399	0			8
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	416	1	8109	3	Y	525	524	0			9
07	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	8384	3	Y	586	585	0			10
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	17	4	645	9	Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8466	- 13833				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	539 1 15 4	9094 3 978 9	889	N	889	884 0		5
04	10080 X	4628	-0-	-5452	-0-	224 1 4 4	3969 3 431 9	392	N	392	397 0		-0-
05	10323 X	1	-0-	-10322	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	10183	-0-	10183	10183	471 1 15 4	8897 3 800 9	727	N	727	716 0		11
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10183				N	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 8665	- 14362				
03	10633 X	10504	-0-	-129	-0-	535 1 12 4	9021 3 936 9	851	N	851	846 0		7
04	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	580 1 8 4	10290 3 1031 9	937	N	937	934 0		10
05	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	816 1 22 4	14032 3 1117 9	1015	N	1015	1015 0		10
06	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	600 1 21 4	11653 3 829 9	754	N	754	756 0		8
07	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	579 1 21 4	10949 3 869 9	790	N	790	790 0		8
08	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				N	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8819	- 14669				
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	93 1 2 4	1580 3 315 9	286	N	286	284 0		6
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47 1 172 9	818 3	156	N	156	157 0		5
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	739 3 155 9	141	N	141	141 0		5
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1146 3 300 9	273	N	273	272 0		6
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	1124 3 299 9	272	N	272	272 0		6
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9831	- 14510				
03	4774 X	186	-0-	-4588	-0-	9 1	177 3	-0-	Y	-0-	6 0		2
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	424 1 5 4	7491 3 260 9	236	Y	236	234 0		4
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	78 1 2 4	1360 3 42 9	38	Y	38	41 0		1
06	960 X	197	-0-	-763	-0-	8 1 6 9	183 3	5	Y	5	5 0		1
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	625 3 130 9	118	Y	118	116 0		3
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 9871 - 14209				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	570 1	9614 3	Y	213	212 0		8
						16 4	234 9					
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	523 1	9244 3	Y	248	248 0		8
						7 4	273 9					
05	9889 X	9416	-0-	-473	-0-	499 1	8562 3	Y	310	310 0		8
						14 4	341 9					
06	9780 X	3554	-0-	-6226	-0-	165 1	3184 3	Y	181	182 0		7
						6 4	199 9					
07	8680 X	1792	-0-	-6888	-0-	84 1	1599 3	Y	97	97 0		7
						2 4	107 9					
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8495 - 14098				

03	12834 X	12553	-0-	-281	-0-	642 1	10805 3	N	987	984 0		6
						20 4	1086 9					
04	12420 X	11117	-0-	-1303	-0-	550 1	9723 3	N	762	764 0		4
						6 4	838 9					
05	12617 X	11914	-0-	-703	-0-	604 1	10354 3	N	853	853 0		4
						18 4	938 9					
06	12150 X	11468	-0-	-682	-0-	518 1	10082 3	N	773	772 0		5
						18 4	850 9					
07	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	540 1	10228 3	N	799	799 0		5
						20 4	879 9					
08	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8403 - 14166				

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8580 - 14200				

03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	352 1	5956 3	N	636	634 0		2
						10 4	700 9					
04	6630 X	6365	-0-	-265	-0-	307 1	5431 3	N	566	566 0		2
						4 4	623 9					
05	6634 X	6018	-0-	-616	-0-	295 1	5064 3	N	591	591 0		2
						9 4	650 9					
06	6780 X	5415	-0-	-1365	-0-	236 1	4602 3	N	517	517 0		2
						8 4	569 9					
07	5332 X	5194	-0-	-138	-0-	233 1	4435 3	N	471	471 0		2
						8 4	518 9					
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8915	- 14243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	405 1	6816 3	N	745	745	0	6
						11 4	820 9					
04	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	380 1	6711 3	N	778	778	0	6
						5 4	856 9					
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	384 1	6594 3	N	560	562	0	4
						12 4	616 9					
06	7350 X	7185	-0-	-165	-0-	312 1	6071 3	N	719	716	0	7
						11 4	791 9					
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	302 1	5720 3	N	720	721	0	6
						10 4	792 9					
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 9180	- 15556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	495 1	8335 3	Y	810	808	0	3
						15 4	891 9					
04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	460 1	8157 3	Y	922	920	0	5
						6 4	1014 9					
05	9455 X	9406	-0-	-49	-0-	472 1	8073 3	Y	771	774	0	2
						13 4	848 9					
06	9150 X	8797	-0-	-353	-0-	390 1	7577 3	Y	743	742	0	3
						13 4	817 9					
07	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	430 1	8098 3	Y	875	873	0	5
						16 4	963 9					
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8512	- 14447				
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
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	417 1	7049 3	Y	475	476	0	1
						11 4	523 9					
04	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	369 1	6545 3	Y	432	433	0	-0-
						5 4	475 9					
05	7750 X	7279	-0-	-471	-0-	375 1	6422 3	Y	428	428	0	-0-
						11 4	471 9					
06	7500 X	6903	-0-	-597	-0-	315 1	6148 3	Y	389	389	0	-0-
						12 4	428 9					
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	343 1	6505 3	Y	426	426	0	-0-
						11 4	469 9					
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	426 1	7170 3	Y	399	400	0	1
						11 4	439 9					
04	7650 X	7570	-0-	-80	-0-	382 1	6785 3	Y	362	362	0	1
						5 4	398 9					
05	7905 X	7861	-0-	-44	-0-	409 1	7011 3	Y	390	390	0	1
						12 4	429 9					
06	7650 X	7533	-0-	-117	-0-	350 1	6812 3	Y	326	326	0	1
						12 4	359 9					
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	381 1	7207 3	Y	348	348	0	1
						14 4	383 9					
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8494	- 14465					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	415 1	6997 3	Y	365	368 0			-0-
04	6810 X	6801	-0-	-9	-0-	11 4	402 9	Y	311	311 0			-0-
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	345 1	6110 3	Y	344	344 0			-0-
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-	4 4	342 9	Y	287	287 0			-0-
07	6448 X	5080	-0-	-1368	-0-	368 1	6321 3	Y	225	225 0			-0-
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	11 4	378 9	Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 8913	- 14674					
03	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	338 1	5689 3	Y	796	794 0			2
04	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	9 4	876 9	Y	813	812 0			3
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	315 1	5604 3	Y	815	816 0			2
06	6000 X	5944	-0-	-56	-0-	4 4	894 9	Y	694	694 0			2
07	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	326 1	5622 3	Y	741	740 0			3
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	9 4	897 9	Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8829	- 15186					
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	264 1	4438 3	Y	414	415 0			1
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	7 4	455 9	Y	378	378 0			1
05	4743 X	4125	-0-	-618	-0-	242 1	4259 3	Y	326	327 0			-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4 4	416 9	Y	384	383 0			1
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	207 1	3554 3	Y	370	370 0			1
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	5 4	359 9	Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9090	- 14872					
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	243 1	4103 3	Y	504	503 0			1
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	7 4	554 9	Y	461	460 0			2
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	214 1	3779 3	Y	457	458 0			1
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	2 4	507 9	Y	412	411 0			2
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	216 1	3702 3	Y	438	436 0			4
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	7 4	503 9	Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8674	- 14442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5890 X	5564	-0-	-326	-0-	277 1 7 4	4668 3 612 9	N	556	555 0	1
04	5700 X	5306	-0-	-394	-0-	251 1 4 4	4468 3 583 9	N	530	528 0	3
05	5890 X	5713	-0-	-177	-0-	280 1 7 4	4791 3 635 9	N	577	578 0	2
06	5700 X	5341	-0-	-359	-0-	232 1 8 4	4507 3 594 9	N	540	541 0	1
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	260 1 8 4	4890 3 612 9	N	556	556 0	1
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8526	- 14608			
03	10447 X	9807	-0-	-640	-0-	524 1 14 4	8833 3 436 9	Y	396	398 0	-0-
04	9780 X	9350	-0-	-430	-0-	477 1 6 4	8450 3 417 9	Y	379	379 0	-0-
05	10106 X	9805	-0-	-301	-0-	514 1 14 4	8834 3 443 9	Y	403	402 0	1
06	9780 X	8740	-0-	-1040	-0-	409 1 14 4	7939 3 378 9	Y	344	344 0	1
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	450 1 17 4	8491 3 388 9	Y	353	354 0	-0-
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8514	- 14545			
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	1477 3 113 9	Y	103	102 0	9
04	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	99 1 1 4	1736 3 132 9	Y	120	119 0	10
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2126 3 164 9	Y	149	148 0	11
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	102 1 3 4	1993 3 136 9	Y	124	123 0	12
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114 1 4 4	2150 3 128 9	Y	116	115 0	13
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8622	- 14910			
03	16368 X	15766	-0-	-602	-0-	812 1 22 4	13698 3 1234 9	Y	1122	1121 0	6
04	15840 X	14956	-0-	-884	-0-	739 1 10 4	13074 3 1133 9	Y	1030	1030 0	6
05	16368 X	14688	-0-	-1680	-0-	743 1 20 4	12744 3 1181 9	Y	1074	1074 0	6
06	15840 X	14705	-0-	-1135	-0-	664 1 22 4	12899 3 1120 9	Y	1018	1017 0	7
07	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	671 1 24 4	12686 3 1123 9	Y	1021	1021 0	7
08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			Y	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086			
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		
03	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	420 1	7068 3	Y	178	177 0	11
						11 4	196 9				
04	8340 X	7435	-0-	-905	-0-	382 1	6782 3	Y	242	243 0	10
						5 4	266 9				
05	8401 X	7427	-0-	-974	-0-	392 1	6714 3	Y	281	282 0	9
						12 4	309 9				
06	7890 X	6991	-0-	-899	-0-	327 1	6371 3	Y	255	255 0	9
						12 4	281 9				
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	339 1	6396 3	Y	264	265 0	8
						11 4	290 9				
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218			
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	141 1	2366 3	Y	314	314 0	8
						3 4	345 9				
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113 1	1985 3	Y	174	175 0	7
						1 4	191 9				
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	121 1	2076 3	Y	185	185 0	7
						2 4	204 9				
06	2250 X	2166	-0-	-84	-0-	98 1	1890 3	Y	160	160 0	7
						2 4	176 9				
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	113 1	2137 3	Y	186	187 0	6
						4 4	205 9				
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015			
03	11532 X	11070	-0-	-462	-0-	603 1	10165 3	Y	260	261 0	-0-
						16 4	286 9				
04	10830 X	10192	-0-	-638	-0-	529 1	9336 3	Y	291	291 0	-0-
						7 4	320 9				
05	10757 X	10422	-0-	-335	-0-	554 1	9522 3	Y	301	301 0	-0-
						15 4	331 9				
06	10710 X	10416	-0-	-294	-0-	493 1	9589 3	Y	287	287 0	-0-
						18 4	316 9				
07	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	478 1	9046 3	Y	280	280 0	-0-
						17 4	308 9				
08	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9828 - 15016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	131 1	2216 3	Y	178	178 0	4
04	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	134 1	2356 3	Y	170	169 0	5
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	138 1	2347 3	Y	171	170 0	6
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	125 1	2414 3	Y	166	167 0	5
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	140 1	2645 3	Y	188	188 0	5
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	4 4	207 9	Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9850 - 15248				
03	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	713 1	12019 3	Y	578	577 0	1
04	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	663 1	11747 3	Y	526	525 0	2
05	13299 X	13047	-0-	-252	-0-	688 1	11792 3	Y	497	498 0	1
06	12870 X	12284	-0-	-586	-0-	579 1	11254 3	Y	392	393 0	-0-
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	594 1	11250 3	Y	440	438 0	2
08	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-	21 4	484 9	Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9785 - 14530				
03	8804 X	29	-0-	-8775	-0-	28 3	1 9	Y	1	2 0	1
04	8520 X	3733	-0-	-4787	-0-	192 1	3409 3	Y	117	115 0	3
05	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	519 1	8907 3	Y	417	414 0	6
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	473 1	9177 3	Y	479	476 0	9
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	552 1	10431 3	Y	665	662 0	12
08	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	20 4	732 9	Y	NO RPT		12

PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9783 - 15451				
03	10912 X	10444	-0-	-468	-0-	560 1	9424 3	Y	404	403 0	2
04	10560 X	9967	-0-	-593	-0-	504 1	8914 3	Y	493	491 0	4
05	10912 X	10098	-0-	-814	-0-	524 1	9003 3	Y	505	505 0	4
06	10110 X	9613	-0-	-497	-0-	446 1	8678 3	Y	431	432 0	3
07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	457 1	8655 3	Y	387	388 0	2
08	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	17 4	426 9	Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9731	- 15660			
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
03	18104 X	17713	-0-	-391	-0-	958 1 27 4	16150 3 578 9	Y	525	526 0	3
04	17520 X	16965	-0-	-555	-0-	876 1 11 4	15511 3 567 9	Y	515	515 0	3
05	18104 X	17173	-0-	-931	-0-	911 1 26 4	15652 3 584 9	Y	531	531 0	3
06	17520 X	16427	-0-	-1093	-0-	777 1 26 4	15105 3 519 9	Y	472	472 0	3
07	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	808 1 28 4	15287 3 465 9	Y	423	424 0	2
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9706	- 15972			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9778	- 15978			
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	774 3 64 9	Y	58	58 0	-0-
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	41 1 89 9	720 3 720 3	Y	81	81 0	-0-
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	44 1 1 4	739 3 96 9	Y	87	87 0	-0-
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	27 1 58 9	520 3 520 3	Y	53	53 0	-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	36 1 2 4	677 3 55 9	Y	50	50 0	-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8468	- 15006			
03	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	446 1 14 4	7498 3 344 9	Y	313	312 0	3
04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	410 1 6 4	7281 3 501 9	Y	455	453 0	5
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	390 1 12 4	6698 3 507 9	Y	461	462 0	4
06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	314 1 11 4	6093 3 420 9	Y	382	383 0	3
07	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	332 1 13 4	6288 3 437 9	Y	397	397 0	3
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 8468	- 15056				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	104 1 2 4	1742 3 171 9	Y	155	156 0	10		
04	2520 X	1841	-0-	-679	-0-	89 1 1 4	1593 3 158 9	Y	144	143 0	11		
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	1867 3 173 9	Y	157	157 0	11		
06	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	82 1 2 4	1616 3 136 9	Y	124	123 0	12		
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1540 3 144 9	Y	131	130 0	13		
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		13		

PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8411	- 14708				
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	358 1 10 4	6036 3 300 9	Y	273	272 0	2		
04	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	329 1 5 4	5805 3 356 9	Y	324	324 0	2		
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	347 1 10 4	5961 3 514 9	Y	467	466 0	3		
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	272 1 10 4	5287 3 431 9	Y	392	393 0	2		
07	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	260 1 11 4	4893 3 461 9	Y	419	419 0	2		
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		2		

PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 8400	- 14801				
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	245 1 6 4	4143 3 96 9	Y	87	88 0	1		
04	3720 X	1849	-0-	-1871	-0-	95 1 1 4	1676 3 77 9	Y	70	70 0	1		
05	3844 X	2740	-0-	-1104	-0-	139 1 4 4	2402 3 195 9	Y	177	175 0	3		
06	3720 X	2533	-0-	-1187	-0-	114 1 4 4	2188 3 227 9	Y	206	205 0	4		
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	131 1 4 4	2480 3 281 9	Y	255	256 0	3		
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		3		

PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8538	- 14677				
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	366 1 10 4	6157 3 724 9	Y	658	657 0	1		
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	351 1 5 4	6208 3 658 9	Y	598	598 0	1		
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	395 1 12 4	6778 3 684 9	Y	622	623 0	-0-		
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	300 1 11 4	5827 3 569 9	Y	517	516 0	1		
07	7099 X	5839	-0-	-1260	-0-	267 1 9 4	5053 3 510 9	Y	464	464 0	1		
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		1		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #: A 23HC			RRCID -> 283025	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8598	- 14960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	212 1	3593 3	6 4	189 9	Y	172	171	0		4
04	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	149 1	2622 3	1 4	155 9	Y	141	140	0		5
05	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	146 1	2481 3	4 4	155 9	Y	141	140	0		6
06	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	121 1	2350 3	4 4	150 9	Y	136	135	0		7
07	2542 X	2457	-0-	-85	-0-	115 1	2205 3	4 4	133 9	Y	121	121	0		7
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: A 23HH			RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8556	- 14605					
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	352 1	5908 3	10 4	362 9	Y	329	328	0		3
04	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	299 1	5310 3	4 4	323 9	Y	294	295	0		2
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	321 1	5511 3	9 4	420 9	Y	382	381	0		3
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	255 1	4968 3	10 4	469 9	Y	426	424	0		5
07	5859 X	5644	-0-	-215	-0-	260 1	4893 3	9 4	482 9	Y	438	438	0		5
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: A 28HA			RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8723	- 14541					
03	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	445 1	7496 3	12 4	1079 9	Y	981	981	0		3
04	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	415 1	7327 3	5 4	1042 9	Y	947	947	0		3
05	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	434 1	7456 3	12 4	1075 9	Y	977	979	0		1
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	354 1	6888 3	12 4	894 9	Y	813	814	0		-0-
07	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	367 1	6952 3	12 4	881 9	Y	801	800	0		1
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 28HC			RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8364	- 14693					
03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	632 1	10649 3	17 4	773 9	Y	703	701	0		4
04	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	572 1	10148 3	8 4	605 9	Y	550	550	0		4
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	528 1	9073 3	15 4	487 9	Y	443	445	0		2
06	8550 X	5077	-0-	-3473	-0-	222 1	4300 3	7 4	548 9	Y	498	498	0		2
07	11749 X	5121	-0-	-6628	-0-	228 1	4316 3	7 4	570 9	Y	518	518	0		2
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5115 X	4192	-0-	-923	-0-	225 1 6 4	3806 3 155 9	Y	141	142 0	3
04	4710 X	3675	-0-	-1035	-0-	190 1 3 4	3361 3 121 9	Y	110	110 0	3
05	4867 X	2567	-0-	-2300	-0-	138 1 4 4	2360 3 65 9	Y	59	59 0	3
06	4050 X	2725	-0-	-1325	-0-	128 1 4 4	2507 3 86 9	Y	78	77 0	4
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	173 1 6 4	3242 3 107 9	Y	97	96 0	5
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784		
03	4464 X	2246	-0-	-2218	-0-	114 1 2 4	1902 3 228 9	Y	207	208 0	3
04	4320 X	4315	-0-	-5	-0-	207 1 3 4	3666 3 439 9	Y	399	396 0	6
05	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	416 1 12 4	7149 3 606 9	Y	551	549 0	8
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	291 1 10 4	5650 3 372 9	Y	338	340 0	6
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	220 1 7 4	4158 3 330 9	Y	300	301 0	5
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250		
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	357 1 7 4	4892 3 550 9	Y	500	500 0	7
04	5460 X	5350	-0-	-110	-0-	318 1 2 4	4503 3 527 9	Y	479	479 0	7
05	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	322 1 6 4	4428 3 624 9	Y	567	566 0	8
06	5460 X	5228	-0-	-232	-0-	289 1 8 4	4372 3 559 9	Y	508	508 0	8
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	297 1 8 4	4387 3 506 9	Y	460	461 0	7
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007		
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	401 1 8 4	5485 3 600 9	Y	545	545 0	4
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	380 1 4 4	5366 3 514 9	Y	467	467 0	4
05	6417 X	6168	-0-	-249	-0-	388 1 9 4	5345 3 426 9	Y	387	389 0	2
06	6210 X	6143	-0-	-67	-0-	352 1 9 4	5376 3 406 9	Y	369	370 0	1
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	364 1 9 4	5387 3 394 9	Y	358	359 0	-0-
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9701 - 16012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5890 X	5728	-0-	-162	-0-	355 1 7 4	4863 3 503 9	Y	457	459 0	1
04	5700 X	5427	-0-	-273	-0-	325 1 3 4	4622 3 477 9	Y	434	434 0	1
05	5890 X	5431	-0-	-459	-0-	328 1 7 4	4505 3 591 9	Y	537	536 0	2
06	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	275 1 6 4	4208 3 531 9	Y	483	482 0	3
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	282 1 7 4	4161 3 543 9	Y	494	494 0	3
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856	COMPL. DATE 08/04/2017	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 9800 - 16097				
03	7502 X	7325	-0-	-177	-0-	465 1 11 4	6378 3 471 9	Y	428	428 0	6
04	7260 X	7164	-0-	-96	-0-	440 1 5 4	6243 3 476 9	Y	433	433 0	6
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	477 1 12 4	6554 3 513 9	Y	466	466 0	6
06	7260 X	7041	-0-	-219	-0-	405 1 12 4	6162 3 462 9	Y	420	421 0	5
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	408 1 11 4	6020 3 502 9	Y	456	456 0	5
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 10010 - 15899				
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	437 1 12 4	7339 3 328 9	Y	298	297 0	3
04	7890 X	6944	-0-	-946	-0-	355 1 5 4	6281 3 303 9	Y	275	275 0	3
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	451 1 13 4	7750 3 484 9	Y	440	438 0	5
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	382 1 13 4	7403 3 381 9	Y	346	346 0	5
07	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	431 1 17 4	8157 3 454 9	Y	413	412 0	6
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 9868 - 15921				
03	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	538 1 14 4	7373 3 880 9	Y	800	801 0	5
04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	484 1 6 4	6856 3 792 9	Y	720	720 0	5
05	8308 X	8175	-0-	-133	-0-	496 1 12 4	6823 3 844 9	Y	767	766 0	6
06	8040 X	7314	-0-	-726	-0-	406 1 11 4	6171 3 726 9	Y	660	660 0	6
07	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	427 1 13 4	6316 3 769 9	Y	699	697 0	8
08	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8742 X	94	-0-	-8648	-0-	6 1	84 3	4 9	3	Y	4	5 0			-0-
04	8460 X	4301	-0-	-4159	-0-	217 1	3858 3	4 4	9	Y	202	199 0			3
05	8742 X	7396	-0-	-1346	-0-	384 1	6585 3	11 4	9	Y	378	376 0			5
06	8460 X	7678	-0-	-782	-0-	354 1	6882 3	12 4	9	Y	391	392 0			4
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	378 1	7126 3	14 4	9	Y	442	440 0			6
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778				
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	489 1	6714 3	11 4	9	Y	607	606 0			2
04	7200 X	6577	-0-	-623	-0-	393 1	5573 3	4 4	9	Y	552	551 0			3
05	7440 X	7297	-0-	-143	-0-	455 1	6274 3	10 4	9	Y	507	508 0			2
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	435 1	6608 3	12 4	9	Y	491	491 0			2
07	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	440 1	6516 3	13 4	9	Y	502	502 0			2
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879			COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948				
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	380 1	5200 3	8 4	9	Y	546	546 0			-0-
04	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	368 1	5223 3	4 4	9	Y	554	553 0			1
05	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	349 1	4812 3	7 4	9	Y	447	448 0			-0-
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	320 1	4852 3	9 4	9	Y	426	426 0			-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	333 1	4901 3	8 4	9	Y	519	517 0			2
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880				
03	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	713 1	12011 3	18 4	9	Y	513	513 0			6
04	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	505 1	8932 3	7 4	9	Y	342	343 0			5
05	7905 X	7783	-0-	-122	-0-	411 1	7054 3	12 4	9	Y	278	279 0			4
06	7650 X	7163	-0-	-487	-0-	337 1	6550 3	12 4	9	Y	240	241 0			3
07	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	339 1	6387 3	11 4	9	Y	205	205 0			3
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//	797110											
PILONCILLO		WELL #: E 14HD			RRCID ->	283957	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9446 - 16025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	742 1	12516 3	21 4	666 9	Y	605	603 0		5
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	448 1	7933 3	5 4	399 9	Y	363	364 0		4
05	8773 X	7890	-0-	-883	-0-	409 1	7019 3	12 4	450 9	Y	409	409 0		4
06	8490 X	7234	-0-	-1256	-0-	334 1	6469 3	12 4	419 9	Y	381	381 0		4
07	7781 X	7071	-0-	-710	-0-	333 1	6305 3	11 4	422 9	Y	384	384 0		4
08	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 41HW			RRCID ->	284271	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8284 - 16448		
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	266 1	3162 3	5 4	1486 9	Y	1351	1359 0		2
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	248 1	3017 3	1 4	1421 9	Y	1292	1292 0		2
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	403 1	4976 3	8 4	1583 9	Y	1439	1440 0		1
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	487 1	6757 3	12 4	1188 9	Y	1080	1081 0		-0-
07	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	509 1	6830 3	13 4	1351 9	Y	1228	1224 0		4
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 44HC			RRCID ->	284272	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9589 - 17952		
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	503 1	5180 3	8 4	595 9	Y	541	540 0		1
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	482 1	4760 3	4 4	525 9	Y	477	477 0		1
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	487 1	4837 3	7 4	539 9	Y	490	490 0		1
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	439 1	4782 3	8 4	488 9	Y	444	443 0		2
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	414 1	4601 3	8 4	453 9	Y	412	413 0		1
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 44HA			RRCID ->	284285	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9650 - 17766		
03	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	937 1	9657 3	18 4	1456 9	Y	1324	1320 0		4
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	925 1	9108 3	7 4	1289 9	Y	1172	1171 0		5
05	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	916 1	9094 3	15 4	1409 9	Y	1281	1280 0		6
06	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	840 1	9166 3	16 4	1543 9	Y	1403	1400 0		9
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	792 1	8794 3	17 4	1306 9	Y	1187	1190 0		6
08	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	352 1 4 4	3629 3 616 9	Y	560	559 0	7
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	3545 3 670 9	Y	609	607 0	9
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	356 1 6 4	3534 3 552 9	Y	502	504 0	7
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	422 1 8 4	4610 3 502 9	Y	456	456 0	7
07	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	342 1 7 4	3806 3 285 9	Y	259	263 0	3
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	563 1 10 4	5811 3 1076 9	Y	978	975 0	3
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	540 1 4 4	5307 3 1007 9	Y	915	915 0	3
05	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	538 1 9 4	5356 3 1040 9	Y	945	947 0	1
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	475 1 10 4	5174 3 941 9	Y	855	855 0	1
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	466 1 9 4	5198 3 954 9	Y	867	867 0	1
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	500 1 9 4	5929 3 1063 9	Y	966	964 0	2
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	448 1 4 4	5456 3 906 9	Y	824	824 0	2
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	509 1 12 4	6302 3 1093 9	Y	994	993 0	3
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	430 1 10 4	5949 3 946 9	Y	860	861 0	2
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	438 1 11 4	5880 3 884 9	Y	804	804 0	2
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	595 1 13 4	7043 3 1592 9	Y	1447	1446 0	3
04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	574 1 6 4	6995 3 1408 9	Y	1280	1281 0	2
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	594 1 12 4	7362 3 1484 9	Y	1349	1349 0	2
06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	519 1 12 4	7166 3 1316 9	Y	1196	1196 0	2
07	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	541 1 15 4	7251 3 1365 9	Y	1241	1239 0	4
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	521 1 11 4	6167 3 1399 9	Y	1272	1275 0	8
04	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	464 1 5 4	5672 3 1290 9	Y	1173	1173 0	8
05	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	493 1 8 4	6086 3 1410 9	Y	1282	1282 0	8
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	438 1 11 4	6070 3 1315 9	Y	1195	1195 0	8
07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	434 1 10 4	5858 3 1223 9	Y	1112	1111 0	9
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	12989 X	12847	-0-	-142	-0-	678 1 18 4	11436 3 715 9	Y	650	649 0	1
04	12570 X	12302	-0-	-268	-0-	624 1 9 4	11056 3 613 9	Y	557	557 0	1
05	12989 X	12436	-0-	-553	-0-	648 1 19 4	11111 3 658 9	Y	598	597 0	2
06	12570 X	11459	-0-	-1111	-0-	532 1 19 4	10339 3 569 9	Y	517	517 0	2
07	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	552 1 20 4	10468 3 608 9	Y	553	553 0	2
08	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929		
03	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	398 1 11 4	6721 3 376 9	Y	342	342 0	5
04	6840 X	6799	-0-	-41	-0-	346 1 4 4	6118 3 331 9	Y	301	301 0	5
05	7068 X	6805	-0-	-263	-0-	355 1 10 4	6102 3 338 9	Y	307	308 0	4
06	6840 X	6638	-0-	-202	-0-	311 1 11 4	6040 3 276 9	Y	251	251 0	4
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	346 1 11 4	6567 3 323 9	Y	294	294 0	4
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID ->	284485	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	437 1	7338 3	Y	754	754 0	1
						12 4	829 9				
04	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	402 1	7117 3	Y	713	713 0	1
						5 4	784 9				
05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	418 1	7172 3	Y	730	730 0	1
						12 4	803 9				
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	359 1	6991 3	Y	652	651 0	2
						13 4	717 9				
07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	383 1	7243 3	Y	649	647 0	4
						14 4	714 9				
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID ->	284728	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 9765 - 18328	
03	15252 X	14418	-0-	-834	-0-	744 1	12535 3	Y	1016	1013 0	3
						21 4	1118 9				
04	14760 X	12141	-0-	-2619	-0-	589 1	10435 3	Y	1008	1007 0	4
						8 4	1109 9				
05	15252 X	11329	-0-	-3923	-0-	568 1	9755 3	Y	901	904 0	1
						15 4	991 9				
06	13950 X	10806	-0-	-3144	-0-	484 1	9425 3	Y	801	801 0	1
						16 4	881 9				
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	503 1	9511 3	Y	795	795 0	1
						19 4	875 9				
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID ->	284729	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9851 - 18205	
03	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	941 1	15850 3	Y	1787	1785 0	6
						27 4	1966 9				
04	17550 X	17528	-0-	-22	-0-	838 1	14844 3	Y	1668	1667 0	7
						11 4	1835 9				
05	18135 X	17825	-0-	-310	-0-	875 1	15033 3	Y	1722	1723 0	6
						23 4	1894 9				
06	17550 X	16742	-0-	-808	-0-	736 1	14323 3	Y	1507	1509 0	4
						25 4	1658 9				
07	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	774 1	14646 3	Y	1497	1497 0	4
						27 4	1647 9				
08	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	1076 1 30 4	18140 3 1592 9	Y	1447	1446 0	4		
04	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	575 1 8 4	10164 3 1040 9	Y	945	949 0	-0-		
05	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	536 1 15 4	9205 3 1074 9	Y	976	976 0	-0-		
06	10380 X	10329	-0-	-51	-0-	460 1 16 4	8918 3 935 9	Y	850	850 0	-0-		
07	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	470 1 17 4	8883 3 986 9	Y	896	895 0	1		
08	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205			
03	13795 X	13168	-0-	-627	-0-	674 1 18 4	11346 3 1130 9	Y	1027	1025 0	3		
04	13350 X	12468	-0-	-882	-0-	611 1 9 4	10833 3 1015 9	Y	923	923 0	3		
05	13795 X	12456	-0-	-1339	-0-	628 1 18 4	10783 3 1027 9	Y	934	936 0	1		
06	13260 X	11914	-0-	-1346	-0-	536 1 19 4	10433 3 926 9	Y	842	842 0	1		
07	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	569 1 21 4	10769 3 925 9	Y	841	840 0	2		
08	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083			
03	13764 X	13	-0-	-13751	-0-	11 3 18 4	2 9 13818 3	Y	2	2 0	-0-		
04	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	780 1 11 4	2401 3 2641 9	Y	2401	2367 0	34		
05	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	697 1 20 4	11966 3 2105 9	Y	1914	1923 0	25		
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	597 1 21 4	11592 3 1779 9	Y	1617	1619 0	23		
07	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	586 1 21 4	11083 3 1437 9	Y	1306	1311 0	18		
08	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT		18		
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102			
03	8928 X	7114	-0-	-1814	-0-	352 1 10 4	5945 3 807 9	Y	734	733 0	1		
04	8640 X	6671	-0-	-1969	-0-	318 1 4 4	5616 3 733 9	Y	666	666 0	1		
05	8928 X	6769	-0-	-2159	-0-	327 1 9 4	5640 3 793 9	Y	721	721 0	1		
06	8640 X	7046	-0-	-1594	-0-	306 1 11 4	5953 3 776 9	Y	705	703 0	3		
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	365 1 12 4	6916 3 870 9	Y	791	790 0	4		
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		4		
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8781 - 19085		
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	
03	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	736 1 21 4	12392 3 1914 9	Y	1740	1736 0		9	
04	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	643 1 10 4	11374 3 1684 9	Y	1531	1531 0		9	
05	13981 X	11943	-0-	-2038	-0-	574 1 16 4	9856 3 1497 9	Y	1361	1364 0		6	
06	13530 X	4979	-0-	-8551	-0-	223 1 7 4	4335 3 414 9	Y	376	382 0		-0-	
07	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	465 1 17 4	8798 3 1430 9	Y	1300	1286 0		14	
08	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT			14	
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707		PERF. 8711 - 19013		
03	10540 X	10387	-0-	-153	-0-	521 1 14 4	8763 3 1089 9	Y	990	988 0		4	
04	10200 X	10025	-0-	-175	-0-	467 1 6 4	8263 3 1289 9	Y	1172	1168 0		8	
05	10540 X	9715	-0-	-825	-0-	479 1 14 4	8218 3 1004 9	Y	913	918 0		3	
06	10200 X	8484	-0-	-1716	-0-	374 1 13 4	7265 3 832 9	Y	756	756 0		3	
07	8680 X	8242	-0-	-438	-0-	371 1 12 4	7010 3 849 9	Y	772	771 0		4	
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8696 - 19240		
03	8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	378 1 10 4	6363 3 831 9	Y	755	753 0		2	
04	8580 X	7885	-0-	-695	-0-	367 1 5 4	6480 3 1033 9	Y	939	935 0		6	
05	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	469 1 13 4	8042 3 1267 9	Y	1152	1150 0		8	
06	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	469 1 16 4	9095 3 996 9	Y	905	907 0		6	
07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	513 1 19 4	9714 3 1055 9	Y	959	958 0		7	
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			7	
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8566 - 14327		
03	11501 X	10130	-0-	-1371	-0-	505 1 14 4	8509 3 1102 9	N	1002	1001 0		4	
04	11040 X	8528	-0-	-2512	-0-	410 1 5 4	7270 3 843 9	N	766	769 0		1	
05	10509 X	8147	-0-	-2362	-0-	415 1 12 4	7100 3 620 9	N	564	565 0		-0-	
06	9810 X	7806	-0-	-2004	-0-	334 1 12 4	6472 3 988 9	N	898	893 0		5	
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	349 1 11 4	6602 3 881 9	N	801	802 0		4	
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	793 1 21 4	13362 3 659 9	Y	599	600 0	3
04	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	701 1 10 4	12390 3 758 9	Y	689	687 0	5
05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	705 1 20 4	12103 3 763 9	Y	694	694 0	5
06	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	593 1 20 4	11511 3 751 9	Y	683	681 0	7
07	12462 X	11800	-0-	-662	-0-	565 1 21 4	10677 3 537 9	Y	488	489 0	6
08	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004		
03	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	467 1 13 4	7887 3 583 9	Y	530	529 0	1
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	433 1 5 4	7683 3 584 9	Y	531	530 0	2
05	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	477 1 13 4	8183 3 716 9	Y	651	651 0	2
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	387 1 14 4	7529 3 673 9	Y	612	612 0	2
07	8587 X	7369	-0-	-1218	-0-	339 1 11 4	6411 3 608 9	Y	553	553 0	2
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295		
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	898 1 26 4	15135 3 930 9	Y	845	844 0	2
04	16260 X	15656	-0-	-604	-0-	794 1 11 4	14050 3 801 9	Y	728	729 0	1
05	16802 X	15432	-0-	-1370	-0-	805 1 22 4	13817 3 788 9	Y	716	717 0	-0-
06	16260 X	14229	-0-	-2031	-0-	661 1 22 4	12845 3 701 9	Y	637	637 0	-0-
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	708 1 25 4	13397 3 696 9	Y	633	632 0	1
08	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387		
03	15066 X	13463	-0-	-1603	-0-	717 1 18 4	12078 3 650 9	Y	591	591 0	1
04	14580 X	11875	-0-	-2705	-0-	603 1 9 4	10681 3 582 9	Y	529	529 0	1
05	14570 X	11831	-0-	-2739	-0-	618 1 18 4	10623 3 572 9	Y	520	520 0	1
06	13800 X	11248	-0-	-2552	-0-	522 1 18 4	10174 3 534 9	Y	485	484 0	2
07	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	531 1 19 4	10028 3 558 9	Y	507	506 0	3
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH		9452 PERF. 9432 - 14358			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	10943 X	9230	-0-	-1713	-0-	486 1 13 4	8168 3 563 9	Y	512	514 0	5		
04	10590 X	9341	-0-	-1249	-0-	466 1 5 4	8246 3 624 9	Y	567	566 0	6		
05	10943 X	9791	-0-	-1152	-0-	501 1 14 4	8591 3 685 9	Y	623	623 0	6		
06	10320 X	9282	-0-	-1038	-0-	423 1 14 4	8222 3 623 9	Y	566	566 0	6		
07	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	596 1 21 4	11272 3 748 9	Y	680	678 0	8		
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		8		
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH		9536 PERF.10274 - 15051			
03	14849 X	11720	-0-	-3129	-0-	622 1 16 4	10479 3 603 9	Y	548	548 0	1		
04	13680 X	10752	-0-	-2928	-0-	546 1 7 4	9660 3 539 9	Y	490	489 0	2		
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	615 1 17 4	10557 3 598 9	Y	544	544 0	2		
06	11340 X	11266	-0-	-74	-0-	522 1 18 4	10162 3 564 9	Y	513	513 0	2		
07	10881 X	10871	-0-	-10	-0-	515 1 19 4	9746 3 591 9	Y	537	537 0	2		
08	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH		9608 PERF.10118 - 16531			
03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	966 1 27 4	16286 3 1229 9	Y	1117	1115 0	6		
04	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	871 1 11 4	15434 3 958 9	Y	871	874 0	3		
05	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	877 1 23 4	15059 3 966 9	Y	878	879 0	2		
06	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	724 1 24 4	14073 3 735 9	Y	668	670 0	-0-		
07	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	769 1 27 4	14555 3 780 9	Y	709	707 0	2		
08	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH		9645 PERF.10064 - 17014			
03	18445 X	17299	-0-	-1146	-0-	916 1 27 4	15419 3 937 9	Y	852	850 0	3		
04	17850 X	16124	-0-	-1726	-0-	817 1 11 4	14443 3 853 9	Y	775	775 0	3		
05	18445 X	16304	-0-	-2141	-0-	848 1 23 4	14558 3 875 9	Y	795	796 0	2		
06	17850 X	15244	-0-	-2606	-0-	708 1 24 4	13746 3 766 9	Y	696	696 0	2		
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	755 1 27 4	14284 3 793 9	Y	721	721 0	2		
08	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			Y	NO RPT		2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8544	- 14461						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	12989 X	12285	-0-	-704	-0-	626 1	10546 3	17 4	1096 9	N	996	994 0			4
04	12570 X	11869	-0-	-701	-0-	579 1	10229 3	8 4	1053 9	N	957	957 0			4
05	12462 X	12277	-0-	-185	-0-	623 1	10684 3	18 4	952 9	N	865	867 0			2
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	609 1	11869 3	21 4	1279 9	N	1163	1157 0			8
07	11377 X	11296	-0-	-81	-0-	521 1	9865 3	19 4	891 9	N	810	815 0			3
08	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 8637	- 14193						
03	8370 X	8293	-0-	-77	-0-	422 1	7105 3	11 4	755 9	Y	686	684 0			2
04	8100 X	5332	-0-	-2768	-0-	258 1	4567 3	4 4	503 9	Y	457	459 0			-0-
05	7936 X	1971	-0-	-5965	-0-	98 1	1676 3	2 4	195 9	Y	177	177 0			-0-
06	8040 X	731	-0-	-7309	-0-	32 1	630 3	1 4	68 9	Y	62	62 0			-0-
07	T. A.	7247	-0-	7247	7247	327 1	6199 3	11 4	710 9	Y	645	636 0			9
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7247					Y	NO RPT				9

PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090						
03	5766 X	4	-0-	-5762	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
04	5580 X	1362	-0-	-4218	-0-	65 1	1141 3	156 9		Y	142	140 0			2
05	5332 X	4739	-0-	-593	-0-	230 1	3949 3	7 4	553 9	Y	503	498 0			7
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	243 1	4745 3	8 4	553 9	Y	503	503 0			7
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	180 1	3395 3	6 4	408 9	Y	371	373 0			5
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13884						
03	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	477 1	8042 3	13 4	1271 9	Y	1155	1150 0			8
04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	349 1	6177 3	5 4	833 9	Y	757	762 0			3
05	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	267 1	4586 3	7 4	475 9	Y	432	435 0			-0-
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	232 1	4493 3	8 4	593 9	Y	539	537 0			2
07	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	191 1	3613 3	6 4	528 9	Y	480	480 0			2
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	707 1 19 4	11914 3 1873 9	Y	1703	1706 0	3
04	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	640 1 10 4	11335 3 1704 9	Y	1549	1548 0	4
05	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	679 1 19 4	11661 3 1740 9	Y	1582	1583 0	3
06	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	517 1 18 4	10046 3 1381 9	Y	1255	1257 0	1
07	10881 X	10683	-0-	-198	-0-	465 1 17 4	8807 3 1394 9	Y	1267	1264 0	4
08	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826		
03	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	798 1 21 4	13476 3 2004 9	Y	1822	1819 0	16
04	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	698 1 10 4	12372 3 1888 9	Y	1716	1715 0	17
05	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	709 1 20 4	12141 3 1821 9	Y	1655	1659 0	13
06	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	586 1 20 4	11392 3 1516 9	Y	1378	1380 0	11
07	11532 X	11247	-0-	-285	-0-	500 1 19 4	9451 3 1277 9	Y	1161	1163 0	9
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303		
03	17794 X	5976	-0-	-11818	-0-	266 1 7 4	4487 3 1216 9	Y	1105	1103 0	2
04	16290 X	6724	-0-	-9566	-0-	275 1 4 4	4873 3 1572 9	Y	1429	1423 0	8
05	8835 X	8604	-0-	-231	-0-	363 1 11 4	6237 3 1993 9	Y	1812	1808 0	12
06	8550 X	7745	-0-	-805	-0-	294 1 10 4	5697 3 1744 9	Y	1585	1585 0	12
07	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	626 1 23 4	11832 3 2904 9	Y	2640	2624 0	28
08	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT		28
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556		
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	168 1 5 4	2839 3 805 9	Y	732	730 0	3
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	129 1 1 4	2296 3 799 9	Y	726	726 0	3
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	139 1 4 4	2388 3 839 9	Y	763	763 0	3
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	203 1 7 4	3936 3 850 9	Y	773	772 0	4
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	224 1 7 4	4241 3 872 9	Y	793	794 0	3
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	270 1 7 4	4540 3 708 9	Y	644	643 0		1
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	247 1 4 4	4352 3 708 9	Y	644	643 0		2
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	256 1 7 4	4378 3 547 9	Y	497	499 0		-0-
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	219 1 7 4	4278 3 501 9	Y	455	455 0		-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	220 1 7 4	4146 3 614 9	Y	558	557 0		1
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221			
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	365 1 10 4	6132 3 970 9	Y	882	880 0		2
04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	287 1 4 4	5084 3 744 9	Y	676	678 0		-0-
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	307 1 9 4	5281 3 715 9	Y	650	650 0		-0-
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	401 1 14 4	7781 3 1093 9	Y	994	987 0		7
07	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	374 1 12 4	7069 3 931 9	Y	846	847 0		6
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460			
03	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	464 1 12 4	7817 3 1526 9	Y	1387	1380 0		8
04	8490 X	7988	-0-	-502	-0-	367 1 5 4	6495 3 1121 9	Y	1019	1023 0		4
05	8773 X	7597	-0-	-1176	-0-	361 1 10 4	6192 3 1034 9	Y	940	943 0		1
06	8490 X	682	-0-	-7808	-0-	32 1 1 4	638 3 11 9	Y	10	11 0		-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	313 1 10 4	5928 3 917 9	Y	834	822 0		12
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629			
03	5301 X	50	-0-	-5251	-0-	2 1 9 9	39 3	Y	8	8 0		-0-
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	343 1 4 4	6043 3 954 9	Y	867	856 0		11
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	271 1 7 4	4660 3 790 9	Y	718	721 0		8
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	241 1 8 4	4683 3 801 9	Y	728	727 0		9
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	243 1 8 4	4594 3 703 9	Y	639	640 0		8
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321			
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
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	361	1 6075	3 Y	1087	1088	0	2
						10	4 1196					
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	286	1 5051	3 Y	1130	1128	0	4
						4	4 1243					
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	320	1 5498	3 Y	991	993	0	2
						9	4 1090					
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	322	1 6236	3 Y	1249	1243	0	8
						12	4 1374					
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	283	1 5349	3 Y	1136	1137	0	7
						9	4 1250					
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689			
03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1014	1 17093	3 Y	935	934	0	3
						29	4 1029					
04	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1 16090	3 Y	939	938	0	4
						11	4 1033					
05	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	937	1 16081	3 Y	981	982	0	3
						27	4 1079					
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	764	1 14850	3 Y	856	859	0	-0-
						26	4 942					
07	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	794	1 15022	3 Y	954	952	0	2
						28	4 1049					
08	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-				Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647			
03	18910 X	13888	-0-	-5022	-0-	744	1 12523	3 Y	545	545	0	6
						21	4 600					
04	16230 X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1 11271	3 Y	489	489	0	6
						10	4 538					
05	15779 X	12255	-0-	-3524	-0-	644	1 11055	3 Y	489	489	0	6
						18	4 538					
06	14370 X	11540	-0-	-2830	-0-	540	1 10496	3 Y	441	441	0	6
						19	4 485					
07	11501 X	11424	-0-	-77	-0-	547	1 10376	3 Y	437	436	0	7
						20	4 481					
08	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-				Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
03	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	1206	1 20322	3 Y	2307	2302	0	17
						34	4 2538					
04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1 18148	3 Y	2190	2189	0	18
						14	4 2409					
05	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	1028	1 17637	3 Y	2249	2251	0	16
						30	4 2474					
06	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	860	1 16704	3 Y	2072	2071	0	17
						29	4 2279					
07	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	907	1 17164	3 Y	1946	1948	0	15
						32	4 2141					
08	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-				Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID ->	286429	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 - 19018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	1056 1	17793 3	Y	2488	2470 0	21
							29 4	2737 9				
04		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	891 1	15750 3	Y	2285	2286 0	20
							11 4	2514 9				
05		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	925 1	15880 3	Y	2085	2091 0	14
							27 4	2294 9				
06		18090 X	17663	-0-	-427	-0-	764 1	14850 3	Y	1839	1839 0	14
							26 4	2023 9				
07		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	793 1	15012 3	Y	1926	1924 0	16
							28 4	2119 9				
08		16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-			Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID ->	286431	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8334 - 19103	
03		20274 X	19314	-0-	-960	-0-	936 1	15773 3	Y	2344	2353 0	20
							27 4	2578 9				
04		19620 X	18476	-0-	-1144	-0-	861 1	15243 3	Y	2146	2145 0	21
							11 4	2361 9				
05		20274 X	18721	-0-	-1553	-0-	898 1	15397 3	Y	2184	2186 0	19
							24 4	2402 9				
06		19620 X	19021	-0-	-599	-0-	809 1	15725 3	Y	2236	2231 0	24
							27 4	2460 9				
07		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	823 1	15546 3	Y	2091	2093 0	22
							29 4	2300 9				
08		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			Y	NO RPT		22

PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID ->	286432	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9216 - 19529	
03		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	367 1	6185 3	Y	726	724 0	2
							10 4	799 9				
04		6930 X	3989	-0-	-2941	-0-	177 1	3138 3	Y	611	612 0	1
							2 4	672 9				
05		7161 X	4438	-0-	-2723	-0-	209 1	3578 3	Y	585	586 0	-0-
							7 4	644 9				
06		6930 X	4781	-0-	-2149	-0-	195 1	3799 3	Y	709	705 0	4
							7 4	780 9				
07		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	205 1	3900 3	Y	492	495 0	1
							7 4	541 9				
08		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID ->	286461	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	9437 - 15360	
03		15314 X	38	-0-	-15276	-0-	1 1	36 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		14820 X	9611	-0-	-5209	-0-	495 1	8742 3	Y	334	329 0	5
							7 4	367 9				
05		15314 X	12617	-0-	-2697	-0-	662 1	11361 3	Y	523	522 0	6
							19 4	575 9				
06		14820 X	10978	-0-	-3842	-0-	510 1	9913 3	Y	488	488 0	6
							18 4	537 9				
07		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	520 1	9820 3	Y	476	476 0	6
							19 4	524 9				
08		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	946 1 27 4	15944 3 2530 9	Y	2300	2301 0	17
04	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	830 1 11 4	14679 3 2284 9	Y	2076	2075 0	18
05	17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	853 1 23 4	14641 3 2285 9	Y	2077	2079 0	16
06	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	805 1 27 4	15637 3 2167 9	Y	1970	1970 0	16
07	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	816 1 28 4	15442 3 1954 9	Y	1776	1778 0	14
08	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792		
03	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	652 1 18 4	10980 3 1212 9	Y	1102	1097 0	8
04	12300 X	12043	-0-	-257	-0-	557 1 7 4	9860 3 1619 9	Y	1472	1467 0	13
05	12710 X	12322	-0-	-388	-0-	583 1 16 4	10009 3 1714 9	Y	1558	1560 0	11
06	12300 X	11618	-0-	-682	-0-	493 1 18 4	9568 3 1539 9	Y	1399	1400 0	10
07	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	510 1 19 4	9628 3 1681 9	Y	1528	1525 0	13
08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
03	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	854 1 24 4	14413 3 645 9	Y	586	585 0	2
04	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	744 1 10 4	13167 3 491 9	Y	446	447 0	1
05	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	743 1 20 4	12744 3 482 9	Y	438	439 0	-0-
06	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	606 1 21 4	11778 3 420 9	Y	382	382 0	-0-
07	13051 X	12689	-0-	-362	-0-	616 1 22 4	11651 3 400 9	Y	364	363 0	1
08	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
03	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	930 1 27 4	15678 3 965 9	Y	877	871 0	6
04	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	734 1 10 4	12992 3 686 9	Y	624	627 0	3
05	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	976 1 28 4	16759 3 755 9	Y	686	686 0	3
06	13950 X	13312	-0-	-638	-0-	621 1 22 4	12046 3 623 9	Y	566	567 0	2
07	17608 X	12982	-0-	-4626	-0-	620 1 22 4	11736 3 604 9	Y	549	550 0	1
08	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	1139 1 32 4	19199 3 1751 9	Y	1592	1589 0	8
04	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	932 1 12 4	16485 3 1493 9	Y	1357	1359 0	6
05	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	881 1 23 4	15132 3 1345 9	Y	1223	1226 0	3
06	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	753 1 26 4	14634 3 1132 9	Y	1029	1030 0	2
07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	749 1 26 4	14192 3 1121 9	Y	1019	1017 0	4
08	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
03	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	1304 1 37 4	21993 3 2185 9	Y	1986	1978 0	12
04	16320 X	15246	-0-	-1074	-0-	705 1 10 4	12473 3 2058 9	Y	1871	1871 0	12
05	16864 X	15143	-0-	-1721	-0-	718 1 20 4	12319 3 2086 9	Y	1896	1897 0	11
06	16320 X	13984	-0-	-2336	-0-	595 1 21 4	11558 3 1810 9	Y	1645	1646 0	10
07	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	637 1 23 4	12040 3 1904 9	Y	1731	1729 0	12
08	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT		12

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364		
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	628 1 17 4	10577 3 669 9	Y	608	606 0	2
04	10950 X	10065	-0-	-885	-0-	501 1 7 4	8860 3 697 9	Y	634	632 0	4
05	11315 X	10640	-0-	-675	-0-	542 1 15 4	9300 3 783 9	Y	712	712 0	4
06	10950 X	10610	-0-	-340	-0-	477 1 16 4	9268 3 849 9	Y	772	770 0	6
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	494 1 19 4	9363 3 887 9	Y	806	805 0	7
08	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357		
03	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1196 1 33 4	20153 3 1602 9	Y	1456	1448 0	8
04	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	792 1 11 4	14019 3 787 9	Y	715	721 0	2
05	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	726 1 20 4	12459 3 694 9	Y	631	631 0	2
06	13470 X	12567	-0-	-903	-0-	586 1 20 4	11392 3 569 9	Y	517	518 0	1
07	12028 X	11439	-0-	-589	-0-	545 1 20 4	10323 3 551 9	Y	501	501 0	1
08	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174			COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9837	- 15950				
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	
03		5312 X	5312	-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	617	617	0	4	
						7	4	879	9						
04		5297 X	5297	-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0	3	
						4	4	645	9						
05		5762 X	5762	-0-	-0-	282	1	4842	3	Y	573	573	0	3	
						8	4	630	9						
06		4833 X	4833	-0-	-0-	202	1	3934	3	Y	627	626	0	4	
						7	4	690	9						
07		5487 X	5419	-0-	-68	233	1	4422	3	Y	687	686	0	5	
						8	4	756	9						
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766					Y	NO RPT			5	
<hr/>															
PILONCILLO		WELL #: E 34HC			RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH	9261	PERF.	9752	- 15877		
03		9292 X	9292	-0-	-0-	473	1	7984	3	Y	747	744	0	3	
						13	4	822	9						
04		8927 X	8927	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0	4	
						5	4	777	9						
05		9505 X	9505	-0-	-0-	486	1	8341	3	Y	604	605	0	3	
						14	4	664	9						
06		8740 X	8740	-0-	-0-	393	1	7633	3	Y	636	634	0	5	
						14	4	700	9						
07		9234 X	9234	-0-	-0-	420	1	7943	3	Y	778	777	0	6	
						15	4	856	9						
08		8494 X	NO RPT	-0-	-8494					Y	NO RPT			6	
<hr/>															
PILONCILLO		WELL #: A 44HX			RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH	8216	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
<hr/>															
PILONCILLO		WELL #: A 44HX			RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH	8237	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
<hr/>															
PILONCILLO		WELL #: E 34HB			RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9730	- 16011		
03		15794 X	15794	-0-	-0-	823	1	13858	3	Y	991	987	0	4	
						23	4	1090	9						
04		13530 X	12693	-0-	-837	636	1	11249	3	Y	725	728	0	1	
						10	4	798	9						
05		13981 X	12497	-0-	-1484	644	1	11041	3	Y	722	722	0	1	
						18	4	794	9						
06		13530 X	12188	-0-	-1342	562	1	10918	3	Y	625	626	0	-0-	
						20	4	688	9						
07		11863 X	11863	-0-	-0-	560	1	10590	3	Y	629	628	0	1	
						21	4	692	9						
08		11501 X	NO RPT	-0-	-11501					Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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																

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662																

03	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	529	1	8883	3	Y	1790	1784	0			11
						14	4	1969	9							
04	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0			16
						6	4	2138	9							
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	493	1	8469	3	Y	1723	1728	0			11
						14	4	1895	9							
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	433	1	8410	3	Y	1533	1534	0			10
						15	4	1686	9							
07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	440	1	8329	3	Y	1473	1473	0			10
						17	4	1620	9							
08	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-						Y	NO RPT				10

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A																

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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																

03	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	945	1	15925	3	Y	2263	2260	0			26
						27	4	2489	9							
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0			25
						11	4	2191	9							
05	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	864	1	14826	3	Y	1859	1862	0			22
						23	4	2045	9							
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	730	1	14201	3	Y	1223	1230	0			15
						24	4	1345	9							
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	685	1	12936	3	Y	1292	1292	0			15
						24	4	1421	9							
08	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-						Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	866 1	14588 3	2418 9	Y	2198	2196	0			25
04		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	804 1	14222 3	2418 9	Y	1891	1893	0			23
05		16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	800 1	13753 3	2080 9	Y	1499	1506	0			16
06		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704 1	13674 3	1649 9	Y	1241	1243	0			14
07		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	693 1	13109 3	1365 9	Y	1337	1336	0			15
08		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-	25 4	1471 9		Y	NO RPT					15

PILONCILLO		WELL #: A 44HU				RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HB				RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874 - 16471					
03	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	949 1	15999 3	1859 9	Y	1690	1690	0			14
04	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	784 1	13887 3	1408 9	Y	1280	1284	0			10
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	773 1	13262 3	1305 9	Y	1186	1188	0			8
06	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	625 1	12152 3	1110 9	Y	1009	1010	0			7
07	13764 X	13491	-0-	-273	-0-	619 1	11702 3	1148 9	Y	1044	1043	0			8
08	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-	22 4			Y	NO RPT					8

PILONCILLO		WELL #: A 44HD				RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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					
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	1334 1	22484 3	3293 9	Y	2994	2993	0			33
04	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	1146 1	20272 3	3069 9	Y	2790	2788	0			35
05	24242 X	23853	-0-	-389	-0-	1145 1	19631 3	3046 9	Y	2769	2772	0			32
06	23460 X	22013	-0-	-1447	-0-	941 1	18298 3	2742 9	Y	2493	2492	0			33
07	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	958 1	18129 3	2895 9	Y	2632	2629	0			36
08	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-	34 4			Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	561	1	9470	3	Y	800	797	0			3
							16	4	880	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
							7	4	925	9							
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
							20	4	1036	9							
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0			4
							19	4	879	9							
07	11656	X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0			3
							19	4	768	9							
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	1206	1	20347	3	Y	2479	2478	0			31
							34	4	2727	9							
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
							14	4	2542	9							
05	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
							28	4	2448	9							
06	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0			27
							31	4	1935	9							
07	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0			27
							30	4	1942	9							
08	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
SN OPERATING, LLC		//CONT.//	797110													
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716	COMPL. DATE 12/24/2018	TOTAL DEPTH 8066	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287723	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8350 - 13650									
03	18538 X	18322	-0-	-216	-0-	931 1	15697 3	Y	1515	1516	0					9
						27 4	1667 9									
04	17940 X	17661	-0-	-279	-0-	871 1	15426 3	Y	1230	1232	0					7
						11 4	1353 9									
05	18538 X	18244	-0-	-294	-0-	930 1	15961 3	Y	1205	1208	0					4
						27 4	1326 9									
06	17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	748 1	14553 3	Y	1074	1074	0					4
						25 4	1181 9									
07	16523 X	16405	-0-	-118	-0-	757 1	14327 3	Y	1176	1172	0					8
						27 4	1294 9									
08	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			Y	NO RPT							8

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH 7835	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	887 1	14950 3	Y	2333	2330	0					20
						26 4	2566 9									
04	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	802 1	14204 3	Y	2221	2221	0					20
						11 4	2443 9									
05	17949 X	17768	-0-	-181	-0-	840 1	14399 3	Y	2279	2282	0					17
						22 4	2507 9									
06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	762 1	14797 3	Y	1865	1869	0					13
						26 4	2052 9									
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	769 1	14556 3	Y	1960	1958	0					15
						27 4	2156 9									
08	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			Y	NO RPT							15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
			WELL #: E 31HA	RRCID -> 287864	COMPL. DATE 12/18/2018	TOTAL DEPTH 8974	PERF. 9719	-			16720				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	842 1	14199 3	1238 3	Y	1124	1119	0			6
						24 4	1236 9	1238 3							
04	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	790 1	13992 3	1382 9	Y	1256	1253	0			9
						11 4	1382 9	1382 9							
05	13423 X	13203	-0-	-220	-0-	660 1	11329 3	1195 9	Y	1086	1088	0			7
						19 4	1195 9	1195 9							
06	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	588 1	11416 3	1130 9	Y	1027	1027	0			7
						20 4	1130 9	1130 9							
07	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	591 1	11171 3	1146 9	Y	1042	1041	0			8
						21 4	1146 9	1146 9							
08	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-				Y	NO RPT					8

PILONCILLO			WELL #: E 31HB	RRCID -> 287867	COMPL. DATE 12/18/2018	TOTAL DEPTH 8967	PERF. 9848	-			16823				
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	768 1	12960 3	1685 9	Y	1532	1529	0			7
						21 4	1685 9	1685 9							
04	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	825 1	14604 3	1294 9	Y	1176	1178	0			5
						11 4	1294 9	1294 9							
05	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	810 1	13903 3	1472 9	Y	1338	1337	0			6
						22 4	1472 9	1472 9							
06	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	690 1	13425 3	1315 9	Y	1195	1195	0			6
						24 4	1315 9	1315 9							
07	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	721 1	13647 3	1298 9	Y	1180	1179	0			7
						26 4	1298 9	1298 9							
08	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-				Y	NO RPT					7

PILONCILLO			WELL #: E 31HC	RRCID -> 287875	COMPL. DATE 12/18/2018	TOTAL DEPTH 8976	PERF.10033	-			16756				
03	6417 X	6279	-0-	-138	-0-	295 1	4999 3	977 9	Y	888	888	0			5
						8 4	977 9	977 9							
04	6210 X	5493	-0-	-717	-0-	246 1	4340 3	903 9	Y	821	820	0			6
						4 4	903 9	903 9							
05	6417 X	5548	-0-	-869	-0-	258 1	4441 3	842 9	Y	765	766	0			5
						7 4	842 9	842 9							
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	287 1	5568 3	640 9	Y	582	583	0			4
						10 4	640 9	640 9							
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	306 1	5818 3	630 9	Y	573	573	0			4
						10 4	630 9	630 9							
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: E 30HZ	RRCID -> 287892	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 9361	-			20244				
03	18817 X	16748	-0-	-2069	-0-	852 1	14362 3	1510 9	Y	1373	1374	0			8
						24 4	1510 9	1510 9							
04	18210 X	13121	-0-	-5089	-0-	641 1	11366 3	1104 9	Y	1004	1007	0			5
						10 4	1104 9	1104 9							
05	18600 X	18379	-0-	-221	-0-	930 1	15984 3	1438 9	Y	1307	1305	0			7
						27 4	1438 9	1438 9							
06	18000 X	17155	-0-	-845	-0-	780 1	15155 3	1194 9	Y	1085	1085	0			7
						26 4	1194 9	1194 9							
07	17329 X	16624	-0-	-705	-0-	767 1	14525 3	1305 9	Y	1186	1185	0			8
						27 4	1305 9	1305 9							
08	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-				Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9162 - 19492				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		26125 X	26125	-0-	-0-	1358	1	22883	3	Y	1678	1677	0	13
						38	4	1846	9					
04		22293 X	22293	-0-	-0-	1094	1	19350	3	Y	1667	1664	0	16
						15	4	1834	9					
05		21750 X	21750	-0-	-0-	1084	1	18621	3	Y	1831	1831	0	16
						31	4	2014	9					
06		19909 X	19909	-0-	-0-	885	1	17217	3	Y	1614	1614	0	16
						32	4	1775	9					
07		20059 X	20059	-0-	-0-	923	1	17461	3	Y	1494	1495	0	15
						32	4	1643	9					
08		19158 X	NO RPT	-0-	-19158					Y	NO RPT			15

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623				
03		11188 X	11188	-0-	-0-	569	1	9601	3	Y	911	910	0	7
						16	4	1002	9					
04		10726 X	10726	-0-	-0-	522	1	9232	3	Y	877	877	0	7
						7	4	965	9					
05		12962 X	12962	-0-	-0-	649	1	11144	3	Y	1045	1044	0	8
						19	4	1150	9					
06		11781 X	11781	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	858	861	0	5
						19	4	944	9					
07		11191 X	11049	-0-	-142	512	1	9690	3	Y	753	753	0	5
						19	4	828	9					
08		12803 X	NO RPT	-0-	-12803					Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 10451 - 17174				
03		15564 X	15564	-0-	-0-	803	1	13541	3	Y	1089	1088	0	11
						22	4	1198	9					
04		15430 X	15430	-0-	-0-	772	1	13655	3	Y	902	903	0	10
						11	4	992	9					
05		15496 X	15496	-0-	-0-	788	1	13524	3	Y	1056	1054	0	12
						22	4	1162	9					
06		14389 X	14389	-0-	-0-	654	1	12698	3	Y	923	923	0	12
						22	4	1015	9					
07		14651 X	14651	-0-	-0-	681	1	12876	3	Y	973	972	0	13
						24	4	1070	9					
08		13888 X	NO RPT	-0-	-13888					Y	NO RPT			13

PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	1080	1 18205 30 4 2254	3	Y	2049	2047 0	19
04	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	937	1 16587 12 4 1934	3	Y	1758	1761 0	16
05	19003 X	18856	-0-	-147	-0-	951	1 16337 27 4 1541	3	Y	1401	1408 0	9
06	18390 X	17841	-0-	-549	-0-	791	1 15377 26 4 1647	3	Y	1497	1494 0	12
07	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	802	1 15161 28 4 1873	3	Y	1703	1699 0	16
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-				Y	NO RPT		16
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709			
03	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	984	1 16584 28 4 2330	3	Y	2118	2120 0	17
04	18240 X	17745	-0-	-495	-0-	841	1 14894 11 4 1999	3	Y	1817	1819 0	15
05	18848 X	16859	-0-	-1989	-0-	840	1 14410 22 4 1587	3	Y	1443	1449 0	9
06	18240 X	15653	-0-	-2587	-0-	693	1 13473 24 4 1463	3	Y	1330	1330 0	9
07	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	706	1 13352 25 4 1862	3	Y	1693	1687 0	15
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-				Y	NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440		COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708		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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. STS		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11447 - 13631					
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	824	2	131	9	N	119	242	1			159
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1			222
05	1023	N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1			142
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1			205
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	808	2	155	9	N	141	167	1			179
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	565	2	189	9	N	172	209	1			142

VERDUN OIL & GAS LLC VIVION		884566		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390					
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	3	Y	258	254	0			7
							43	4	284	9							
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8	10
							36	4	252	9							
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0			17
							35	4	238	9							
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	159	1	1269	3	Y	225	230	0			12
							10	4	248	9							
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	127	1	1123	3	Y	188	182	0			18
							207	9									

LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597							
03	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	45	1	2395	3	Y	322	327	0			3
							4	4	354	9							
04	3510	X	2427	-0-	-1083	-0-	34	1	2051	3	Y	310	308	0			5
							1	4	341	9							
05	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
							2	4	314	9							
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
							1	4	326	9							
07	3069	X	1669	-0-	-1400	-0-	29	1	1366	3	Y	249	248	0			7
							274	9									
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	46	1	2014	3	Y	433	423	0			17
							2	4	476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3658 X	3010	-0-	-648	-0-	50 1	2614 3	Y	311	315 0	3
						4 4	342 9				
04	3540 X	2568	-0-	-972	-0-	37 1	2238 3	Y	265	264 0	4
						1 4	292 9				
05	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	42 1	2429 3	Y	271	270 0	5
						3 4	298 9				
06	3240 X	2614	-0-	-626	-0-	38 1	2333 3	Y	220	220 0	5
						1 4	242 9				
07	3317 X	2347	-0-	-970	-0-	44 1	2097 3	Y	187	187 0	5
						206 9					
08	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	53 1	2328 3	Y	204	200 0	9
						2 4	224 9				
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564		
03	6572 X	5491	-0-	-1081	-0-	100 1	5259 3	Y	112	113 0	1
						9 4	123 9				
04	6360 X	4240	-0-	-2120	-0-	68 1	4075 3	Y	87	87 0	1
						1 4	96 9				
05	5978 X	5137	-0-	-841	-0-	84 1	4918 3	Y	118	117 0	2
						5 4	130 9				
06	5550 X	4002	-0-	-1548	-0-	64 1	3882 3	Y	49	50 0	1
						2 4	54 9				
07	5735 X	3248	-0-	-2487	-0-	66 1	3107 3	Y	67	66 0	2
						1 4	74 9				
08	5487 X	2170	-0-	-3317	-0-	47 1	2077 3	Y	40	40 0	2
						2 4	44 9				
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738		
03	7037 X	5168	-0-	-1869	-0-	93 1	4927 3	Y	127	128 0	1
						8 4	140 9				
04	6810 X	4352	-0-	-2458	-0-	71 1	4233 3	Y	43	43 0	1
						1 4	47 9				
05	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	100 1	5804 3	Y	96	95 0	2
						6 4	106 9				
06	6330 X	5395	-0-	-935	-0-	85 1	5224 3	Y	75	75 0	2
						3 4	83 9				
07	5921 X	5462	-0-	-459	-0-	112 1	5294 3	Y	50	51 0	1
						1 4	55 9				
08	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	119 1	5264 3	Y	112	109 0	4
						5 4	123 9				
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460		
03	13423 X	11628	-0-	-1795	-0-	182 1	9619 3	N	1646	1660 0	149
						16 4	1811 9				
04	13020 X	10939	-0-	-2081	-0-	155 1	9246 3	N	1395	1390 0	154
						3 4	1535 9				
05	13454 X	11770	-0-	-1684	-0-	167 1	9735 3	N	1689	1683 0	160
						10 4	1858 9				
06	13020 X	11797	-0-	-1223	-0-	164 1	9996 3	N	1483	1480 0	163
						6 4	1631 9				
07	12896 X	11457	-0-	-1439	-0-	204 1	9603 3	N	1498	1489 0	172
						2 4	1648 9				
08	11780 X	11578	-0-	-202	-0-	227 1	10014 3	N	1206	1195 0	183
						10 4	1327 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
LIGHT RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	277162	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8330 - 14510	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
03		16926 X	14022	-0-	-2904	-0-	210 1	11083 3	N	2464	2490 0	170
							19 4	2710 9				
04		16380 X	12120	-0-	-4260	-0-	161 1	9637 3	N	2108	2100 0	178
							3 4	2319 9				
05		16492 X	13388	-0-	-3104	-0-	183 1	10664 3	N	2300	2295 0	183
							11 4	2530 9				
06		15570 X	13124	-0-	-2446	-0-	173 1	10546 3	N	2181	2174 0	190
							6 4	2399 9				
07		15376 X	14012	-0-	-1364	-0-	234 1	11061 3	N	2467	2440 0	210
							3 4	2714 9			7 8	
08		14012 X	13877	-0-	-135	-0-	250 1	11013 3	N	2366	2334 0	242
							11 4	2603 9				

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
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	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	46
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-	46
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	46
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	46
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	46
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
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	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	63
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-	63
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	63
*06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3		Y	-0-	63
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	63
08		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-	63

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
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	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	-0-
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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
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	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
*07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
*08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510			
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628			
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804			
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3	N	-0-		-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
*06	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	3	N	-0-		-0-
*07	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-		-0-
08	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
*06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
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-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
*07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
03	192	N	192	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	231	N	231	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
*06	260	N	260	-0-	-0-	257	3	3	9	N	3	5	1			3
*07	251	N	251	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					6
*08	226	N	226	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					8

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
03	192	N	192	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
*06	234	N	234	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	4	1			3
*07	248	N	248	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					6
08	217	N	215	-0-	-2	213	3	2	9	N	2					8

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
03	52	N	52	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
03	504	N	504	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					6
04	390	N	386	-0-	-4	385	3	1	9	N	1	5	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					4
*06	480	N	386	-0-	-94	383	3	3	9	N	3	4	1			3
*07	403	N	345	-0-	-58	342	3	3	9	N	3					6
08	589	N	270	-0-	-319	268	3	2	9	N	2					8

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		105
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		105
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		105
*06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		105
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		105
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		105

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		90
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		90
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		90
*06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		90
*07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		90
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-		90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758		
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
03	77 X	43	-0-	-34	-0-	43 3				N	-0-					10
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-					10
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-					10
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-	10 1				-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3				Y	-0-					28
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	332 3	33 9			Y	30					58
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	518 3	158 9			Y	144					202
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	656 3	157 9			Y	143	171 1				174
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	615 3	125 9			Y	114	171 1				117
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	483 3	103 9			Y	94					211

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
03	14B DENY	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877				
M	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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			84
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			84
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			84
*06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-			84
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			84
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			84

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1 9	N	1		13
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1 9	N	1	11 1	3
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9 9	N	8		11
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12 9	N	11	12 1	10
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10 9	N	9		19
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7 9	N	6		25

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		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932	-	5902			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
08	0 K	-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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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 #	-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			
03	391781	246002	-0-	-145779	-0-	245493 2	509 9	N	463	362 1	251	
04	319516	208253	-0-	-111263	-0-	207778 2	475 9	N	432	533 1	150	
05	449273	274748	-0-	-174525	-0-	274178 2	570 9	N	518	521 1	147	
06	520940	308965	-0-	-211975	-0-	308407 2	558 9	N	507	535 1	119	
07	533813	317018	-0-	-216795	-0-	316448 2	570 9	N	518	523 1	114	
08	100223	302124	-0-	201901	201901	301588 2	536 9	N	487	527 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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90	

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)			15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967													
GOUGER GU 4 O/A			WELL #:	4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342				
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				

03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	17 1	93 2	N	-0-		182				
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	95 1	346 2	N	-0-		182				
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	69 1	266 2	N	-0-		182				
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	149 1	758 2	N	-0-		182				
*07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	145 1	538 2	N	-0-		182				
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		182				

CAMPANA, SOUTH (1450)			15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967													
GOUGER G/U #4 O/A			WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	1435 - 1455				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	1484 - 1487				
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-				

SCOTT FOUNDATION			WELL #:		1		RRCID ->		260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 1324 - 1510	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CAMPANA, SOUTH (1500)			15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC			036587													
KYNETTE, P.			WELL #:	29	RRCID ->	121180	COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	1487 - 1497				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967													
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	1490 - 1502				
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	16 1	91 2	N	-0-		160				
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	95 1	358 2	N	-0-		160				
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	95 1	344 2	N	-0-		160				
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	131 1	672 2	N	-0-		160				
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	146 1	547 2	N	-0-		160				
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		160				

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TRIUM, LTD.				871159							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-

MOODY				WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

MOODY				WELL #:	6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

MOODY				WELL #:	3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961 N	757	-0-	-204	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
08	899 N	736	-0-	-163	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
CHALLENGER OIL INC		152379														
CARON		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973														
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A								
GATES RANCH		WELL #: 1														
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
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-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
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-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	18	1	36	3	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	62	-0-	62	185	29	1	33	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	193	8	3			Y	-0-		-0-
*08	255 X	62	-0-	-193	-0-	6	1	56	3	Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 -	5326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	55	-0-	55	55	8 1	47 3		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	55	-0-	55	110	10 1	45 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	88	-0-	88	198	88 3			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	1	-0-	1	199	1 1			N	-0-			-0-
*08		204 X	5	-0-	-199	-0-	5 3			N	-0-			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501	
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-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 3		N	-0-			3
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			3
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08		0 N	-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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6665 - 8479			
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-		
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	12	1	2
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	10	9	1	3
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	11	9			Y		3	1	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y				-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y				-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		STUMBERG	WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.	499978	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB				
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5342 - 5514			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			73

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		FLINT OAK ENERGY, LLC	273933	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992 - 5043			
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	N	4			48
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	38	1	15
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25			40
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	146	3	40	9	N	36	44	1	32
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178	3	33	9	N	30			62
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	121	3	22	9	N	20			82

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		GATES RANCH	WELL #:	1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400	
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	3	Y	-0-			2
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-			2
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-			2
06	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-			2
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	3	Y	-0-			2
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-			2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 -	5320		
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
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	726	3	Y	-0-			10
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	-0-	5	1	515	3	Y	-0-			10
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	-0-			10
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-			10
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1035	3	Y	-0-			10
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-			10

BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 -	5690		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 -	5419		
03	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87	87	3			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	60	-0-	60	147	8	1	52	3	N	-0-			-0-	
05	T. A.	55	-0-	55	202	10	1	45	3	N	-0-			-0-	
06	242 X	40	-0-	-202	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-	

GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 -	5880		
03	30504 X	24438	-0-	-6066	-0-	1083	1	22947	3	N	371	307	1	259	
						408	9								
04	28560 X	22701	-0-	-5859	-0-	825	1	21505	3	N	337	313	1	283	
						371	9								
05	28954 X	23199	-0-	-5755	-0-	914	1	22043	3	N	220	365	1	138	
						242	9								
06	27300 X	21441	-0-	-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1	118	
						62	9								
07	26753 X	13013	-0-	-13740	-0-	663	1	12241	3	N	99	119	1	98	
						109	9								
08	24428 X	19912	-0-	-4516	-0-	1044	1	18583	3	N	259	187	1	170	
						285	9								

GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 -	5654		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			27	
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-			27	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			27	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-			27	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-			27	
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-			27	

SM ENERGY COMPANY		788997													
BRISCOE -A-		WELL #:		630	RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 -	1201		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314		
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51 1	635 3	N	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	N	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	N	-0-	-0-
06	540 N	356	-0-	-184	-0-	26 1	330 3	N	-0-	-0-
07	465 N	264	-0-	-201	-0-	20 1	244 3	N	-0-	-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 COLE, L. R. & SONS 167090
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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										
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1	N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1	N	-0-			-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546				
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A				
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	115 2	11 9		N	10		123
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		123
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	129 2	11 9		N	10		133
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		133
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64 2	18 9		N	16	52 1	97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467												
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572												
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393												
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514												
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-		31
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-		31
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		31
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		31
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-		31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263												
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638												
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 1			N	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 1			N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 1			N	-0-		-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 1			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638	
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-		-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		-0-	
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	1	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	93	-0-	93	148	93	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	67	-0-	67	215	67	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215			Y	NO RPT		-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263							
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	115 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	313 1		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	485 1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	485		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	485		Y	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	65 1		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	24	-0-	24	89 1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6340		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	6400	60 1	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	117	-0-	117	6517	117 1	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	99	-0-	99	6616	99 1	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6616		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6616		Y	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567	- 8613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581	- 8713	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 1	N	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 1	N	-0-		-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 1	N	-0-		-0-
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587	- 8144	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1	N	-0-		-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1	N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1	N	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800	- 8977	
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 1	N	-0-		-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 1	N	-0-		-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 1	N	-0-		-0-
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	- 9176	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 1	N	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 1	N	-0-		-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 1	N	-0-		-0-
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5718	- 8733	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1	N	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 1	N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 1	N	-0-		-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 1	N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1	N	-0-		-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 1	N	-0-		-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462		
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 1	N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 1	N	-0-		-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 1	N	-0-		-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 1	N	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 1	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 1	N	-0-		-0-
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 1	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1	N	-0-		-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461		
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 1	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1	N	-0-		-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955		
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 1	N	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 1	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 1	N	-0-		-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 1	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1	N	-0-		-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-		-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-		-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1	N	-0-		-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010			
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	1	N	-0-		-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1	N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1	N	-0-		-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121			
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	1	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-		-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-	-0-
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851												
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-	-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100												
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	1			N	-0-	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			N	-0-	-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705												
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-	-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858												
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	1			N	-0-	-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-	-0-
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877	510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263								
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #:	1161	RRCID ->	108368	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307		
M	O	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCO 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		
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04		5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2	N	-0-		-0-
05		6696	8329	-0-	1633	1633	8329 2	N	-0-		-0-
06		8804	5322	-0-	-3482	-0-	5322 2	N	-0-		-0-
07		6696	7132	-0-	436	436	7132 2	N	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	436		N	NO RPT		-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		
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
*07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224	500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858								
FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #:		RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019											

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD			614521								
REED, D. P.			WELL #:	1	RRCID ->	222595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		43
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
 COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COOKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10286 - 10416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(CODE)						
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-
CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10288 - 10416
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-
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	151682	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10264 - 10470
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151834	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10272 - 10400
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-
*07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-
COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	163606	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10248 - 10396
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-
04	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-
05	1457 N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-
06	1800 N	910	-0-	-890	-0-	910	2			N	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-
MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10315 - 10492
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-
HIXON		WELL #:		1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10210 - 10228
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-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-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375																	
03		7471 X	452	-0-	-7019	-0-	113	1	339	2	Y	-0-					-0-
04		5790 X	1599	-0-	-4191	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05		3534 X	204	-0-	-3330	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350																	
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283																	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093																	
03		186 #	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06		120 #	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*07		124 #	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08		124 #	11	-0-	-113	-0-	11	1			N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

03	153	NO RPT	-0-	-153	-0-			N	NO RPT			29
04	153	NO RPT	-0-	-153	-0-			N	NO RPT			29
05	153	NO RPT	-0-	-153	-0-			N	NO RPT			29
06	153	NO RPT	-0-	-153	-0-			N	NO RPT			29
07	153	-0-	-0-	-153	-0-			N	16			45
08	153	NO RPT	-0-	-153	-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 #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2	N	-0-			14
04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			14
05	341 #	44	-0-	-297	-0-	44	2	N	-0-			14
06	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2	N	-0-			14
07	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2	N	-0-			14
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7286 - 7296						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
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						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 5260 - 5500						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)													22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC													660318														
LARRY MILES													WELL #:	1V	RRCID ->	268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	6371	-	6384			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	404		2	1	48	2	Y	-0-		189												
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	464		1	1	59	2	Y	-0-		189												
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	529		1	1	64	2	Y	-0-		189												
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	547		1	1	17	2	Y	-0-		189												
07		547 N	-0-	-0-	-547	-0-						Y	-0-		189												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		189												

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)													23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.													681459														
WEST													WELL #:	2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748	-	2792			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-												

DEBBY (GOV'T WELLS)													23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
SCHROEDER PRODUCTION LLC													756299														
WHITMIRE, W. A.													WELL #:	1	RRCID ->	128827	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	948	-	954			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												

WHITMIRE, W. A.													WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362	-	370
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

WHITMIRE, W. A.													WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF.	1092	-	1098
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-									

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION													848010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
MATULA, ROBERT													WELL #:	1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944	-	949
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

DEBBY (GOV'T WELLS)																
//CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN																
WOOD, C.W. 936625																
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)																
L & J EXPLORATION, LLC 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BOWMAN, RUTH MCLEAN 479852																
WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A																

03		406 S	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04		210 S	141	-0-	-69	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05		372 S	285	-0-	-87	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06		80 S	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07		116 S	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08		279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK																
WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689																

03		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3			61
04		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2			63
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			63
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1			64
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1			65
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			65

DEVILS RIVER (STRAWN)																
PALUXY OIL & GAS, LLC 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																
GLASSCOCK 637446																
WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA																
WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641																

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEDSOE																
WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446														
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLEDISOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLEDISOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC KHC SWD 1			24806 333 NON-ASSOCIATED 256690			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO			396852			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2	N	-0-			67
04	4440 X	3474	-0-	-966	-0-	3474 2	N	-0-			67
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2	N	-0-			67
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2	N	-0-			67
07	4588 X	4494	-0-	-94	-0-	4494 2	N	-0-			67
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4165 2	33 9 N	30			97

REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.			701613			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MCMULLEN	
03	8556 X	7956	-0-	-600	-0-	104 1	7842 2	N	9		48
04	8280 X	7626	-0-	-654	-0-	52 1	7566 2	N	7		55
05	8556 X	7596	-0-	-960	-0-	7589 2	7 9	N	6		61
06	7950 X	7884	-0-	-66	-0-	187 1	7688 2	N	8		69
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8197 2	9 9	N	8		77
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT		77

DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MCMULLEN	
03	1209 N	803	-0-	-406	-0-	802 2	1 9	N	1		5
04	1170 N	984	-0-	-186	-0-	18 1	965 2	N	1		6
05	1085 N	722	-0-	-363	-0-	721 2	1 9	N	1		7
06	780 N	601	-0-	-179	-0-	6 1	594 2	N	1		8
07	1023 N	623	-0-	-400	-0-	622 2	1 9	N	1		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MCMULLEN	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.			//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	41478 X	40326	-0-	-1152	-0-	655 1 52 9	39619 2	N	47		214
04	40140 X	38608	-0-	-1532	-0-	314 1 39 9	38255 2	N	35		249
05	41478 X	39645	-0-	-1833	-0-	200 1 35 9	39410 2	N	32		281
06	39030 X	38204	-0-	-826	-0-	393 1 42 9	37769 2	N	38		319
07	40331 X	39203	-0-	-1128	-0-	39161 2	42 9	N	38		357
08	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-			N	NO RPT		357
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A				
03	4960 X	4409	-0-	-551	-0-	96 1 6 9	4307 2	N	5		22
04	4800 X	4019	-0-	-781	-0-	4015 2	4 9	N	4		26
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	160 1 4 9	4936 2	N	4		30
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96 1 6 9	4757 2	N	5		35
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	4945 2	N	5		40
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		40
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	9238 X	6601	-0-	-2637	-0-	91 1 9 9	6501 2	N	8		48
04	8940 X	6053	-0-	-2887	-0-	48 1 6 9	5999 2	N	5		53
05	9114 X	5476	-0-	-3638	-0-	28 1 4 9	5444 2	N	4		57
06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	67 1 6 9	5347 2	N	5		62
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	100 1 7 9	6142 2	N	6		68
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		68

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		//CONT.// 701613					
		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555	- 10750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1973 N	1973	-0-	-0-	26 1	1945 2	14
					2 9		
04	1890 N	1890	-0-	-0-	14 1	1874 2	16
					2 9		
05	1971 N	1971	-0-	-0-	12 1	1957 2	18
					2 9		
06	1920 N	1909	-0-	-11	20 1	1887 2	20
					2 9		
07	1958 N	1958	-0-	-0-	1956 2	2 9	22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	22

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065	- 10469
03	1584 N	1584	-0-	-0-	16 1	1566 2	5
					2 9		
04	1320 N	1314	-0-	-6	10 1	1303 2	6
					1 9		
05	1382 N	1382	-0-	-0-	7 1	1374 2	7
					1 9		
06	1440 N	1440	-0-	-0-	15 1	1424 2	8
					1 9		
07	1364 N	1364	-0-	-0-	1363 2	1 9	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	9

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370	- 5435
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SEA EAGLE FORD, LLC SEALY, GOERGE EST.		760785	RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776	- 10876
		WELL #: 1					
03	3100 X	2393	-0-	-707	2393 3	N	172
04	2790 X	2149	-0-	-641	2149 3	N	172
05	2697 X	2540	-0-	-157	2540 3	N	172
06	2943 X	2943	-0-	-0-	2943 3	N	172
07	3184 X	3184	-0-	-0-	3184 3	N	172
*08	2796 X	2796	-0-	-0-	2796 3	N	172

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		781915					
		WELL #: 1	RRCID -> 228791	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11302	- 11371
03	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.//		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SUTTON PRODUCING CORP.		831283								
WHEELER		WELL #:		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008										

WHEELER		WELL #:		2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279		
03	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	2			Y	-0-	42
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-	42
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-	42
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	42
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	42
08	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-	42

HENRY, ALLYE		WELL #:		3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296		
03	7564 X	6386	-0-	-1178	-0-	6386	2			N	-0-	-0-
04	7320 X	4910	-0-	-2410	-0-	4910	2			N	-0-	-0-
05	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-	-0-
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-	-0-
*07	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-	-0-
08	7688 X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
SBR		WELL #:		164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100		
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
05	341 N	15	-0-	-326	-0-	4	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.			25146 230 886261			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO		
			WELL #:	1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	971 3	Y	4	3	1		5
04	1110 N	829	-0-	-281	-0-	137	1	690 3	Y	2	3	1		4
05	1271 N	853	-0-	-418	-0-	187	1	663 3	Y	3				7
06	1140 N	588	-0-	-552	-0-	136	1	452 3	Y	-0-				7
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	150	1	587 3	Y	-0-	3	1		4
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	171	1	683 3	Y	3				7

HARLAN, R. K.			WELL #:	3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE	01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A			
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	138	1	642 3	Y	2	2	1		3
04	840 N	619	-0-	-221	-0-	101	1	516 3	Y	2	2	1		3
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	121	1	522 3	Y	2				5
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	133	1	538 3	Y	-0-				5
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	99	1	451 3	Y	-0-	2	1		3
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	111	1	510 3	Y	2				5

HARLAN, R. K.			WELL #:	2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	N/A			
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	447	1	2221 3	N	2	2	1		3
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	80	1	437 3	N	2	2	1		3
05	992 N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407 3	N	2				5
06	1020 N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483 3	N	-0-				5
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	88	1	415 3	N	2	2	1		5
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439 3	N	-0-				5

CALVERT, J. H.			WELL #:	1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A			
03	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	1016	1	4840 3	N	11				58
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876 3	N	5				63
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021 3	N	7				70
06	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855 3	N	3				73
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	912	1	3674 3	N	6				79
08	1922 X	1253	-0-	-669	-0-	219	1	1026 3	N	7				86

HARLAN, R. K.			WELL #:	5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340 -	6369		
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	1233 3	N	-0-				-0-
04	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939 3	N	-0-				-0-
05	1271 N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502 3	N	-0-				-0-
06	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912 3	N	-0-				-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	150	1	573 3	N	-0-				-0-
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	109	1	425 3	N	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
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
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						298
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						298
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	298
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
08		3 N	2	-0-	-1	-0-		1	1	1	3	298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		224	1	834	3	-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		273	1	1082	3	-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		235	1	804	3	-0-
06		1020 N	973	-0-	-47	-0-		231	1	742	3	-0-
07		1333 N	895	-0-	-438	-0-		186	1	709	3	-0-
08		1054 N	875	-0-	-179	-0-		179	1	696	3	-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		260	1	1205	3	40
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-		149	1	755	3	40
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-		165	1	712	3	40
06		1140 N	1031	-0-	-109	-0-		205	1	826	3	40
07		930 N	828	-0-	-102	-0-		149	1	679	3	40
08		868 N	579	-0-	-289	-0-		103	1	475	3	40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-		67	1	257	3	-0-
04		240 N	86	-0-	-154	-0-		17	1	69	3	-0-
05		558 N	250	-0-	-308	-0-		55	1	195	3	-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-		102	1	339	3	-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-		138	1	541	3	-0-
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-		67	1	265	3	-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
03		6262 X	3046	-0-	-3216	-0-		570	1	2476	3	157
04		6060 X	4721	-0-	-1339	-0-		826	1	3895	3	157
05		6262 X	3381	-0-	-2881	-0-		673	1	2708	3	157
06		6060 X	4551	-0-	-1509	-0-		953	1	3598	3	157
07		6262 X	5418	-0-	-844	-0-		1016	1	4402	3	157
*08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-		1038	1	4545	3	157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
03		124 N	99	-0-	-25	-0-		17	1	82	3	3
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-		48	1	250	3	3
05		155 N	60	-0-	-95	-0-		11	1	49	3	3
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-		149	1	611	3	5
07		155 N	96	-0-	-59	-0-		17	1	79	3	5
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		25	1	118	3	5

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
HARLAN, R. K.				WELL #: 11	RRCID -> 230132				COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6171	- 6265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 N	994	-0-	-153	-0-	182 4	1 9	808 3	N	4	3 1		6	
04	1110 N	837	-0-	-273	-0-	143 3	1 9	691 3	N	3	4 1		5	
05	1178 N	905	-0-	-273	-0-	168 3	1 9	734 3	N	3			8	
06	960 N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531 3	N	-0-			8	
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	145 1	1 9	671 3	N	1	4 1		5	
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	146 3	1 9	677 3	N	3			8	

HARLAN, R. K.				WELL #: 10	RRCID -> 232696				COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6152	- 6248		
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	234 7	1 9	911 3	N	6	5 1		9	
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	722 3	N	3	5 1		7	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	646 3	N	5			12	
06	1110 N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553 3	N	-0-			12	
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	158 1	1 9	625 3	N	1	6 1		7	
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	171 4	1 9	688 3	N	4			11	

HARLAN, R. K.				WELL #: 8	RRCID -> 238725				COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6196	- 6288		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	569 3	N	4	3 1		6	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	277 3	N	1	3 1		4	
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	12 3	1 9	49 3	N	3			7	
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387 3	N	-0-			7	
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167 3	N	-0-	3 1		4	
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	273 3	N	3			7	

HARLAN, R. K.				WELL #: 802	RRCID -> 241711				COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6223	- 6489		
03	3100 N	1443	-0-	-1657	555	267 9	1 9	1167 3	N	8	7 1		12	
04	1791 N	1236	-0-	-555	-0-	215 4	1 9	1017 3	N	4	7 1		9	
05	2480 X	983	-0-	-1497	-0-	193 8	1 9	782 3	N	7			16	
06	2400 X	1227	-0-	-1173	-0-	256 1	1 9	970 3	N	1			17	
07	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	302 1	1 9	1315 3	N	1	8 1		10	
08	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	213 6	1 9	938 3	N	5			15	

TALASEK				WELL #: 1	RRCID -> 244792				COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 6756	PERF. 6215	- 6285		
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	112	1	513 3	N	-0-			35	
04	840 N	676	-0-	-164	-0-	112	1	564 3	N	-0-			35	
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603 3	N	-0-			35	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496 3	N	-0-			35	
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521 3	N	-0-			35	
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	123	1	562 3	N	-0-			35	

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:	16	RRCID ->	247424	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6178 -	6247	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	499 1	2393 3	N	5	4 1		8	
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	306 3	1613 3	N	3	5 1		6	
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	388 6	1734 3	N	5			11	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	309 1	1289 3	N	-0-			11	
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	311 1	1461 3	N	-0-	5 1		6	
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	286 4	1348 3	N	4			10	

HARLAN, R. K.		WELL #:	17	RRCID ->	249809	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6385 -	6411
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	334 3	1269 3	N	3	3 1		5
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	257 2	1042 3	N	2	3 1		4
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	237 3	1027 3	N	3			7
06	1260 N	736	-0-	-524	-0-	145 1	591 3	N	-0-			7
07	1302 N	728	-0-	-574	-0-	130 1	598 3	N	-0-	3 1		4
08	1271 N	455	-0-	-816	-0-	81 3	371 3	N	3			7

PECHAL-SIRNY		WELL #:	1	RRCID ->	249817	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 -	6366
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	387 1	1498 3	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	270 1	1117 3	N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	251 1	892 3	N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	292 1	977 3	N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	192 1	753 3	N	-0-			-0-
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	303 1	1213 3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:	9	RRCID ->	251165	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6343 -	6368
03	3100 N	3229	-0-	129	129	679 1	2550 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3094	-0-	94	223	618 1	2476 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3205	-0-	105	328	713 1	2492 3	N	-0-			-0-
06	3985 X	3657	-0-	-328	-0-	853 1	2804 3	N	-0-			-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	712 1	2754 3	N	-0-			-0-
*08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743 1	2941 3	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 -	6343
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
08	T. A.	24	-0-	24	24	2 3	22 9	Y	20			21

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	2139 N	1527	-0-	-612	-0-	320	1	1203	3	N	4	3	1	6
						4	9							
04	2160 N	1840	-0-	-320	-0-	367	1	1470	3	N	3	4	1	5
						3	9							
05	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3			8
						3	9							
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-			8
07	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3	1	5
*08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1	8	7
						3	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	69	1	259	3	Y	4	13	1	11
						4	9							
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	251	3	Y	4			15
						4	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	6	13	1	8
						7	9							
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8			16
						9	9							
07	341 N	50	-0-	-291	-0-	9	1	33	3	Y	7	15	1	8
						8	9							
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	25	1	99	3	Y	14	1	8	21
						15	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	3	Y	12	30	1	25
						13	9							
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	264	1	1049	3	Y	11			36
						12	9							
05	1147 N	453	-0-	-694	-0-	99	1	340	3	Y	13	30	1	19
						14	9							
06	1530 N	1163	-0-	-367	-0-	270	1	874	3	Y	17			36
						19	9							
07	1364 N	612	-0-	-752	-0-	122	1	466	3	Y	22	39	1	19
						24	9							
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	103	1	401	3	Y	34			53
						37	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
03	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	716	1	2892	3	Y	4	13	1	11
						4	9							
04	4170 X	3285	-0-	-885	-0-	614	1	2667	3	Y	4			15
						4	9							
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	969	1	3484	3	Y	3	11	1	7
						3	9							
06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	667	1	2254	3	Y	6			13
						7	9							
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	811	1	3213	3	Y	9	15	1	7
						10	9							
08	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	712	1	2883	3	Y	21			28
						23	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	3245	-0-	-1591	-0-	641	1	2595	3	Y	8	20	1	17
04	4890 X	2728	-0-	-2162	-0-	507	1	2209	3	Y	11			28
05	5053 X	2754	-0-	-2299	-0-	578	1	2162	3	Y	13	25	1	16
06	4890 X	2487	-0-	-2403	-0-	546	1	1922	3	Y	17			33
*07	3937 X	2243	-0-	-1694	-0-	447	1	1783	3	Y	12	30	1	15
08	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	476	1	1980	3	Y	28	1	8	42

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278														
03	930 X	854	-0-	-76	-0-	171	1	638	3	N	41	83	1	70
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	N	58			128
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84	1	55
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1058	1	3611	3	N	14			69
*07	930 X	439	-0-	-491	-0-	82	1	336	3	N	19	59	1	29
08	930 X	602	-0-	-328	-0-	97	1	460	3	N	41			70

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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2580	3	32	9	Y	29	25	1	47
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1	22
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19			41
06	2520 X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1	24
07	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6			30
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2138	3	4	9	Y	4			34

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126		
03	8897 X	8023	-0-	-874	-0-	7923	3	100	9	Y	91	185
04	8610 X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	87
05	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58	145
06	8610 X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	77
07	8246 X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14	91
08	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	4635	3	10	9	Y	9	100

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125		
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6625	3	84	9	Y	76	121
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	57
05	5177 X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46	103
06	5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	57
07	5704 X	5525	-0-	-179	-0-	5505	3	20	9	Y	18	75
08	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5181	3	10	9	Y	9	84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		085408										
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113		
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	3	N	368	296
						405	9					
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	517
						257	9					
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	387
						272	9					
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	194	199
						213	9					
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	N	200	220
						220	9					
*08	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	22	1	1216	3	N	230	174
						253	9					

EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	375	186	1	377
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	625
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	360	745	1	240
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			240
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	492	642	1	90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
DILWORTH			WELL #:	2H	RRCID ->	260539	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11836	-	17291
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
03	413 N	413 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	N	238	6 0	187 1		327
						262 9							
04	510 N	370 -0-	-140	-0-	-0-	1 1	52 3	N	288	5 0			610
						317 9							
05	469 N	469 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	N	350	375 1			585
						385 9							
06	218 N	218 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N	149	447 1			287
						164 9							
07	318 X	318 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	N	138	178 1			247
						152 9							
*08	106 X	106 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	N	57	96 1			208
						63 9							

GLADYS WHEELER A			WELL #:	3H	RRCID ->	266088	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	12047	PERF.11994	-	17045
03	806 N	-0- -0-	-806	-0-	-0-				N 30	35 1			365
04	750 N	-0- -0-	-750	-0-	-0-				N -0-				365
05	620 N	-0- -0-	-620	-0-	-0-				N 187	187 1			365
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N -0-				365
07	30 N	30 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				365
*08	1168 N	1168 -0-	-0-	-0-	-0-	17 1	967 3	N	167	324 1			208
						184 9							

DILWORTH			WELL #:	4H	RRCID ->	266395	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	11064	PERF.11349	-	15513
03	1240 X	1108 -0-	-132	-0-	-0-	19 1	881 3	N	127	6 0			250
						68 4							
04	2187 N	2187 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1720 3	N	389	5 0	94 1		540
						428 9							
05	1774 N	1774 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	1490 3	N	227	6 0	296 1		465
						1 4							
06	2463 N	2463 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	2073 3	N	311	6 0	385 1		385
						1 4							
07	2583 X	2583 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	2378 3	N	144	9 0	317 1		203
						158 9							
*08	1757 X	1757 -0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1485 3	N	222	7 0	183 1		235
						1 4							

FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	2H	RRCID ->	267240	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12222	-	17071
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N 17				179
04	2523 X	2523 -0-	-0-	-0-	-0-	1996 3	527 9	N	479	188 1			470
05	2038 X	2038 -0-	-0-	-0-	-0-	1490 3	548 9	N	498	5 0	493 1		470
06	13 X	13 -0-	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	N	1	1 0	208 1		262
07	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N 17	1 0	126 1		152
*08	2896 X	2896 -0-	-0-	-0-	-0-	1947 3	949 9	N	863	840 1			175

GLASS UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID ->	267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13233	-	17773
03	9455 X	92 -0-	-9363	-0-	-0-	2 1	85 3	N	3				221
						2 4							
04	14984 X	14984 -0-	-0-	-0-	-0-	329 1	14416 3	N	96				317
						133 4							
05	10723 X	10723 -0-	-0-	-0-	-0-	229 1	10271 3	N	128	1 0			444
						82 4							
06	10050 X	9140 -0-	-910	-0-	-0-	202 1	8855 3	N	9	9 0	98 1		346
						73 4							
07	11842 X	6553 -0-	-5289	-0-	-0-	124 1	6342 3	N	13	13 0			346
						73 4							
08	11842 X	9509 -0-	-2333	-0-	-0-	166 1	9215 3	N	2	2 0			346
						126 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					203
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
EDWARDS		WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	N	391	188	1			348
						430	9									
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	N	211	1	0	365	1	193
						232	9									
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	279	279	1			193
						307	9									
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	194	194	1			193
						213	9									
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	16	1	856	3	N	372	372	1			193
						409	9									
DILWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	0			128
05	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011							
03	4464 X	3752	-0-	-712	-0-	79	1	3634	3	N	35	3	0			160
						39	9									
04	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	85	1	3729	3	N	28	2	0			186
						31	9									
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	80	1	3571	3	N	26	2	0	127	1	83
						29	9									
06	3630 X	3434	-0-	-196	-0-	74	1	3271	3	N	81	2	0	98	1	64
						89	9									
07	3968 X	2696	-0-	-1272	-0-	52	1	2642	3	N	2	2	0			64
						2	9									
08	3968 X	3689	-0-	-279	-0-	65	1	3593	3	N	27					91
						1	4	30	9							
WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404							
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	20					225
						22	9									
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1			310
						300	9									
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0			325
						18	9									
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	N	-0-	188	1			137
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					140
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		7750 X	6016	-0-	-1734	-0-	127 1 99 9	5790 3	N	90	90 1			212
04		6720 X	6500	-0-	-220	-0-	145 1	6355 3	N	-0-				212
05		6355 X	6280	-0-	-75	-0-	137 1	6143 3	N	-0-				212
06		5820 X	5346	-0-	-474	-0-	119 1	5227 3	N	-0-				212
07		6727 X	4997	-0-	-1730	-0-	97 1	4900 3	N	-0-				212
08		6727 X	4077	-0-	-2650	-0-	74 1 1 4	4002 3	N	-0-				212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1			170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554					
03		3937 X	1028	-0-	-2909	-0-	19 1 79 4	876 3 54 9	N	49	1 0			225
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	130 1 411 4	5697 3 738 9	N	671	541 1			355
05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	93 1 101 4	4169 3 458 9	N	416	1 0	563 1		207
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	72 1 172 4	3145 3 323 9	N	294	371 1			130
07		5146 X	854	-0-	-4292	-0-	14 1 45 4	771 3 24 9	N	22				152
08		5146 X	1877	-0-	-3269	-0-	28 1 96 4	1576 3 177 9	N	161				313

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 0			185
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 0			185
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57				242

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 12742	PERF.12946	- 19008					
03		5456 X	3095	-0-	-2361	-0-	64 1 45 9	2986 3	N	41	3 0			133
04		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	122 1 299 9	5365 3	N	272	3 0	169 1		233
05		5177 X	4902	-0-	-275	-0-	107 1 3 9	4792 3	N	3	3 0			233
06		5010 X	2743	-0-	-2267	-0-	62 1 12 9	2669 3	N	11	1 0			243
07		5983 X	4837	-0-	-1146	-0-	94 1 2 9	4741 3	N	2	2 0			243
08		5983 X	2292	-0-	-3691	-0-	38 1 1 9	2253 3	N	1	1 0			243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY ZAVISCH NORTH UNIT 1		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	61	-0-	-2915	-0-	1 1 3 9	57	3	N	3	1	0			175
04		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	109 1 37 9	4751	3	N	34	1	0			208
05		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	64 1 147 9	2872	3	N	134	12	0	187	1	143
06		3030 X	2852	-0-	-178	-0-	60 1 120 9	2672	3	N	109	6	0	128	1	118
07		4247 X	2986	-0-	-1261	-0-	50 1 406 9	2530	3	N	369	9	0	276	1	202
08		4247 X	2261	-0-	-1986	-0-	39 1 174 9	2048	3	N	158	6	0	182	1	172
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	36 1 611 9	1571	3	N	555					693
05		3100 N	4410	-0-	1310	1310	78 1 847 9	3485	3	N	770	937	1			526
06		3000 N	3887	-0-	887	2197	64 1 993 9	2830	3	N	903	1226	1			203
07		3100 N	1495	-0-	-1605	592	14 1 776 9	705	3	N	705	685	1			223
08		2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	776 9 471 9	554	3	N	428	531	1			120
EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID -> 270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560					
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	58	1	0			345
04		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	88 1 207 9	3852	3	N	188	1	0	180	1	352
05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	66 1 460 9	2959	3	N	418	7	0	375	1	388
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56 1 399 9	2476	3	N	363	4	0	456	1	291
07		4278 X	2646	-0-	-1632	-0-	45 1 312 9	2289	3	N	284	5	0	279	1	291
08		4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	43 1 1 4	2351	3	N	287	4	0	377	1	197
DILLWORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 270655	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	254	190	1			176
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					181
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	182	1			114
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17					131
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
LOWRY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 271140	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11106	PERF.11411	- 16457					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID ->	271149	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11723	- 18474		
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	* AMT	EOM BALANCE	
03	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	N	1	1	0	552
04	1620 N	446	-0-	-1174	-0-	18	3	428	9	N	389	1	0	566
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1	410
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1	142
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1	47
*08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2315	3	435	9	N	395	277	1	165

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID ->	271562	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11374	- 15825		
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	* AMT	EOM BALANCE	
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	N	137	2	0	296
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	151	9	7	1	N	180	1	0	475
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	198	9	20	1	N	55	89	1	441
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	61	9	12	3	N	90	187	1	344
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1299	3	N	182	269	1	257
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	200	9	49	1	N	239	1	0	403
						1	4				263	9		

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID ->	271743	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	11179	PERF.	11605	- 17500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	2990	-0-	2990	6955	59	1	2689	3	Y	220	10	0	164
04	DLQ G-10	2902	-0-	2902	9857	242	9	60	1	Y	206	8	0	192
05	DLQ G-10	3026	-0-	3026	12883	227	9	63	1	Y	132	6	0	134
06	DLQ G-10	2477	-0-	2477	15360	145	9	54	1	Y	38	5	0	50
07	17547 X	2187	-0-	-15360	-0-	42	9	42	1	Y	19	7	0	41
08	3038 X	2038	-0-	-1000	-0-	21	9	36	1	Y	45	4	0	49
						50	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	28419	-0-	28419	43654	596	1	27521	3	Y	272	64	0	162
04	DLQ G-10	22477	-0-	22477	66131	3	4	299	9	Y	148	53	0	92
05	DLQ G-10	20720	-0-	20720	86851	497	1	21816	3	Y	318	40	0	282
06	DLQ G-10	16647	-0-	16647	103498	1	4	163	9	Y	143	22	0	156
07	121457 X	17959	-0-	-103498	-0-	447	1	19922	3	Y	126	33	0	183
08	24304 X	13355	-0-	-10949	-0-	1	4	350	9	Y	268	23	0	278
						366	1	16123	3	Y				
						1	4	157	9					
						343	1	17477	3	Y				
						139	9							
						237	1	12823	3	Y				
						295	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	1	0	524
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0	597
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1	597
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			597
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	4923	3	744	9	N	676	838	1	435
*08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3030	3	1137	9	N	1034	1	0	725
												743	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408											
KAREN WHEELER UNIT 2			WELL #:	2H	RRCID ->	272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	12461	-	20233	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ	G-10	5112	-0-	5112	10060	98 1 1 4	4533 3 480 9	Y	436	11 0	382 1		555	
04	DLQ	G-10	3677	-0-	3677	13737	73 1 402 9	3202 3	Y	365	9 0	159 1		752	
05	DLQ	G-10	3056	-0-	3056	16793	60 1 303 9	2693 3	Y	275	4 0	662 1		361	
06	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	19595	56 1 216 9	2530 3	Y	196	2 0	323 1		232	
07		23506 X	3911	-0-	-19595	-0-	69 1 344 9	3498 3	Y	313	3 0	138 1		404	
08		2666 X NO RPT		-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				404	
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12091	-	17032	
03	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1794	692 3	309 9	Y	281	1 0	263 1		309	
04	DLQ	G-10	574	-0-	574	2368	355 3	219 9	Y	199	1 0			507	
05	DLQ	G-10	451	-0-	451	2819	277 3	174 9	Y	158	310 1			355	
06	DLQ	G-10	67	-0-	67	2886	6 3	61 9	Y	55	249 1			161	
07		3124 X	238	-0-	-2886	-0-	238 3		Y	-0-				161	
*08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1728 3	667 9	Y	606	558 1			209	
DILLWORTH			WELL #:	28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11339	PERF.	11613	-	16853	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				399	
WILLIE GL UNIT 2			WELL #:	1H	RRCID ->	272740	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	11816	-	16768	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114	
WILLIE GL UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	10705	-	16648	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3622	64	1	2923	3	Y	280	9 0	209 1	121
04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	6536	308	9	2590	3	Y	241	7 0	185 1	170
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	8789	59	1	1989	3	Y	199	6 0	213 1	150
06	DLQ G-10	1954	-0-	1954	10743	265	9	1732	3	Y	165	3 0	225 1	87
07	12681 X	1938	-0-	-10743	-0-	40	1	1732	3	Y	156	5 0	124 1	114
08	3286 X	2639	-0-	-647	-0-	182	9	2343	3	Y	230	3 0	175 1	166
						34	1	253	9					
						172	9							
						42	1							
						1	4							
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	3	N	367	492 1		271
04	1710 N	1289	-0-	-421	-0-	404	9	844	3	N	387	245 1		413
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	19	1	160	3	N	64	156 1		321
06	1710 N	47	-0-	-1663	-0-	426	9	25	3	N	19	73 1		267
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	4	1	1051	3	N	235	334 1		168
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70	9	874	3	N	161	162 1		167
						1	1							
						21	9							
						20	1							
						259	9							
						15	1							
						177	9							
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
03	DLQ G-10	4085	-0-	4085	6680	4044	3	13	4	Y	25	6 0		139
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	12068	28	9	205	4	Y	95	5 0		229
05	DLQ G-10	6060	-0-	6060	18128	105	9	207	4	Y	-0-	37 1		192
06	DLQ G-10	4751	-0-	4751	22879	5853	3	2	4	Y	21	6 0	15 1	192
07	24194 X	1315	-0-	-22879	-0-	4726	3	3	4	Y	9	9 0		192
08	6045 X	1348	-0-	-4697	-0-	23	9	5	4	Y	3	3 0		192
						1302	3							
						10	9							
						1340	3							
						3	9							
DILLWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	63	3	431	9	N	392	297 1		343
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	142	3	315	9	N	286	188 1		441
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			441
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1 0	182 1	259
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2 0		259
*08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	227	3	277	9	N	252	1 0		510

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
		WELL #:	12H	RRCID -> 273563	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 10944	PERF.11371	- 15554					
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	
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1166 378	3 9	13	4	N	344	1 0 98 1	280
04	960 N	305	-0-	-655	-0-	23	3	282	9	N	256	1 0 324 1	211
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 226	3 9	2	4	N	205	278 1	138
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	720 167	3 9	5	4	N	152	222 1	68
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	848 204	3 9	2	4	N	185	156 1	97
*08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	336 61	3 9	2	4	N	55	106 1	46

DILWORTH		WELL #:	22H	RRCID -> 273572	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11287	- 15815					
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2112 389	3 9	19	4	N	354	3 0 211 1	286
04	1860 N	484	-0-	-1376	-0-	90	3	394	9	N	358	3 0 347 1	294
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28 600	3 9	1	4	N	545	472 1	367
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1348 328	3 9	6	4	N	298	532 1	133
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2062 458	3 9	3	4	N	416	331 1	218
*08	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	792 273	3 9	4	4	N	248	258 1	208

GLADYS WHEELER A		WELL #:	8H	RRCID -> 273581	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12038	PERF.12066	- 17049					
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	25 334	1 9	1138	3	N	304	398 1	225
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	24 361	1 9	1076	3	N	328	203 1	350
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	4 74	1 9	184	3	N	67	132 1	285
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27 202	1 9	1277	3	N	184	65 1	404
07	3100 N	3525	-0-	425	425	57 615	1 9	2853	3	N	559	564 1	399
*08	1786 N	1361	-0-	-425	-0-	20 222	1 9	1119	3	N	202	384 1	217

DILWORTH		WELL #:	37H	RRCID -> 273584	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11569	PERF.11813	- 17301					
03	DLQ G-10	2533	-0-	2533	5084	42 536	1 9	1955	3	Y	487	573 1	358
04	DLQ G-10	3395	-0-	3395	8479	56 902	1 9	2437	3	Y	820	746 1	432
05	DLQ G-10	1468	-0-	1468	9947	31 63	1 9	1374	3	Y	57		489
06	DLQ G-10	1888	-0-	1888	11835	33 378	1 9	1477	3	Y	344	658 1	175
07	14234 X	2399	-0-	-11835	-0-	39 406	1 9	1954	3	Y	369	363 1	181
08	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	28 238	1 9	1578	3	Y	216	274 1	123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #:		2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 11384		PERF.11456 - 15939			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16120 X	13593	-0-	-2527	-0-	273 1	12592 3	504 4	224 9	N	204	30 0	82 1	259	
04	15600 X	12252	-0-	-3348	-0-	263 1	11583 3	267 4	139 9	N	126	25 0		360	
05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	327 1	14625 3	138 4	39 9	N	35	21 0		374	
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	298 1	12980 3	53 4	224 9	N	204	19 0	439 1	120	
07	13578 X	9360	-0-	-4218	-0-	178 1	9061 3	91 4	30 9	N	27	27 0		120	
08	15128 X	12285	-0-	-2843	-0-	215 1	11822 3	74 4	174 9	N	158	13 0	170 1	95	

WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 12298		PERF.12731 - 17968			
03	4650 X	3405	-0-	-1245	-0-	3086 3	319 9	3424 3	205 9	N	290	5 0	355 1	192	
04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	4765 3	202 9	4967 3	202 9	N	186	4 0		374	
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	2453 3	246 9	3035 3	4 9	N	184	4 0	375 1	179	
06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	3035 3	4 9	2453 3	246 9	N	224	3 0	213 1	187	
07	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	4387 3	96 9	3035 3	4 9	N	4	4 0		187	
08	4960 X	4483	-0-	-477	-0-					N	87	1 0	97 1	176	

DILWORTH		WELL #:		8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11680 - 16930			
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	77 3	32 9	106 3	26 9	N	29	29 0		463	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	106 3	26 9	29 3	308 9	N	24	24 0		463	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 3	308 9			N	280	302 1		441	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383 1		282	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	177 1		251	
*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	512 3	534 9			N	485	371 1		365	

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12166 - 16577			
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4582	46 1	2125 3	344 9	34 1	Y	313	8 0	258 1	136	
04	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6287	34 1	1483 3	188 9	25 1	Y	171	6 0	181 1	120	
05	DLQ G-10	1253	-0-	1253	7540	25 1	1100 3	128 9	21 1	Y	116	4 0	145 1	87	
06	DLQ G-10	1010	-0-	1010	8550	21 1	912 3	77 9	19 1	Y	70	2 0	119 1	36	
07	3000 N	1090	-0-	-1910	6640	19 1	970 3	101 9	19 1	Y	92	3 0	58 1	67	
*08	3100 N	1219	-0-	-1881	4759	19 1	1087 3	113 9		Y	103	2 0	94 1	74	

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H		RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12039		PERF.12570 - 19628			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER A		WELL #: 6H		RRCID -> 274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11926	- 17124				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	20	1	944	3	N	200	244	1	148
						220	9							
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	3	N	210	134	1	224
						231	9							
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85	1	213
						81	9							
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48	1	317
						167	9							
07	3100 N	3402	-0-	302	302	54	1	2740	3	N	553	475	1	395
						608	9							
*08	1961 N	1659	-0-	-302	-0-	24	1	1365	3	N	245	380	1	260
						270	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H		RRCID -> 275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283				
03	DLQ G-10	4140	-0-	4140	11059	3792	3	10	4	Y	307	237	0	437
						338	9							
04	DLQ G-10	5208	-0-	5208	16267	4459	3	184	4	Y	514	194	0	757
						565	9							
05	DLQ G-10	3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1	635
06	DLQ G-10	4017	-0-	4017	23781	4004	3	2	4	Y	10	5	0	591
						11	9							
07	24935 X	1154	-0-	-23781	-0-	1142	3	3	4	Y	8	8	0	591
						9	9							
08	1829 X	1196	-0-	-633	-0-	1189	3	4	4	Y	3	3	0	591
						3	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377				
03	DLQ G-10	4027	-0-	4027	10895	3797	3	10	4	Y	200	191	0	108
						220	9							
04	DLQ G-10	4966	-0-	4966	15861	4574	3	174	4	Y	198	156	0	150
						218	9							
05	DLQ G-10	4868	-0-	4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1	125
06	DLQ G-10	4182	-0-	4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	120
						11	9							
07	26079 X	1168	-0-	-24911	-0-	1156	3	3	4	Y	8	8	0	120
						9	9							
08	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	1168	3	4	4	Y	3	3	0	120
						3	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12126	PERF.12100	- 17154				
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	4756	3114	3	10	4	Y	27	22	1	9
						30	9							
04	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8823	3897	3	150	4	Y	18	19	1	8
						20	9							
05	DLQ G-10	5520	-0-	5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1	192
						1041	9							
06	DLQ G-10	4215	-0-	4215	18558	3311	3	2	4	Y	820	4	0	177
						902	9							
07	20559 X	2001	-0-	-18558	-0-	914	3	2	4	Y	986	6	0	189
						1085	9							
08	3255 X	1640	-0-	-1615	-0-	1016	3	4	4	Y	564	2	0	113
						620	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	6599	2711	3	9	4	Y	919	126	0	708	1	262
						1011	9									
04	DLQ G-10	4536	-0-	4536	11135	3567	3	136	4	Y	757	103	0	626	1	290
						833	9									
05	DLQ G-10	4897	-0-	4897	16032	4170	3	141	4	Y	533	715	1			108
						586	9									
06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	19876	3300	3	2	4	Y	493	4	0	491	1	106
						542	9									
07	21527 X	1651	-0-	-19876	-0-	914	3	2	4	Y	668	6	0	640	1	128
						735	9									
*08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	897	3	3	4	Y	508	2	0	532	1	102
						559	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

03	DLQ G-10	2819	-0-	2819	3986	458	1	2217	3	Y	131	5	0	64	1	99
						144	9									
04	DLQ G-10	2069	-0-	2069	6055	442	1	1502	3	Y	114	4	0	87	1	122
						125	9									
05	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1			118
						221	9									
06	DLQ G-10	2081	-0-	2081	9981	487	1	1443	3	Y	137	204	1			51
						151	9									
07	12064 X	2083	-0-	-9981	-0-	450	1	1484	3	Y	135	140	1			46
						149	9									
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	491	1	1326	3	Y	70	90	1			26
						77	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

03	DLQ G-10	394	-0-	394	693	112	3	282	9	Y	256	9	0	230	1	272
						408	3	140	4	Y	464	7	0			729
04	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1751	510	9									
						250	3	227	4	Y	271	445	1			555
						298	9									
06	DLQ G-10	98	-0-	98	2624	7	3	91	9	Y	83	389	1			249
07	2873 X	249	-0-	-2624	-0-	217	3	32	4	Y	-0-					249
*08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1107	3	22	4	Y	437	535	1			151
						481	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1276	2	1	1175	3	Y	62	3	0			139
						68	9									
04	DLQ G-10	8287	-0-	8287	9563	1123	1	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
						683	9									
05	DLQ G-10	3831	-0-	3831	13394	712	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
						444	9									
06	DLQ G-10	535	-0-	535	13929	2	1	522	3	Y	10	1	0	337	1	70
						11	9									
07	20011 X	6082	-0-	-13929	-0-	985	1	4290	3	Y	734	1	0	593	1	210
						807	9									
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					210

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
										Y	-0-					218
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
										Y	-0-					218
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
										Y	-0-					218
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
										Y	-0-					218
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES						
			WELL #: 34H	RRCID -> 276925	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11726				- 16863					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4743	-0-	4743	8391	527 1 1670 9	2546 3	Y		1518	510 0	676 1				787
04	DLQ G-10	3555	-0-	3555	11946	482 1 1430 9	1643 3	Y		1300	418 0	697 1				972
05	DLQ G-10	2045	-0-	2045	13991	480 1 288 9	1277 3	Y		262	1080 1					154
06	DLQ G-10	1862	-0-	1862	15853	434 1 129 9	1299 3	Y		117	227 1					44
07	17873 X	2020	-0-	-15853	-0-	389 1 287 9	1344 3	Y		261	216 1					89
*08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	441 1 594 9	1232 3	Y		540	222 0	288 1				119
DILWORTH			WELL #: 36H	RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.11658				- 16843					
03	DLQ G-10	5338	-0-	5338	7469	914 1 274 9	4150 3	Y		249	2 0	120 1				193
04	DLQ G-10	4562	-0-	4562	12031	985 1 284 9	3293 3	Y		258	1 0	171 1				279
05	DLQ G-10	4538	-0-	4538	16569	899 1 1375 9	2264 3	Y		1250	794 1					735
06	DLQ G-10	5400	-0-	5400	21969	1134 1 1032 9	3234 3	Y		938	1322 1					351
07	26911 X	4942	-0-	-21969	-0-	925 1 978 9	3039 3	Y		889	937 1					303
08	5332 X	4714	-0-	-618	-0-	1126 1 607 9	2981 3	Y		552	649 1					206
GLADYS WHEELER A			WELL #: 9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12075	PERF.12070				- 17981					
03	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	73 1 19 4	1944 3	N		345	6 0	200 1				354
04	5940 X	5609	-0-	-331	-0-	171 1 33 4	4118 3	N		1170	5 0	1048 1				471
05	6138 X	640	-0-	-5498	-0-	25 1 8 4	598 3	N		8	8 0					471
06	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	455 1 101 4	6721 3	N		1236	3 0	1163 1				541
07	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	403 1 92 4	4572 3	N		4563	5 0	4508 1				591
*08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	595 1 155 4	4808 3	N		2500	9 0	2878 1				204
DONNELL MINERALS 1 UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11896				- 15769					
03	DLQ G-10	4941	-0-	4941	8101	93 1 574 9	4274 3	Y		522	9 0	403 1				161
04	DLQ G-10	4942	-0-	4942	13043	149 1 440 9	4353 3	Y		400	7 0	311 1				243
05	DLQ G-10	5639	-0-	5639	18682	152 1 400 9	5087 3	Y		364	7 0	341 1				259
06	DLQ G-10	3683	-0-	3683	22365	107 1 213 9	3363 3	Y		194	4 0	354 1				95
07	26582 X	4217	-0-	-22365	-0-	96 1 321 9	3800 3	Y		292	6 0	294 1				87
08	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	107 1 273 9	4137 3	Y		248	4 0	285 1				46

Table with 14 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes header for EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) and data rows for wells *09 through 08.

Table with 14 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes header for DONNELL MINERALS 1 UNIT and data rows for wells 03 through *08.

Table with 14 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes header for GLADYS WHEELER UNIT 4 and data rows for wells 03 through 08.

Table with 14 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes header for EDWARDS and data rows for wells 03 through *08.

Table with 14 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes header for EDWARDS and data rows for wells 03 through *08.

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

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
*09		3180 X		3 -0-	-3177	-0-		3 1		N	-0-			223
*10		3286 X		-0- -0-	-3286	-0-				N	-0-			223
*11		2460 X		-0- -0-	-2460	-0-				N	-0-			223
*12		2542 X		-0- -0-	-2542	-0-				N	-0-			223
*01		2542 X		-0- -0-	-2542	-0-				N	-0-			223
*02		3 X		-0- -0-	-3	-0-				N	-0-			223
*03		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			223
*04		4 X		-0- -0-	-4	-0-				N	-0-			223
*05		31 X		-0- -0-	-31	-0-				N	-0-			223
*06		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			223
*07		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			223
08		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			223

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

*09		3120 X		-0- -0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
*10		3224 X		-0- -0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
*11		2430 X		-0- -0-	-2430	-0-				N	-0-			-0-
*12		2511 X		-0- -0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
01		2511 X		-0- -0-	-2511	-0-				N	-0-			93
02		3 X		-0- -0-	-3	-0-				N	-0-			93
03		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

03		1736 X		974 -0-	-762	-0-	17	1	938	3	N	4	4 0	58 1	102
							15	4		4	9				
04		4170 X		3357 -0-	-813	-0-	117	1	3036	3	N	149	4 0	50 1	197
							40	4	164	9					
05		4309 X		2195 -0-	-2114	-0-	93	1	1722	3	N	318	5 0	351 1	159
							30	4	350	9					
06		11973 X		11973 -0-	-0-	-0-	647	1	9954	3	N	1116	5 0	1041 1	229
							144	4	1228	9					
07		7896 X		7896 -0-	-0-	-0-	569	1	6680	3	N	468	7 0	474 1	216
							132	4	515	9					
*08		6217 X		6217 -0-	-0-	-0-	534	1	4701	3	N	767	13 0	863 1	107
							138	4	844	9					

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

03		2174 N		2174 -0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	759	4 0	307 1	600
							835	9							
04		1932 N		1932 -0-	-0-	-0-	29	1	1252	3	N	592	3 0	559 1	630
							651	9							
05		729 N		729 -0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	272	3 0	286 1	613
							299	9							
06		1320 N		582 -0-	-738	-0-	5	1	232	3	N	314	477 1		450
							345	9							
07		1364 N		40 -0-	-1324	-0-	1	1	38	3	N	1	1 0		450
							1	9							
*08		1209 N		1209 -0-	-0-	-0-	12	1	746	3	N	410	458 1		402
							451	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 INJECT. (I) PROD GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	43 1	1963 3	N	683	3 0	455 1	440	
						751 9							
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	35 1	1521 3	N	407	3 0	186 1	658	
						448 9							
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	29 1	1325 3	N	298	2 0	577 1	377	
						328 9							
06	2670 X	952	-0-	-1718	-0-	11 1	497 3	N	404	1 0	352 1	428	
						444 9							
07	2759 X	1000	-0-	-1759	-0-	15 1	753 3	N	211	1 0	298 1	340	
						232 9							
08	2759 X	1037	-0-	-1722	-0-	14 1	783 3	N	218	1 0	285 1	272	
						240 9							
DILWORTH				WELL #:	27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11594	- 16824			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296	
DILWORTH				WELL #:	32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11969	- 17767			
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	33 1	1550 3	N	404	501 1		297	
						444 9							
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	52 1	2293 3	N	455	512 1		240	
						501 9							
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	25 1	1129 3	N	48			288	
						53 9							
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	40 1	1753 3	N	417	493 1		212	
						459 9							
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	54 1	2733 3	N	541	488 1		265	
						595 9							
*08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	42 1	2320 3	N	321	402 1		184	
						1 4	353 9						
STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10736	- 15098			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	16 1	741 3	N	66	1 0		371	
						73 9							
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	14 1	621 3	N	87	1 0		457	
						96 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			457	
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 3	N	210	1 0	442 1	224	
						231 9							
07	682 N	298	-0-	-384	-0-	5 1	251 3	N	38	1 0		261	
						42 9							
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	5 1	303 3	N	333	353 1		241	
						366 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS(CODE)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535																	
03	3596 X	2326	-0-	-1270	-0-	-0-	39 486	1 9	1801	3	N	442	335	1			325
04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	100 604	1 9	4374	3	N	549	585	1			289
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	79 189	1 9	3525	3	N	172					461
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	27 563	1 9	1183	3	N	512	713	1			260
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	31 406	1 9	1587	3	N	369	448	1			181
*08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	2588	3	N	369	339	1			211

WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957																	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	1 569	1 9	27	3	N	517	348	1			302
04	3000 N	3460	-0-	460	460	-0-	67 459	1 9	2934	3	N	417	296	1			423
05	1582 N	1122	-0-	-460	-0-	-0-	18 303	1 9	801	3	N	275	4	0	91	1	603
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	22 260	1 9	942	3	N	236	1	0	713	1	125
07	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	-0-	25 9	3 1	322	9	N	293	1	0	184	1	233
08	2542 X	761	-0-	-1781	-0-	-0-	268 9		484	3	N	244	380	1			97

WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964																	
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	37 716	1 9	1685	3	N	651	1	0	608	1	252
04	2070 X	1174	-0-	-896	-0-	-0-	17 424	1 9	733	3	N	385	1	0	188	1	448
05	2139 X	1078	-0-	-1061	-0-	-0-	19 212	1 9	847	3	N	193	1	0	188	1	452
06	2070 X	74	-0-	-1996	-0-	-0-	5 13	3 1	69	9	N	63	188	1			327
07	2139 X	886	-0-	-1253	-0-	-0-	202 29	9 1	671	3	N	184	368	1			143
*08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	516 9		1595	3	N	469	364	1			248

WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950																	
03	DLQ G-10	28764	-0-	28764	43633	26323	3	2441	9	Y	2219	2219	0				19
04	DLQ G-10	24628	-0-	24628	68261	22629	3	1999	9	Y	1817	1817	0				19
05	DLQ G-10	24998	-0-	24998	93259	22902	3	2096	9	Y	1905	1905	0				19
06	DLQ G-10	22330	-0-	22330	115589	20361	3	1969	9	Y	1790	1790	0				19
07	131034 X	15445	-0-	-115589	-0-	12592	3	2853	9	Y	2594	2594	0				19
*08	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	21824	3	1415	9	Y	1286	1260	0				45

WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046																	
03	DLQ G-10	26810	-0-	26810	43192	22363	3	4447	9	Y	4043	4043	0				33
04	DLQ G-10	22336	-0-	22336	65528	18694	3	3642	9	Y	3311	3311	0				33
05	DLQ G-10	22989	-0-	22989	88517	19230	3	3759	9	Y	3417	3417	0				33
06	DLQ G-10	21925	-0-	21925	110442	18375	3	3550	9	Y	3227	3227	0				33
07	125875 X	15433	-0-	-110442	-0-	10289	3	5144	9	Y	4676	4676	0				33
08	20367 X	15489	-0-	-4878	-0-	13579	3	1910	9	Y	1736	1710	0				59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408										
EDWARDS			WELL #:	9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	11938	- 19183	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	27652	-0-	27652	47514	24366 3	3286 9	Y	2987	2987 0			22
04	DLQ	G-10	23248	-0-	23248	70762	20557 3	2691 9	Y	2446	2446 0			22
05	DLQ	G-10	23830	-0-	23830	94592	21007 3	2823 9	Y	2566	2566 0			22
06	DLQ	G-10	21514	-0-	21514	116106	18827 3	2687 9	Y	2443	2443 0			22
07	138540	X	22434	-0-	-116106	-0-	18540 3	3894 9	Y	3540	3540 0			22
08	20491	X	17567	-0-	-2924	-0-	15478 3	2089 9	Y	1899	1873 0			48

FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	12048	- 17865	
03	DLQ	G-10	17879	-0-	17879	32663	14558 3	3321 9	Y	3019	3019 0			85
04	DLQ	G-10	18992	-0-	18992	51655	16272 3	2720 9	Y	2473	2473 0			85
05	DLQ	G-10	20312	-0-	20312	71967	17291 3	3021 9	Y	2746	2746 0			85
06	DLQ	G-10	15090	-0-	15090	87057	12617 3	2473 9	Y	2248	2248 0			85
07	104429	X	17372	-0-	-87057	-0-	13787 3	3585 9	Y	3259	3258 0			86
08	18693	X	15634	-0-	-3059	-0-	13158 3	2476 9	Y	2251	2250 0			87

FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	12118	- 17895	
03	DLQ	G-10	16217	-0-	16217	29372	13295 3	2922 9	Y	2656	2656 0			75
04	DLQ	G-10	16582	-0-	16582	45954	14189 3	2393 9	Y	2175	2175 0			75
05	DLQ	G-10	20241	-0-	20241	66195	17748 3	2493 9	Y	2266	2266 0			75
06	DLQ	G-10	13076	-0-	13076	79271	11433 3	1643 9	Y	1494	1494 0			75
07	93462	X	14191	-0-	-79271	-0-	11808 3	2383 9	Y	2166	2165 0			76
08	15748	X	13465	-0-	-2283	-0-	11295 3	2170 9	Y	1973	1972 0			77

CALLON (EAGLE FORD) LLC			124805	WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11500	- 18818
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416 1	3329 3	N	559	535 1	1 8		88
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	615 9	2886 3	N	514	348 1	1 8		253
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	495 1	3210 3	N	454	528 1	3 8		176
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	565 9	3149 3	N	468	360 1	1 8		283
07	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	527 1	1974 3	N	239	354 1			168
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	499 9		N	NO RPT				168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN B UNIT		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8830	- 13211						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8410	- 12875						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8509	- 12982						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8790	- 12894						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8516	- 13894						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CENIZO RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 7550	- 12101						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 7500	- 12051						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	14H	RRCID ->	290891	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8201 - 14822
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
03	0 W	7777	-0-	7777	572650	1433 1 86 4	3993 3 2265 9	Y	2059	2084 1	3 8		246
04	0 W	9017	-0-	9017	581667	1753 1 14 4	5025 3 2225 9	Y	2023	2040 1	1 8		228
05	0 W	8873	-0-	8873	590540	2012 1 163 4	5072 3 1626 9	Y	1478	1530 1			176
06	0 W	8567	-0-	8567	599107	2159 1 91 4	4765 3 1552 9	Y	1411	1457 1	1 8		129
07	0 W	8053	-0-	8053	607160	2219 1 213 4	4024 3 1597 9	Y	1452	1381 1	3 8		197
08	0 W	7730	-0-	7730	614890	1986 1 38 4	4090 3 1616 9	Y	1469	1557 1	3 8		106
TALBUTT TRUST C				WELL #:	6H	RRCID ->	290893	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8119 - 14569
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290899	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8422 - 13956
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID ->	290906	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 14043
*09	0 W	1820	-0-	1820	302241	240 1 22 4	579 2 979 9	Y	890	895 0			12
*10	0 W	1848	-0-	1848	304089	266 1 51 4	539 2 992 9	Y	902	903 0			11
*11	0 W	1776	-0-	1776	305865	213 1 37 4	613 2 913 9	Y	830	812 0			29
*12	0 W	1628	-0-	1628	307493	262 1 85 4	478 2 803 9	Y	730	735 0			24
*01	0 W	1339	-0-	1339	308832	297 1 49 4	366 2 627 9	Y	570	580 0			14
*02	0 W	931	-0-	931	309763	219 1 48 4	174 2 490 9	Y	445	445 0			14
*03	0 W	1273	-0-	1273	311036	319 1 53 4	254 2 647 9	Y	588	589 0			13
*04	0 W	1713	-0-	1713	312749	578 1 43 4	442 2 650 9	Y	591	591 0	1 8		12
*05	0 W	2012	-0-	2012	314761	725 1 89 4	558 2 640 9	Y	582	571 0	6 8		17
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	314761			Y	1	18 0			-0-
07	0 W	1805	-0-	1805	316566	182 1 60 4	919 2 644 9	Y	585	492 0	90 1		2
08	0 W	2466	-0-	2466	319032	98 1 44 4	622 3 1702 9	Y	1547	1544 0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BURNS RANCH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 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 #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT		-----														
WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT		-----														
WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		-----														
WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT		-----														
WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK		-----														
WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT		-----														
WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8402 - 15277	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 8376 - 14417	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ARNOLD A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8255 - 12847	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

IRVIN WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 9049 - 14213	
*09	0 W	4553	-0-	4553	413799	916 1	2213 2	Y	1218	1225 0	17
						84 4	1340 9				
*10	0 W	4418	-0-	4418	418217	971 1	1965 2	Y	1178	1180 0	15
						186 4	1296 9				
*11	0 W	2880	-0-	2880	421097	515 1	1485 2	Y	718	708 0	25
						90 4	790 9				
*12	0 W	4155	-0-	4155	425252	909 1	1661 2	Y	1171	1158 0	38
						297 4	1288 9				
*01	0 W	4040	-0-	4040	429292	1120 1	1382 2	Y	1231	1237 0	30
						184 4	1354 9			2 8	
*02	0 W	2059	-0-	2059	431351	721 1	572 2	Y	554	566 0	18
						157 4	609 9				
*03	0 W	2774	-0-	2774	434125	1033 1	824 2	Y	678	681 0	15
						171 4	746 9				
*04	0 W	2567	-0-	2567	436692	1055 1	808 2	Y	568	571 0	11
						79 4	625 9			1 8	
*05	0 W	3073	-0-	3073	439765	1277 1	982 2	Y	598	586 0	18
						156 4	658 9			5 8	
*06	0 W	2648	-0-	2648	442413	592 1	1099 2	Y	691	659 0	50
						197 4	760 9				
07	0 W	2447	-0-	2447	444860	208 1	1048 2	Y	1020	901 0	3
						69 4	1122 9			165 1	
08	0 W	409	-0-	409	445269	2 1	11 3	Y	359	361 0	1
						1 4	395 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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 #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182																
03	0 W	11036	-0-	11036	300597	2322	1	6473	3	Y	1910	2040	1	3	8	228
						140	4	2101	9							
04	0 W	9063	-0-	9063	309660	1918	1	5498	3	Y	1483	1543	1	1	8	167
						16	4	1631	9							
05	0 W	7435	-0-	7435	317095	1684	1	4243	3	Y	1247	1265	1			149
						136	4	1372	9							
06	0 W	6529	-0-	6529	323624	1616	1	3567	3	Y	1162	1204	1	1	8	106
						68	4	1278	9							
*07	0 W	5809	-0-	5809	329433	1565	1	2838	3	Y	1142	1090	1	3	8	155
						150	4	1256	9							
*08	338045 X	8612	-0-	-329433	-0-	2273	1	4682	3	Y	1467	1513	1	3	8	106
						43	4	1614	9							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155																
03	0 W	3871	-0-	3871	346500	675	1	1884	3	Y	1155	1188	1	2	8	138
						41	4	1271	9							
04	0 W	3670	-0-	3670	350170	635	1	1820	3	Y	1100	1114	1			124
						5	4	1210	9							
05	0 W	2672	-0-	2672	352842	518	1	1307	3	Y	732	769	1			87
						42	4	805	9							
06	0 W	2601	-0-	2601	355443	538	1	1190	3	Y	773	789	1	1	8	70
						23	4	850	9							
*07	0 W	2634	-0-	2634	358077	619	1	1122	3	Y	758	723	1	2	8	103
						59	4	834	9							
*08	360382 X	2305	-0-	-358077	-0-	477	1	983	3	Y	760	806	1	2	8	55
						9	4	836	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WRIGHT RANCH		//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 #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222																
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259								
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258								
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172								
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805								
CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #: 152H		RRCID -> 291264	COMPL. DATE 10/30/2017	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 8620	- 15813		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #: 151H		RRCID -> 291265	COMPL. DATE 10/29/2017	TOTAL DEPTH 8316	PERF. 8675	- 15880		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CRAWFORD RANCH B UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291266	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 7990	- 16745		
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WEST PENA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 8038	- 15269		
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279												
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PENA C UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8089 - 12860
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WEST PENA C UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8096 - 12642
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8380 - 13319
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: KARNES		
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		124805								
JLH LIC G UNIT		WELL #: D		8H	RRCID ->	291275	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8522 - 12882
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID ->	291276	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10470 - 14900	
09	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	18368 X	-0-	-0-	-18368	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARNOLD C UNIT		WELL #: 52H		RRCID ->	291277	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8415 - 13364	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID ->	291278	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8360 - 13283	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE, * * DISPOSITIONS, * * DISPOSITIONS, * * DISPOSITIONS, * * DISPOSITIONS, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS, * * DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes multiple units: EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1), WEST PENNA C UNIT, WEST PENNA D UNIT.

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH	8194	PERF.	8600	- 14396	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARDENDALE E UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8690	- 14430	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN TRUST		WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9422	- 16915	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNS RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 291298		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8235	- 16143	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK RANCH A UNIT		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
		WELL #:	14H	RRCID ->	291370	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8041 - 15761	
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
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	51354		N	NO RPT			-0-

PENA B UNIT		WELL #:	90H	RRCID ->	291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8393 - 16885	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARNOLD B UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	291424	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8320 - 13246	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:	147699 1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	10150 - 17081		
03	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10014	2	51	9	N	46	1 8	234
04	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	186 1	107
05	12834 X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62		169
06	12420 X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	63		232
07	12834 X	8193	-0-	-4641	-0-	8135	2	58	9	N	53	177 1	108
08	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-		108

PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	10207 - 16194		
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4261	2	10	9	N	9		127
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	1 8	158
05	6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1		159
06	5850 X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	17		176
07	6045 X	2495	-0-	-3550	-0-	2495	2			N	-0-		176
08	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-		176

WINSLOW UNIT B LAS		WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	10935 - 15666		
03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-		220
04	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-		220
05	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-		220
06	18240 X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	1	1 8	220
07	18848 X	8995	-0-	-9853	-0-	8995	2			N	-0-		220
08	18848 X	10082	-0-	-8766	-0-	10082	2			N	-0-		220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		9517 X	66	-0-	-9451	-0-	66	2	N	-0-		71
04		8790 X	44	-0-	-8746	-0-	44	2	N	-0-		71
05		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-		71
06		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2	N	-0-		71
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2	N	-0-		71
*08		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	8886	2	N	121		192

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543												
03		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	124		197
04		2040 X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	N	135	180	152
05		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	131	178	105
06		2040 X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	N	119		224
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	127	183	168
*08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	70		238

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656												
03		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9331	2	Y	23		117
04		7470 X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	Y	1	1 8	117
05		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	Y	43	106	54
06		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	Y	23		77
07		9362 X	7	-0-	-9355	-0-	7	2	Y	-0-		77
08		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			Y	-0-		77

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557												
03		7998 X	7401	-0-	-597	-0-	7324	2	Y	70	56	40
04		7740 X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	Y	65	62	43
05		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	Y	83	78	48
06		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	Y	44		92
07		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9162	2	Y	59	78	73
08		9703 X	9009	-0-	-694	-0-	8948	2	Y	55	79	49

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
03		7068 X	5374	-0-	-1694	-0-	5307	2	Y	61	89	62
04		7920 X	6677	-0-	-1243	-0-	6607	2	Y	64	75	51
05		8184 X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	Y	36	54	33
06		7920 X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	Y	37		70
07		6913 X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	Y	45	60	55
08		6913 X	5042	-0-	-1871	-0-	5007	2	Y	32	55	32

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
03		7750 X	7748	-0-	-2	-0-	7696	2	Y	47	42	31
04		8070 X	7079	-0-	-991	-0-	7020	2	Y	54	49	36
05		8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	Y	49	52	33
06		8070 X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	Y	28		61
07		7750 X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	Y	26	44	43
08		7750 X	354	-0-	-7396	-0-	350	2	Y	4	28	19

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129												
03		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7879	2	N	152	174	95
04		7350 X	7156	-0-	-194	-0-	6999	2	N	143	1	237
05		7409 X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	N	116	183	170
06		7800 X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	N	129	158	141
07		8060 X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	N	133	178	96
08		8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6544	2	N	124		220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757										COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10470	- 16778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9310 2	20 9	N	18	4 8		170		
04		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5693 2	17 9	N	15			185		
05		3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1428 2	1 9	N	1			186		
06		5580 X	20	-0-	-5560	-0-	20 2		N	-0-			186		
07		5766 X	29	-0-	-5737	-0-	29 2		N	-0-			186		
08		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	10			196		

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775										COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10019	PERF.10436	- 16325
03		6386 X	5782	-0-	-604	-0-	5745 2	37 9	N	34	179 1		85		
04		6180 X	4950	-0-	-1230	-0-	4919 2	31 9	N	28			113		
05		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6266 2	39 9	N	35			148		
06		5700 X	4905	-0-	-795	-0-	4877 2	28 9	N	25			173		
07		5797 X	2146	-0-	-3651	-0-	2140 2	6 9	N	5			178		
08		6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	5193 2	29 9	N	26			204		

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449										COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10012	PERF.10720	- 18107
03		6014 X	4529	-0-	-1485	-0-	4529 2		N	-0-			55		
04		5820 X	5386	-0-	-434	-0-	5386 2		N	-0-			55		
05		5797 X	4793	-0-	-1004	-0-	4793 2		N	-0-			55		
06		4950 X	2956	-0-	-1994	-0-	2956 2		N	-0-			55		
07		5580 X	3707	-0-	-1873	-0-	3707 2		N	-0-			55		
08		5580 X	3924	-0-	-1656	-0-	3924 2		N	-0-			55		

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452										COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10102	PERF.10213	- 17506
03		8215 X	7959	-0-	-256	-0-	7925 2	34 9	N	31			185		
04		8100 X	6260	-0-	-1840	-0-	6217 2	43 9	N	39	1 8		223		
05		8370 X	5004	-0-	-3366	-0-	4983 2	21 9	N	19			242		
06		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9055 2	39 9	N	35			277		
07		8091 X	7887	-0-	-204	-0-	7847 2	40 9	N	36	188 1		125		
08		7967 X	7402	-0-	-565	-0-	7371 2	31 9	N	28			153		

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154										COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10077	- 14839
03		9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	7678 2	79 9	Y	72	66 1	2 8	122		
04		9120 X	4109	-0-	-5011	-0-	4062 2	47 9	Y	43	63 1		102		
05		9424 X	7793	-0-	-1631	-0-	7731 2	62 9	Y	56	66 1		92		
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8816 2	76 9	Y	69			161		
07		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8017 2	88 9	Y	80	77 1		164		
08		7781 X	7589	-0-	-192	-0-	7528 2	61 9	Y	55	1 8		218		

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155										COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10102	- 14996
03		6541 X	6347	-0-	-194	-0-	6217 2	130 9	Y	118	94 1	2 8	185		
04		6720 X	137	-0-	-6583	-0-	47 2	90 9	Y	82	96 1		171		
05		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7201 2	58 9	Y	53	88 1		136		
06		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8268 2	65 9	Y	59			195		
07		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7035 2	69 9	Y	63	79 1		179		
08		7254 X	6480	-0-	-774	-0-	6444 2	36 9	Y	33			212		

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156										COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9781	PERF.10098	- 13569
03		6789 X	4892	-0-	-1897	-0-	4861 2	31 9	Y	28	23 1	1 8	42		
04		6570 X	4670	-0-	-1900	-0-	4640 2	30 9	Y	27	26 1		43		
05		6789 X	4030	-0-	-2759	-0-	4007 2	23 9	Y	21	27 1		37		
06		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5390 2	12 9	Y	11			48		
07		4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4425 2	32 9	Y	29	25 1		52		
08		4898 X	3951	-0-	-947	-0-	3932 2	19 9	Y	17			69		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8913	2	61	9	Y	55					61
04		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6205	2	13	9	Y	12		1	8		72
05		5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5601	2	32	9	Y	29		66	1		35
06		8670 X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21					56
07		8959 X	2965	-0-	-5994	-0-	2965	2			Y	-0-					56
08		8959 X	43	-0-	-8916	-0-	43	2			Y	-0-					56

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107																	
03		5921 X	3640	-0-	-2281	-0-	3637	2	3	9	Y	3					20
04		5700 X	4480	-0-	-1220	-0-	4479	2	1	9	Y	1					21
05		5890 X	4166	-0-	-1724	-0-	4165	2	1	9	Y	1		14	1		8
06		4530 X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24					32
07		4619 X	681	-0-	-3938	-0-	681	2			Y	-0-					32
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					32

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361 SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441																	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EOG RESOURCES, INC. 253162 EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143																	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		19561 X	1885	-0-	-17676	-0-	5	1	1628	2	Y	228	226	0			9

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497																	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		21793 X	1097	-0-	-20696	-0-	2	1	794	2	Y	274	268	0			11

301 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273					
M	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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-				Y	-0-			-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743					
09	0 W	1542	-0-	1542	710808	222 1	925 2	Y	359	346 0			18
						395 9							
10	0 W	1468	-0-	1468	712276	172 1	953 2	Y	312	313 0			17
						343 9							
11	0 W	2072	-0-	2072	714348	153 1	1548 2	Y	337	336 0			18
						371 9							
12	0 W	1947	-0-	1947	716295	191 1	1379 2	Y	343	344 0			17
						377 9							
*01	0 W	1991	-0-	1991	718286	152 1	1488 2	Y	319	320 0			16
						351 9							
02	0 W	496	-0-	496	718782	141 1	103 2	Y	229	230 0			15
						252 9							
03	0 W	1783	-0-	1783	720565	135 1	1279 2	Y	335	333 0			17
						369 9							
04	0 W	1938	-0-	1938	722503	134 1	1462 2	Y	311	311 0			17
						342 9							
05	0 W	1624	-0-	1624	724127	139 1	1177 2	Y	280	284 0			13
						308 9							
06	0 W	1922	-0-	1922	726049	104 1	1504 2	Y	285	284 0			14
						314 9							
07	0 W	1826	-0-	1826	727875	123 1	1404 2	Y	272	272 0			14
						299 9							
08	0 W	1800	-0-	1800	729675	122 1	1385 2	Y	266	266 0	1 8		13
						293 9							

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080					
09	0 W	15998	-0-	15998	897891	291 1	12263 2	Y	3131	3173 0			153
						3444 9							
10	0 W	16188	-0-	16188	914079	242 1	11964 2	Y	3620	3575 0			198
						3982 9							
11	0 W	14549	-0-	14549	928628	238 1	10799 2	Y	3193	3219 0			172
						3512 9							
12	0 W	10594	-0-	10594	939222	240 1	7288 2	Y	2787	2824 0			135
						3066 9							
*01	0 W	12239	-0-	12239	951461	233 1	9434 2	Y	2338	2356 0			117
						2572 9							
02	0 W	9270	-0-	9270	960731	152 1	7340 2	Y	1616	1626 0			107
						1778 9							
03	0 W	10899	-0-	10899	971630	237 1	8756 2	Y	1733	1751 0			89
						1906 9							
04	0 W	11303	-0-	11303	982933	251 1	9112 2	Y	1764	1758 0			95
						1940 9							
05	0 W	11420	-0-	11420	994353	237 1	8959 2	Y	2022	2020 0			97
						2224 9							
06	0 W	11238	-0-	11238	1005591	167 1	9085 2	Y	1805	1814 0			88
						1986 9							
07	0 W	12010	-0-	12010	1017601	148 1	9881 2	Y	1801	1795 0			94
						1981 9							
08	0 W	10788	-0-	10788	1028389	140 1	8967 2	Y	1528	1543 0	3 8		76
						1681 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CUMMINGS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 291146	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 11928	PERF.12428	- 17564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		78240 X	NO RPT	-0-	-78240	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		78240 X	NO RPT	-0-	-78240	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		80848 X	4831	-0-	-76017	-0-	96 1	Y	859	854 0	1 8 38
							945 9				

CORNFIELD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 291237	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11690	- 16738			
09		0 W	1519	-0-	1519	658942	264 1	822 2	Y	394	390 0	19
							433 9					
10		0 W	1144	-0-	1144	660086	247 1	561 2	Y	305	307 0	17
							336 9					
11		0 W	572	-0-	572	660658	218 1	39 2	Y	286	288 0	15
							315 9					
12		0 W	631	-0-	631	661289	180 1	159 2	Y	265	267 0	13
							292 9					
*01		0 W	489	-0-	489	661778	158 1	32 2	Y	272	271 0	14
							299 9					
02		0 W	454	-0-	454	662232	82 1	138 2	Y	213	213 0	14
							234 9					
03		0 W	915	-0-	915	663147	150 1	429 2	Y	305	303 0	16
							336 9					
04		0 W	532	-0-	532	663679	212 1	32 2	Y	262	264 0	14
							288 9					
05		0 W	460	-0-	460	664139	161 1	15 2	Y	258	260 0	12
							284 9					
06		0 W	391	-0-	391	664530	105 1	30 2	Y	233	234 0	11
							256 9					
07		0 W	758	-0-	758	665288	107 1	389 2	Y	238	237 0	12
							262 9					
08		0 W	800	-0-	800	666088	114 1	425 2	Y	237	236 0	1 8 12
							261 9					

CORNFIELD UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 291238	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11832	PERF.11770	- 17029			
09		0 W	3433	-0-	3433	505308	230 1	2352 2	Y	774	780 0	38
							851 9					
10		0 W	4061	-0-	4061	509369	260 1	2961 2	Y	764	760 0	42
							840 9					
11		0 W	2890	-0-	2890	512259	217 1	1951 2	Y	656	663 0	35
							722 9					
12		0 W	3017	-0-	3017	515276	277 1	1776 2	Y	876	869 0	42
							964 9					
*01		0 W	3743	-0-	3743	519019	187 1	2491 2	Y	968	962 0	48
							1065 9					
02		0 W	3078	-0-	3078	522097	134 1	1912 2	Y	938	924 0	62
							1032 9					
03		0 W	3616	-0-	3616	525713	217 1	2135 2	Y	1149	1152 0	59
							1264 9					
04		0 W	4641	-0-	4641	530354	257 1	3046 2	Y	1216	1209 0	66
							1338 9					
05		0 W	5822	-0-	5822	536176	176 1	4828 2	Y	744	774 0	36
							818 9					
06		0 W	4089	-0-	4089	540265	232 1	2997 2	Y	782	780 0	38
							860 9					
07		0 W	3982	-0-	3982	544247	278 1	2790 2	Y	831	826 0	43
							914 9					
08		0 W	3122	-0-	3122	547369	348 1	1968 2	Y	733	738 0	2 8 36
							806 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385														
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	569 1	1399 2	14 4	348 9	Y	316	287 0		36
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	410 1	953 2	14 4	251 9	Y	228	253 0		11
05	1736 N	810	-0-	-926	-0-	210 1	465 2	2 4	133 9	Y	121	128 0		4
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	428 1	963 2	5 4	468 9	Y	425	379 0		50
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	567 1	1127 2	9 4	438 9	Y	398	422 0		26
08	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	597 1	1117 2	9 4	396 9	Y	360	358 0		28
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797														
03	2418 X	1449	-0-	-969	-0-	958 1	312 2	179 9		Y	163	179 1		77
04	2340 X	1836	-0-	-504	-0-	68 1	1529 2	239 9		Y	217	268 1		26
05	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	80 1	1681 2	92 9		Y	84	93 1		17
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	75 1	1395 2	80 9		Y	73	73 1		17
07	1891 X	1418	-0-	-473	-0-	67 1	1261 2	90 9		Y	82	90 1		9
08	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	62 1	1338 2	87 9		Y	79	73 1		15
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	265 1	787 2	7 4	85 9	Y	77	80 0		6
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	104 1	245 2	3 4	43 9	Y	39	45 0		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	126 1	283 2	1 4	78 9	Y	71	70 0		1
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	132 1	311 2	2 4	86 9	Y	78	72 0		7
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	167 1	371 2	3 4	20 9	Y	18	24 0		1
08	DLQ G-10	820	-0-	820	820	253 1	496 2	4 4	67 9	Y	61	43 0		19
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	297 1	652 2	7 4	12 9	Y	11	13 0		-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	170 1	394 2	6 4		Y	-0-			-0-
05	930 N	553	-0-	-377	-0-	170 1	370 2	2 4	11 9	Y	10	9 0		1
06	930 N	652	-0-	-278	-0-	185 1	406 2	3 4	58 9	Y	53	35 0		19
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	191 1	382 2	3 4	195 9	Y	177	185 0		11
08	DLQ G-10	809	-0-	809	809	225 1	424 2	3 4	157 9	Y	143	140 0		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385													
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5549 X	3404	-0-	-2145	-0-	845 1	2124 2	Y	386	407 1		19	
04	5370 X	2457	-0-	-2913	-0-	636 1	1528 2	Y	259	222 1		56	
05	5549 X	2315	-0-	-3234	-0-	690 1	1431 2	Y	170	217 1		9	
06	4950 X	3216	-0-	-1734	-0-	816 1	1947 2	Y	404	356 1		57	
07	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	573 1	1321 2	Y	222	250 1		29	
08	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	641 1	1243 2	Y	325	261 1		93	

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130													
03	4526 X	4508	-0-	-18	-0-	1049 1	2657 2	Y	718	706 1		89	
04	4380 X	4331	-0-	-49	-0-	1118 1	2453 2	Y	681	646 1		124	
05	4526 X	4199	-0-	-327	-0-	1144 1	2255 2	Y	717	732 1		109	
06	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	949 1	2085 2	Y	583	555 1		137	
07	4495 X	4069	-0-	-426	-0-	1066 1	2393 2	Y	542	613 1		66	
08	DLQ G-10	2789	-0-	2789	2789	830 1	1568 2	Y	345	330 1		81	

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690													
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GULFTEX ENERGY, LLC 338751													
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231													
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	59 1	1984 3	Y	319	109 1		277	
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	119 1	1589 3	Y	146	299 1		124	
05	2294 N	1972	-0-	-322	-0-	107 1	1691 3	Y	158	77 1		205	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	198 1	1412 3	Y	45	51 1		199	
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	199 1	1427 3	Y	21	81 1		139	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTECH ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF		//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
03		695 N	695	-0-	-0-		50	1	599	3	Y	42		64
04		463 N	463	-0-	-0-		46	9	79	1	Y	58	3 1	119
05		460 N	460	-0-	-0-		64	9	12	1	Y	71	1 1	189
06		334 N	334	-0-	-0-		12	1	78	9	Y	40	82 1	147
07		412 N	412	-0-	-0-		38	1	44	9	Y	53	76 1	124
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		45	1	58	9	Y			124
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H														
WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201														
03		1027 N	1027	-0-	-0-		1027	3			N	-0-		-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-		1133	3			N	-0-		-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-		1215	3			N	-0-		-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-		1257	3			N	-0-		-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0-		22	1	1168	3	N	401	362 1	39
08		1178 N	1127	-0-	-51		441	9	19	1	N	-0-		39
ALDERMAN A67														
WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A														
03		4931 X	4931	-0-	-0-		4755	2	176	9	N	160	131 1	42
04		4980 X	4928	-0-	-52		4831	2	97	9	N	88	100 1	30
05		5146 X	4022	-0-	-1124		3945	2	77	9	N	70	67 1	33
06		4770 X	3700	-0-	-1070		3659	2	41	9	N	37		70
07		5084 X	4722	-0-	-362		4649	2	73	9	N	66	40 1	96
08		5084 X	3086	-0-	-1998		3068	2	18	9	N	16	54 1	58
HIXON														
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813														
03		4960 X	4744	-0-	-216		4407	2	337	9	N	306	413 1	58
04		4410 X	3836	-0-	-574		3560	2	276	9	N	251	180 1	129
05		4464 X	4011	-0-	-453		3740	2	271	9	N	246	182 1	193
06		4590 X	3582	-0-	-1008		3345	2	237	9	N	215	356 1	52
07		4743 X	3793	-0-	-950		3644	2	149	9	N	135		187
08		4743 X	3153	-0-	-1590		2932	2	221	9	N	201	176 1	212
HARLE														
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
03		2314 N	2314	-0-	-0-		192	1	1624	3	N	453	353 1	133
04		2070 N	2066	-0-	-4		498	9	175	1	N	219	179 1	173
05		2657 N	2657	-0-	-0-		241	9	151	1	N	289	342 1	120
06		2250 N	1763	-0-	-487		151	1	318	9	N	211	175 1	156
07		2139 N	1614	-0-	-525		145	1	232	9	N	211	175 1	192
08		2449 N	1493	-0-	-956		161	1	232	9	N	156	181 1	167
							193	1	172	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	-0-			28
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	60			88
						66	9							
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	60			148
						66	9							
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1	103
						18	9							
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	68	9	N	62			165
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95	118	1	142

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
03	DLQ G-10	2090	-0-	2090	3886	1202	1	478	3	Y	373	425	1	44
						410	9							
04	DLQ G-10	3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	309	1	93
05	DLQ G-10	2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1	112
06	2900 N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1	60
07	13158 X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1	133
*08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1	244
						514	9							

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676														
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	N	165	121	1	186
						182	9							
04	870 N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	166	1	181
						177	9							
05	1023 N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1	154
06	1020 N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1	95
						117	9							
07	744 N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140			235
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	498	3	205	9	N	186	287	1	134

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
03	5859 X	5815	-0-	-44	-0-	27	1	4821	3	N	879	1006	1	143
						967	9							
04	5640 X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	710	1	130
						767	9							
05	5828 X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1	100
						751	9							
06	5640 X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1	202
						686	9							
07	5828 X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1	273
08	5828 X	5064	-0-	-764	-0-	4438	3	626	9	N	569	531	1	311

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
CUTLASS EAST			WELL #:	B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	4		N	-0-		91
05		3100 N	4350	-0-	1250	1250	4303	4	47 9	N	43		134
06		3000 N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112 9	N	102	187 1	49
*07		3100 N	1915	-0-	-1185	263	1779	2	79 4	N	52		101
							57	9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	263				N	NO RPT		101
CUTLASS EAST			WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUTLASS EAST			WELL #:	C 3 V	RRCID ->	289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8472 - 8800	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
MARATHON OIL EF LLC			WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11190 - 17190	
03		SHUT IN	1675	-0-	1675	8849	57 1	828 3		Y	708	705 0	18
							11 4	779 9					
04		9876 X	1027	-0-	-8849	-0-	34 1	516 3		Y	426	435 0	9
							8 4	469 9					
05		1333 N	801	-0-	-532	-0-	26 1	337 3		Y	395	398 0	6
							3 4	435 9					
06		1530 N	780	-0-	-750	-0-	25 1	312 3		Y	400	401 0	5
							3 4	440 9					
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	44 1	581 3		Y	605	603 0	7
							4 4	666 9					
*08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	59 1	742 3		Y	610	608 0	9
							6 4	671 9					
CHAPMAN ROTHE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10870 - 15406	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
HIERHOLZER-HENKE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	377	379	0	5
						5	4	415	9					
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	5	0	-0-
						2	4							
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	119	118	0	1
						2	4	131	9					
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	237	236	0	2
						6	4	261	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993											
AFFLECK			WELL #:	1H	RRCID -> 263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839			
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	104	3	40	9	N	36			118
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	115	3	61	9	N	55			173
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	N	30			203
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	299	3	37	9	N	34			237
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20			257
08	496 N	204	-0-	-292	-0-	191	3	13	9	N	12	182	1	87
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC			609267											
FOWLERTON SWD			WELL #:	1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.			651780											
MEDINA UNIT			WELL #:	10H	RRCID -> 287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12754	- 18985			
03	7874 X	6375	-0-	-1499	-0-	1307	1	3903	3	Y	1059	1104	1	94
						1165	9							
04	6300 X	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1	65
						861	9							
05	6510 X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1	62
						1283	9							
06	6300 X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114	1	134
						1305	9							
07	6386 X	3270	-0-	-3116	-0-	754	1	1544	3	Y	884	689	1	329
						972	9							
08	6386 X	5188	-0-	-1198	-0-	739	1	3419	3	Y	936	917	1	348
						1030	9							
MEDINA UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12726	- 18101			
03	6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	1028	1	3078	3	Y	1176	1208	1	104
						1294	9							
04	5220 X	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1	59
						777	9							
05	5394 X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1	55
						1147	9							
06	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984	1	118
						1152	9							
07	5394 X	4081	-0-	-1313	-0-	978	1	1997	3	Y	1005	752	1	371
						1106	9							
08	5394 X	5370	-0-	-24	-0-	719	1	3328	3	Y	1203	1163	1	411
						1323	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	EOM BALANCE
03	8277 X	5754	-0-	-2523	-0-	1082	1	3233	3	Y	1308	1377	1	117	
04	6630 X	3023	-0-	-3607	-0-	1439	9	816	1	Y	847	894	1	70	
05	6851 X	5560	-0-	-1291	-0-	932	9	961	1	Y	1135	1145	1	60	
06	6630 X	5611	-0-	-1019	-0-	1249	9	1046	1	Y	1404	1306	1	158	
07	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	1544	9	1291	1	Y	1135	874	1	419	
*08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	1249	9	878	1	Y	1324	1284	1	459	
						1456	9								

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1938	1	2	3	Y	488	486	1	47
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	537	9	3850	1	Y	247	255	1	39
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	272	9	2487	1	Y	355	273	1	121
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	391	9	951	1	Y	427	503	1	45
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	470	9	679	1	Y	436	302	1	179
08	1705 X	1227	-0-	-478	-0-	480	9	819	1	Y	370	293	1	256
						407	9							

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2055	1	1	3	N	489	526	1	116
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	538	9	1781	1	N	561	555	1	122
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	617	9	1633	1	N	321	364	1	79
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	353	9	1304	1	N	640	550	1	169
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	704	9	1430	1	N	503	434	1	238
*08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	553	9	1471	1	N	380	353	1	265
						418	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	1184	1	906	3	Y	257	386	1	203
04	2550 X	2268	-0-	-282	-0-	448	4	283	9	Y	222	199	1	226
05	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	1095	1	644	3	Y	267	276	1	217
06	2550 X	2174	-0-	-376	-0-	285	4	244	9	Y	232	215	1	234
07	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	922	1	896	3	Y	236	318	1	152
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	201	4	294	9	Y	NO RPT			152
						802	1	921	3	Y				
						196	4	255	9					
						837	1	971	3	Y				
						261	4	260	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MCCLAUGHERTY		WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	1589	-0-	-1511	4786	695 1	532 3	263 4	99 9	Y	90	189 0			154
04	3000 N	900	-0-	-2100	2734	408 1	240 3	106 4	146 9	Y	133				287
05	3100 N	1496	-0-	-1604	1130	683 1	664 3	149 4		Y	-0-				287
06	1572 N	442	-0-	-1130	-0-	165 1	189 3	40 4	48 9	Y	44	189 0			130
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	572 1	663 3	178 4	76 9	Y	69				199
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				199

FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
03	4278 X	3236	-0-	-1042	-0-	1458 1	1116 3	551 4	111 9	Y	101				414
04	4170 X	2718	-0-	-1452	-0-	1405 1	826 3	366 4	121 9	Y	110	190 0			334
05	4309 X	3107	-0-	-1202	-0-	1385 1	1346 3	301 4	75 9	Y	68	185 0			217
06	4170 X	1932	-0-	-2238	-0-	756 1	867 3	185 4	124 9	Y	113	191 0			139
07	3441 X	1707	-0-	-1734	-0-	642 1	744 3	200 4	121 9	Y	110	195 0			54
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				54

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170					
03	3100 N	924	-0-	-2176	8732	384 1	294 3	145 4	101 9	Y	92	79 1			243
04	3000 N	1474	-0-	-1526	7111	745 1	438 3	194 4	97 9	Y	88	93 1			238
05	1302 N	1250	-0-	-52	5809	531 1	516 3	116 4	87 9	Y	79	223 1			94
06	3000 N	237	-0-	-2763	3046	96 1	110 3	23 4	8 9	Y	7	97 1			4
07	3100 N	1374	-0-	-1726	1320	521 1	604 3	162 4	87 9	Y	79	3 1			80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT				80

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205					
03	3162 X	89	-0-	-3073	-0-	41 1	31 3	15 4	2 9	Y	2	158 0			328
04	3060 X	137	-0-	-2923	-0-	74 1	44 3	19 4		Y	-0-				328
05	3162 X	432	-0-	-2730	-0-	197 1	192 3	43 4		Y	-0-				328
06	3060 X	17	-0-	-3043	-0-	7 1	8 3	2 4		Y	-0-				213
07	2263 X	216	-0-	-2047	-0-	67 1	77 3	21 4	51 9	Y	46				259
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1118	-0-	-1827	-0-	469 1	359 3	177 4	113 9	Y	103	20 1				109
04	2850 X	1486	-0-	-1364	-0-	778 1	457 3	203 4	48 9	Y	44	90 1				63
05	2883 X	1239	-0-	-1644	-0-	517 1	503 3	113 4	106 9	Y	96	117 1				42
06	2280 X	251	-0-	-2029	-0-	99 1	113 3	24 4	15 9	Y	14	50 1				6
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	487 1	564 3	152 4	106 9	Y	96	56 1				46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464						
03	9083 X	1243	-0-	-7840	-0-	560 1	429 3	212 4	42 9	Y	38	96 1				222
04	8790 X	644	-0-	-8146	-0-	340 1	200 3	89 4	15 9	Y	14	85 1				151
05	7068 X	333	-0-	-6735	-0-	144 1	140 3	31 4	18 9	Y	16	142 1				25
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60 1				38
07	3441 X	3026	-0-	-415	-0-	1148 1	1330 3	357 4	191 9	Y	174	28 1				184
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415						
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	29 1	22 3	11 4		Y	-0-	19 1				6
04	3420 X	28	-0-	-3392	-0-	15 1	9 3	4 4		Y	-0-	5 1				1
05	3534 X	225	-0-	-3309	-0-	103 1	100 3	22 4		Y	-0-	1 1				-0-
06	1950 X	850	-0-	-1100	-0-	355 1	408 3	87 4		Y	-0-					-0-
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	6 1	7 3	2 4		Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449						
03	3658 X	2594	-0-	-1064	-0-	1119 1	857 3	423 4	195 9	Y	177	128 1				217
04	3540 X	2153	-0-	-1387	-0-	1132 1	665 3	295 4	61 9	Y	55	180 1				92
05	3658 X	2468	-0-	-1190	-0-	992 1	964 3	216 4	296 9	Y	269	244 1				117
06	3540 X	2339	-0-	-1201	-0-	841 1	965 3	206 4	327 9	Y	297	293 1				121
07	2697 X	2511	-0-	-186	-0-	931 1	1079 3	290 4	211 9	Y	192	220 1				93
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	783	-0-	-2317	3619	269 1	206 3	Y	187	286 1				276
04	3000 N	681	-0-	-2319	1300	102 4	206 9	Y	70	230 1				116
05	806 N	383	-0-	-423	494	327 1	192 3	Y	104	174 1				46
06	894 N	400	-0-	-494	-0-	85 4	77 9	Y	157	139 1				64
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	123 1	119 3	Y	154	144 1				74
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 4	114 9	Y	NO RPT					74
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95 1	109 3	Y						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 4	173 9	Y						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76 1	89 3	Y						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 4	169 9	Y						
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	1	13 1				25
04	2850 X	125	-0-	-2725	-0-	67 1	39 3	Y	2					27
05	2945 X	135	-0-	-2810	-0-	17 4	2 9	Y	-0-	26 1				1
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	62 1	60 3	Y	161	79 1				83
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	13 4		Y	4	61 1				26
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1801 1	2066 3	Y	NO RPT					26
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	441 4	177 9	Y						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	303 1	351 3	Y						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94 4	4 9	Y						
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
03	3596 X	68	-0-	-3528	-0-	32 1	24 3	Y	-0-	1 1				2
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	12 4		Y	-0-	1 1				1
05	217 X	53	-0-	-164	-0-	69 1	40 3	Y	1	1 1				1
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	18 4		Y	291	142 1				150
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	24 1	23 3	Y	-0-	111 1				37
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	Y	NO RPT					37
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2717 1	3118 3	Y						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	665 4	320 9	Y						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	822 1	953 3	Y						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	256 4		Y						
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
03	3100 N	664	-0-	-2436	5757	300 1	229 3	Y	20	79 1				44
04	3000 N	2	-0-	-2998	2759	113 4	22 9	Y	-0-	37 1				7
05	3100 N	423	-0-	-2677	82	1 1	1 3	Y	43	31 1				19
06	2552 N	2470	-0-	-82	-0-	172 1	167 3	Y	276	183 1				112
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37 4	47 9	Y	73	149 1				36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	905 1	1039 3	Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222 4	304 9	Y						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338 1	391 3	Y						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105 4	80 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071			
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		
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	997 1 377 4	763 3 256 9	Y	233	181 1	183	
04	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	928 1 242 4	546 3 260 9	Y	236	179 1	240	
05	2201 X	1960	-0-	-241	-0-	792 1 172 4	770 3 226 9	Y	205	278 1	167	
06	2130 X	1867	-0-	-263	-0-	692 1 169 4	794 3 212 9	Y	193	165 1	195	
07	2201 X	1955	-0-	-246	-0-	707 1 220 4	819 3 209 9	Y	190	262 1	123	
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		123	
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306			
03	3100 N	449	-0-	-2651	5724	201 1 76 4	154 3 18 9	Y	16	33 1	27	
04	3000 N	1928	-0-	-1072	4644	1010 1 263 4	594 3 61 9	Y	55	23 1	59	
05	961 N	2456	-0-	1495	3683	1011 1 220 4	982 3 243 9	Y	221	184 1	96	
06	3000 N	99	-0-	-2901	782	41 1 10 4	47 3 1 9	Y	1	95 1	-0-	
07	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	387 1 121 4	449 3 59 9	Y	54	28 1	26	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26	
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307			
03	6479 X	5845	-0-	-634	-0-	3734 1 530 4	1074 3 507 9	Y	461	473 1	246	
04	6270 X	5618	-0-	-652	-0-	3942 1 384 4	868 3 424 9	Y	385	331 1	300	
05	6479 X	6110	-0-	-369	-0-	4061 1 279 4	1245 3 525 9	Y	477	642 1	135	
06	6270 X	2840	-0-	-3430	-0-	2343 1 54 4	254 3 189 9	Y	172	184 1	123	
07	5859 X	4752	-0-	-1107	-0-	3106 1 274 4	1020 3 352 9	Y	320	298 1	145	
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		145	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1186	-0-	1186	2052	616	1	177	3	Y	277	151	1			147
						88	4	305	9							
04	2756 X	703	-0-	-2053	-0-	378	1	83	3	Y	186	188	1			145
						37	4	205	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1			12
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1			22
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	491	1	161	3	Y	216	140	1			98
						43	4	238	9							
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174						
03	3844 X	3449	-0-	-395	-0-	2211	1	636	3	Y	262	257	1			140
						314	4	288	9							
04	3720 X	2804	-0-	-916	-0-	1919	1	423	3	Y	250	195	1			195
						187	4	275	9							
05	3503 X	2751	-0-	-752	-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1			81
						122	4	315	9							
06	3390 X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1			154
						41	4	239	9							
07	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	1756	1	577	3	Y	212	269	1			97
						155	4	233	9							
08	2821 X NO RPT		-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					97

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267						
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	541	1	155	3	Y	51	68	1			27
						77	4	56	9							
04	1980 X	806	-0-	-1174	-0-	564	1	124	3	Y	57	40	1			44
						55	4	63	9							
05	2046 X	832	-0-	-1214	-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1			20
						38	4	78	9							
06	1980 X	680	-0-	-1300	-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1			40
						13	4	62	9							
07	837 X	773	-0-	-64	-0-	509	1	167	3	Y	47	65	1			22
						45	4	52	9							
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH		//CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
		WELL #:	A 3H	RRCID -> 288961	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10796	PERF.10922	- 16515					
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
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	570	1 2912 9	Y	2647	2629	1 12 8		197
04	5340 X	3103	-0-	-2237	-0-	772	1 109 2	Y	2020	1954	1 6 8		257
						2222	9						
05	7316 X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1 1609 9	Y	1463	1454	1 11 8		255
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1 5031 2	Y	1262	1253	1 6 8		258
						1388	9						
07	7316 X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1 4292 2	Y	867	970	1 1 8		154
						954	9						
*08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1 3768 2	Y	809	723	1 4 8		236
						890	9						
DILWORTH RANCH				WELL #:	A 1H	RRCID -> 289034	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158			
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	1411	1 2575 9	Y	2341	2355	1 11 8		176
04	11010 X	3599	-0-	-7411	-0-	1276	1 179 2	Y	1949	1874	1 5 8		246
						2144	9						
05	13764 X	3456	-0-	-10308	-0-	1385	1 2071 9	Y	1883	1799	1 14 8		316
06	13320 X	10781	-0-	-2539	-0-	1211	1 7872 2	Y	1544	1534	1 9 8		317
						1698	9						
07	13764 X	10420	-0-	-3344	-0-	1422	1 7159 2	Y	1672	1714	1 3 8		272
						1839	9						
*08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1191	1 6168 2	Y	1582	1393	1 7 8		454
						1740	9						
DILWORTH RANCH				WELL #:	A 2H	RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420			
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	732	1 2037 9	Y	1852	1862	1 9 8		140
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	920	1 129 2	Y	2017	1902	1 5 8		250
						2219	9						
05	3162 X	2243	-0-	-919	-0-	589	1 1654 9	Y	1504	1482	1 12 8		260
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	974	1 6349 2	Y	1859	1752	1 7 8		360
						2045	9						
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1059	1 5447 2	Y	1665	1745	1 3 8		277
						1832	9						
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	570	1 2994 2	Y	786	799	1 4 8		260
						865	9						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				781915 WELL #:	1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382			
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	2	2	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	30	1 384 3	Y	377	359	1 1 8		18
						7	4 415 9						
*08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1 1569 3	Y	957	892	1 1 8		83
						34	4 1053 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 11891		PERF.12024 - 16336					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	748	1	133	3	Y	-0-				-0-
						112	4								
04	600 X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-				-0-
						86	4								
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-				-0-
						79	4								
06	960 X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	321	1	263	3	Y	-0-				-0-
						45	4								

CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10195 - 15056					
03	6727 X	6459	-0-	-268	-0-	830	1	5546	3	Y	8				8
						74	4								
04	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	1110	1	4637	3	Y	67	4	1		71
						37	4								
05	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54				125
						59	9								
06	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1		165
						416	4								
07	6448 X	6331	-0-	-117	-0-	472	1	5735	3	Y	113				278
						124	9								
08	6448 X	6389	-0-	-59	-0-	561	1	5828	3	Y	-0-	184	1		94

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9918 - 14644					
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1165	1	1448	3	Y	190	372	1		143
						9	4								
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	1944	3	Y	170	180	1		133
						11	4								
05	4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148				281
						11	4								
06	4620 X	253	-0-	-4367	-0-	114	1	138	3	Y	-0-	97	1		184
						1	4								
07	4774 X	1899	-0-	-2875	-0-	849	1	1039	3	Y	-0-				184
						11	4								
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1091	1	4200	3	Y	-0-	168	1		16
						14	4								

NBR EF		WELL #: 1H		RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264		PERF.12335 - 17815					
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	790	1	142	3	Y	-0-	1 1 -0-
04	1440 N	897	-0-	-543	-0-	118	4	28	3	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	678	1	264	3	Y	-0-	-0-
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	191	4	395	3	Y	-0-	-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	711	1	502	3	Y	-0-	-0-
08	1085 N	456	-0-	-629	-0-	109	4	190	3	Y	-0-	-0-
						556	1					
						58	4					
						651	1					
						17	4					
						232	1					
						34	4					
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485												
03	3503 X	2078	-0-	-1425	-0-	924	1	1148	3	Y	-0-	15 1 -0-
04	3390 X	1153	-0-	-2237	-0-	6	4	823	3	Y	-0-	-0-
05	2139 X	1176	-0-	-963	-0-	326	1	728	3	Y	75	75
06	2070 X	803	-0-	-1267	-0-	4	4	83	9	Y	99	26 1 148
07	2077 X	1000	-0-	-1077	-0-	311	1	379	3	Y	211	359
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	4	4	109	9	Y	34	327 1 66
						343	1	420	3	Y		
						5	4	232	9	Y		
						418	1	1610	3	Y		
						5	4	37	9	Y		
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436												
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-
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415												
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	-0-
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366 1 35
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	6	4	3659	3	Y	279	288 1 26
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	12	4	307	9	Y	179	190 1 15
07	5084 X	2664	-0-	-2420	-0-	154	1	2494	3	Y	184	178 1 21
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	3	4	197	9	Y	28	44 1 5
						125	1	2334	3	Y		
						3	4	202	9	Y		
						53	1	995	3	Y		
						31	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1077	1 1339	8 4	101 9	Y	92	23	1		69
04	2280 X	330	-0-	-1950	-0-	54	1 137	1 4	138 9	Y	125	96	1		98
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1 2478	15 4	4 9	Y	4				102
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1 1841	19 4	3 9	Y	-0-	35	1		67
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1 1852	20 4	3 9	Y	-0-				67
08	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	492	1 1895	6 4	109 9	Y	99	61	1		105
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	71	1 1095	5 4	3 9	Y	3	3	1		-0-
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1 3355	5 4	117 9	Y	106	97	1		9
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1 1489	4 4	14 9	Y	13	21	1		1
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	36	1 582	1 4	3 9	Y	-0-	1	1		-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1 1066	1 4	3 9	Y	-0-				-0-
08	3813 X	118	-0-	-3695	-0-	6	1 112		3 9	Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
03	3379 X	2736	-0-	-643	-0-	1216	1 1511	9 4	3 9	Y	-0-				-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	983	1 2487	13 4	3 9	Y	-0-				-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				-0-
06	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1 1325	14 4	3 9	Y	-0-				-0-
07	3448 X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1 1097	12 4	3 9	Y	-0-				-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
03	2015 X	574	-0-	-1441	-0-	66	1 441	6 4	61 9	Y	55	122	1		111
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	61	1		50
05	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-				50
06	3510 X	545	-0-	-2965	-0-	42	1 458	33 4	12 9	Y	11	43	1		18
07	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	495	1 6014	44 9	3 9	Y	40				58
*08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	210	1 2179	22 9	3 9	Y	20	38	1		40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1299	1 1615	3 1222	Y	111	126	1	83
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	958	1 2421	3 35	Y	32	90	1	25
05	6107 X	2826	-0-	-3281	-0-	917	1 1850	3 47	Y	43			68
06	5910 X	2345	-0-	-3565	-0-	1019	1 1240	3 73	Y	66	23	1	111
07	6107 X	1514	-0-	-4593	-0-	670	1 821	3 14	Y	13			124
08	3534 X	1317	-0-	-2217	-0-	270	1 1043	3 4	Y	-0-	113	1	11

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261													
03	3534 X	2656	-0-	-878	-0-	342	1 2283	3 1	Y	1	269	1	125
04	3300 X	2852	-0-	-448	-0-	542	1 2263	3 29	Y	26	69	1	82
05	2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	224	1 1261	3 59	Y	54			136
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	363	1 3986	3 164	Y	149	118	1	167
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	222	1 2701	3 123	Y	112			279
*08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	302	1 3140	3 9	Y	-0-	184	1	95

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357													
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	325	1 894	3 17	Y	188	172	1	36
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	387	1 800	3 12	Y	257	251	1	42
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	207	1 751	3 21	Y	68	101	1	9
06	1380 N	938	-0-	-442	-0-	213	1 634	3 16	Y	68	67	1	10
07	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	288	1 598	3 22	Y	95	92	1	13
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	332	1 684	3 18	Y	131	110	1	34

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	12	1 45	3 6	Y	5	4	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1 39	3 1	Y	9	8	1	1
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1 43	3 1	Y	5	5	1	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	2 1	1 9	22 3	Y	1	1 1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	1	1 1	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	26	1 3			Y	-0-		-0-	
07	36 X	10	-0-	-26	-0-	1 1		9 3	Y	-0-		-0-	
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-	
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323													
03	14B2 EXT	18408	-0-	18408	40961	1021 1	15725 3	76 4	Y	1442	1413 1	131	
04	14B2 EXT	4738	-0-	4738	45699	247 1	4035 3	6 4	Y	409	504 1	36	
05	14B2 EXT	12329	-0-	12329	58028	627 1	10664 3	35 4	Y	912	862 1	86	
06	14B2 EXT	11245	-0-	11245	69273	600 1	9733 3	11 4	Y	819	836 1	69	
07	80938 X	11665	-0-	-69273	-0-	553 1	10298 3	14 4	Y	727	714 1	82	
08	14601 X	11263	-0-	-3338	-0-	534 1	10072 3	7 4	Y	591	575 1	98	
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330													
03	6479 X	1324	-0-	-5155	-0-	165 1	1103 3	15 4	Y	37	129 1	96	
04	6270 X	612	-0-	-5658	-0-	118 1	491 3	3 4	Y	-0-	53 1	43	
05	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	577 1	3249 3	6 9	Y	5		48	
06	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	775 1	8504 3	616 4	Y	-0-	42 1	6	
07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	683 1	8292 3	1 9	Y	1		7	
*08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	764 1	7935 3		Y	-0-	5 1	2	
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480													
03	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	788 1	12138 3	59 4	Y	1	1 1	-0-	
04	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	568 1	9297 3	15 4	Y	42	38 1	4	
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	489 1	8300 3	27 4	Y	-0-	4 1	-0-	
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	513 1	8325 3	10 4	Y	-0-		-0-	
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	448 1	8346 3	11 4	Y	-0-		-0-	
08	12989 X	8672	-0-	-4317	-0-	436 1	8228 3	6 4	Y	2	2 1	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	645 1	4305 3	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	57 4	2532 3	Y	-0-			-0-
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	606 1	6193 3	Y	46			46
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	20 4	7954 3	Y	90	40 1		96
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1101 1	6819 3	Y	66			162
08	7347 X	6998	-0-	-349	-0-	51 9	6112 3	Y	271	107 1		326
						724 1						
						577 4						
						562 1						
						73 9						
						588 1						
						298 9						

NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411		
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	254 1	699 3	Y	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	14 4	555 3	Y	-0-			-0-
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	270 1	527 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	8 4	521 3	Y	-0-			-0-
07	868 N	688	-0-	-180	-0-	145 1	453 3	Y	-0-			-0-
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	15 4	689 3	Y	-0-			-0-
						175 1						
						13 4						
						218 1						
						17 4						
						335 1						
						17 4						

BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832		
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	366 1	5981 3	Y	715	653 1		62
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	9 4	5976 3	Y	621	625 1		58
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	352 1	683 9	Y	453	473 1		38
07	7378 X	5451	-0-	-1927	-0-	19 4	498 9	Y	231	243 1		26
08	DLQ G-10	5301	-0-	5301	5301	323 1	254 9	Y	361	327 1		60
						6 4	4654 3	Y				
						4 4	397 9					

BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962		
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	233 1	3815 3	Y	347	317 1		30
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	6 4	3434 3	Y	228	237 1		21
06	3660 X	3538	-0-	-122	-0-	202 1	251 9	Y	167	174 1		14
07	4588 X	24	-0-	-4564	-0-	11 4	184 9	Y	-0-	14 1		-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	194 1	23 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
						1 1						
						8 3						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	16	4	763	3	Y	29	27	1	2
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	45	4	917	3	Y	2	4	1	-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	57	1	862	3	Y	4	3	1	1
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	29	4	882	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	67	1	41	1	Y	-0-			-0-
						27	4	8	4					

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	412	1	6518	3	Y	-0-	7	1	-0-
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	109	4	6086	3	Y	92	85	1	7
05	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	395	1	101	9	Y	283	262	1	28
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	365	4	6646	3	Y	326	304	1	50
07	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	416	1	311	9	Y	293	329	1	14
*08	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	206	4	6072	3	Y	224	219	1	19
						467	1	359	9					
						195	4	7740	3					
						612	1	322	9					
						139	4	8689	3					
						914	1	246	9					
						191	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
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	DLQ G-10	-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														
03	2046 X	236	-0-	-1810	-0-	30	1	203	3	Y	-0-	2	1	1
04	5250 X	791	-0-	-4459	-0-	3	4	634	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	5425 X	23	-0-	-5402	-0-	152	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	5	4	7657	3	Y	22			22
07	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	3	1	24	9	Y	5			27
08	DLQ G-10	7922	-0-	7922	7922	811	1	9846	3	Y	3	18	1	12
						6	9							
						695	1	7224	3	Y				
						3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4774 X	836	-0-	-3938	-0-	205 1	564 3	11 4	56 9	Y	51	41 1			10
04	4620 X	1067	-0-	-3553	-0-	319 1	660 3	10 4	78 9	Y	71	69 1			12
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	265 1	961 3	27 4	85 9	Y	77	79 1			10
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	294 1	876 3	22 4	79 9	Y	72	72 1			10
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	983 1	2042 3	75 4	477 9	Y	434	384 1			60
08	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	932 1	1918 3	50 4	465 9	Y	423	372 1			111

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470															
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	1159 1	3185 3	61 4	734 9	Y	667	686 1			128
04	3510 X	1833	-0-	-1677	-0-	471 1	976 3	15 4	371 9	Y	337	410 1			55
05	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1963 1	7113 3	203 4	1078 9	Y	980	910 1			125
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1788 1	5334 3	135 4	843 9	Y	766	782 1			109
07	3627 X	2623	-0-	-1004	-0-	709 1	1472 3	54 4	388 9	Y	353	413 1			49
08	10354 X	2197	-0-	-8157	-0-	617 1	1271 3	33 4	276 9	Y	251	234 1			66

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841															
03	5084 X	4610	-0-	-474	-0-	1212 1	3333 3	65 4		Y	-0-	3 1			-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1699 1	3508 3	52 4		Y	-0-				-0-
05	5084 X	4563	-0-	-521	-0-	965 1	3498 3	100 4		Y	-0-				-0-
06	4470 X	3475	-0-	-995	-0-	856 1	2554 3	65 4		Y	-0-				-0-
07	5425 X	3583	-0-	-1842	-0-	1137 1	2360 3	86 4		Y	-0-				-0-
08	5425 X	4359	-0-	-1066	-0-	1401 1	2884 3	74 4		Y	-0-				-0-

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2 1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
07	T. A.	9	-0-	9	60	3 1	6 3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	-	17358
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1946 N	1926	-0-	-20	-0-	507 1 27 4	1392 3	Y	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	538 1 16 4	1111 3	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	390 1 41 4	1415 3	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1740	-0-	-390	-0-	429 1 32 4	1279 3	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1619	-0-	-582	-0-	514 1 39 4	1066 3	Y	-0-			-0-
08	1922 X	1369	-0-	-553	-0-	439 1 23 4	904 3 3 9	Y	3	2 1		1
NBR EF		WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	-	16301
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	4	4 1		1
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	21	18 1		3
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	6	8 1		1
07	1519 X	145	-0-	-1374	-0-	41 1 3 4	87 3 14 9	Y	13	12 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1		2
BAETZ 'A' EF		WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	-	16130
03	20150 X	14315	-0-	-5835	-0-	842 1 62 4	12956 3 455 9	Y	414	410 1		38
04	17520 X	14029	-0-	-3491	-0-	786 1 20 4	12839 3 384 9	Y	349	357 1		30
05	16554 X	13405	-0-	-3149	-0-	714 1 39 4	12118 3 534 9	Y	485	470 1		45
06	15210 X	12762	-0-	-2448	-0-	723 1 14 4	11739 3 286 9	Y	260	283 1		22
07	14508 X	8192	-0-	-6316	-0-	411 1 11 4	7660 3 110 9	Y	100	111 1		11
08	14508 X	11544	-0-	-2964	-0-	569 1 7 4	10737 3 231 9	Y	210	186 1		35
BAETZ 'A' EF		WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	-	16089
03	17794 X	14131	-0-	-3663	-0-	829 1 61 4	12755 3 486 9	Y	442	435 1		40
04	17220 X	15606	-0-	-1614	-0-	870 1 22 4	14222 3 492 9	Y	447	448 1		39
05	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	849 1 47 4	14423 3 509 9	Y	463	459 1		43
06	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	869 1 16 4	14098 3 344 9	Y	313	330 1		26
07	16120 X	8397	-0-	-7723	-0-	421 1 11 4	7848 3 117 9	Y	106	120 1		12
08	DLQ G-10	11184	-0-	11184	11184	549 1 7 4	10357 3 271 9	Y	246	217 1		41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		26691 X	20942	-0-	-5749	-0-	1198 1	18438 3	Y	1107	1100 1		101
							88 4	1218 9					
04		23340 X	21717	-0-	-1623	-0-	1186 1	19380 3	Y	1019	1031 1		89
							30 4	1121 9					
05		22940 X	21884	-0-	-1056	-0-	1157 1	19659 3	Y	913	916 1		86
							64 4	1004 9					
06		21570 X	20587	-0-	-983	-0-	1148 1	18627 3	Y	719	744 1		61
							21 4	791 9					
07		22444 X	19999	-0-	-2445	-0-	980 1	18237 3	Y	689	672 1		78
							24 4	758 9					
08		DLQ G-10	19411	-0-	19411	19411	939 1	17748 3	Y	646	617 1		107
							13 4	711 9					
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960													
03		19623 X	15285	-0-	-4338	-0-	852 1	13104 3	Y	1152	1149 1		105
							62 4	1267 9					
04		17220 X	15301	-0-	-1919	-0-	815 1	13318 3	Y	1043	1057 1		91
							21 4	1147 9					
05		16988 X	15694	-0-	-1294	-0-	810 1	13760 3	Y	981	980 1		92
							45 4	1079 9					
06		15750 X	14852	-0-	-898	-0-	811 1	13162 3	Y	785	811 1		66
							15 4	864 9					
07		15810 X	15592	-0-	-218	-0-	747 1	13923 3	Y	821	794 1		93
							19 4	903 9					
08		DLQ G-10	15453	-0-	15453	15453	736 1	13898 3	Y	735	706 1		122
							10 4	809 9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
03		40734 X	31712	-0-	-9022	-0-	1833 1	28223 3	Y	1383	1371 1		126
							135 4	1521 9					
04		35670 X	32686	-0-	-2984	-0-	1799 1	29396 3	Y	1314	1326 1		114
							46 4	1445 9					
05		34968 X	34114	-0-	-854	-0-	1815 1	30827 3	Y	1247	1244 1		117
							100 4	1372 9					
06		32940 X	32572	-0-	-368	-0-	1825 1	29612 3	Y	1001	1033 1		85
							34 4	1101 9					
07		33790 X	33525	-0-	-265	-0-	1649 1	30725 3	Y	1008	979 1		114
							42 4	1109 9					
08		DLQ G-10	34215	-0-	34215	34215	1681 1	31748 3	Y	694	693 1		115
							23 4	763 9					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
03		42470 X	39439	-0-	-3031	-0-	2299 1	35391 3	Y	1436	1419 1		131
							169 4	1580 9					
04		39210 X	38286	-0-	-924	-0-	2125 1	34725 3	Y	1256	1278 1		109
							54 4	1382 9					
05		42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	2275 1	38644 3	Y	1416	1392 1		133
							125 4	1558 9					
06		42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	2383 1	38670 3	Y	1052	1096 1		89
							45 4	1157 9					
07		41321 X	41321	-0-	-0-	-0-	2054 1	38261 3	Y	867	858 1		98
							52 4	954 9					
08		42594 X	34991	-0-	-7603	-0-	1714 1	32365 3	Y	808	772 1		134
							23 4	889 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	28954 X	23052	-0-	-5902	-0-	1396 1 103 4	21497 3 56 9	Y	51	49 1	5	
04	26010 X	22452	-0-	-3558	-0-	1290 1 33 4	21081 3 48 9	Y	44	45 1	4	
05	25451 X	22548	-0-	-2903	-0-	1244 1 68 4	21118 3 118 9	Y	107	101 1	10	
06	24210 X	22834	-0-	-1376	-0-	1240 1 23 4	20111 3 1460 9	Y	1327	1225 1	112	
07	23312 X	22552	-0-	-760	-0-	1073 1 27 4	19983 3 1469 9	Y	1335	1296 1	151	
08	23188 X	21748	-0-	-1440	-0-	1025 1 14 4	19361 3 1348 9	Y	1225	1173 1	203	
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682												
03	41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1239 1 93 4	39883 3 673 9	Y	612	730 1	50	
04	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	1185 1 67 4	37139 3 734 9	Y	667	675 1	42	
05	38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	1133 1 97 4	36297 3 1150 9	Y	1045	1035 1	52	
06	40530 X	34906	-0-	-5624	-0-	1012 1 50 4	33035 3 809 9	Y	735	724 1	63	
07	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	1307 1 102 4	39686 3 943 9	Y	857	862 1	58	
08	DLQ G-10	40654	-0-	40654	40654	1385 1 119 4	38420 3 730 9	Y	664	643 1	79	
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327												
03	33046 X	27397	-0-	-5649	-0-	809 1 61 4	26058 3 469 9	Y	426	621 1	35	
04	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	998 1 56 4	31262 3 1058 9	Y	962	936 1	61	
05	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	1660 1 142 4	53175 3 1982 9	Y	1802	1773 1	90	
06	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	1547 1 78 4	50523 3 1431 9	Y	1301	1279 1	112	
07	54458 X	54458	-0-	-0-	-0-	1686 1 133 4	51210 3 1429 9	Y	1299	1323 1	88	
*08	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	1690 1 144 4	46861 3 1158 9	Y	1053	1015 1	126	
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118												
03	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	1188 1 89 4	38251 3 626 9	Y	569	709 1	47	
04	35790 X	33347	-0-	-2443	-0-	1000 1 57 4	31335 3 955 9	Y	868	860 1	55	
05	41731 X	41731	-0-	-0-	-0-	1217 1 104 4	39002 3 1408 9	Y	1280	1271 1	64	
06	38850 X	38666	-0-	-184	-0-	1129 1 56 4	36866 3 615 9	Y	559	575 1	48	
07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	1276 1 100 4	38754 3 655 9	Y	595	603 1	40	
08	41726 X	38855	-0-	-2871	-0-	1330 1 114 4	36893 3 518 9	Y	471	455 1	56	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	857	1	27589	3	Y	4269	4102	1	350
						64	4	4696	9					
04	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	1051	1	32937	3	Y	1699	1942	1	107
						60	4	1869	9					
05	31093 X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1	19
						78	4	418	9					
06	32130 X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1	49
						38	4	625	9					
07	37107 X	22902	-0-	-14205	-0-	707	1	21451	3	Y	626	633	1	42
						55	4	689	9					
08	37107 X	24631	-0-	-12476	-0-	832	1	23075	3	Y	594	565	1	71
						71	4	653	9					
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
03	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	850	1	27383	3	Y	111	104	1	9
						64	4	122	9					
04	26640 X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1	10
						28	4	182	9					
05	27528 X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1	15
						49	4	339	9					
06	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1	28093	3	Y	699	654	1	60
						43	4	769	9					
07	28427 X	27003	-0-	-1424	-0-	838	1	25453	3	Y	587	607	1	40
						66	4	646	9					
08	28427 X	24707	-0-	-3720	-0-	837	1	23218	3	Y	527	504	1	63
						72	4	580	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
03	57970 X	40665	-0-	-17305	-0-	2304	1	35958	3	Y	1579	1698	1	92
						666	4	1737	9					
04	48840 X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1	55
						68	4	1620	9					
05	58908 X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1	56
						27	4	1467	9					
06	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1	56672	3	Y	1094	1100	1	50
						37	4	1203	9					
07	48081 X	44167	-0-	-3914	-0-	2174	1	40876	3	Y	881	898	1	33
						148	4	969	9					
08	58900 X	24393	-0-	-34507	-0-	788	1	22984	3	Y	481	488	1	26
						92	4	529	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
03	65844 X	56184	-0-	-9660	-0-	3230	1	50402	3	Y	1471	1436	1	85
						934	4	1618	9					
04	56760 X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1	75
						74	4	2219	9					
05	62808 X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1	93
						28	4	2449	9					
06	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1	60513	3	Y	1986	1988	1	91
						39	4	2185	9					
07	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	2849	1	53581	3	Y	1748	1773	1	66
						194	4	1923	9					
08	62806 X	54205	-0-	-8601	-0-	1748	1	50982	3	Y	1156	1160	1	62
						203	4	1272	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	1621	1	52184	3	Y	66	103	1	5
						122	4	73	9					
04	49907 X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1	2
						87	4	42	9					
05	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1	4
						117	4	86	9					
06	52260 X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	37712	3	Y	34	35	1	3
						57	4	37	9					
07	54002 X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1	38307	3	Y	28	29	1	2
						99	4	31	9					
08	DLQ G-10	37419	-0-	37419	37419	1297	1	35980	3	Y	28	27	1	3
						111	4	31	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
03	58373 X	53394	-0-	-4979	-0-	3002	1	46848	3	Y	2433	2507	1	141
						868	4	2676	9					
04	69385 X	69385	-0-	-0-	-0-	3888	1	63217	3	Y	1981	2048	1	74
						101	4	2179	9					
05	68055 X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1	63259	3	Y	2077	2064	1	87
						31	4	2285	9					
06	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	52183	3	Y	1808	1812	1	83
						34	4	1989	9					
07	60016 X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1	38087	3	Y	1504	1530	1	57
						138	4	1654	9					
08	71703 X	21	-0-	-71682	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	57	1	-0-
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
03	30845 X	25300	-0-	-5545	-0-	756	1	24341	3	Y	133	192	1	11
						57	4	146	9					
04	30750 X	20245	-0-	-10505	-0-	619	1	19386	3	Y	186	185	1	12
						35	4	205	9					
05	31775 X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1	20112	3	Y	304	301	1	15
						53	4	334	9					
06	30750 X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	19586	3	Y	241	235	1	21
						30	4	265	9					
07	24135 X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1	21565	3	Y	165	175	1	11
						55	4	182	9					
08	23436 X	22828	-0-	-608	-0-	778	1	21588	3	Y	359	327	1	43
						67	4	395	9					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
03	33976 X	19378	-0-	-14598	-0-	580	1	18689	3	Y	59	54	1	5
						44	4	65	9					
04	33929 X	33929	-0-	-0-	-0-	1037	1	32473	3	Y	328	312	1	21
						58	4	361	9					
05	39103 X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1	37304	3	Y	486	483	1	24
						99	4	535	9					
06	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	34606	3	Y	344	338	1	30
						53	4	378	9					
07	37808 X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1	36125	3	Y	364	369	1	25
						93	4	400	9					
08	39091 X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1	35776	3	Y	277	269	1	33
						110	4	305	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	1051	1	33843	3	Y	218	257	1	18
						79	4	240	9					
04	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	1032	1	32330	3	Y	728	700	1	46
						58	4	801	9					
05	30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1	29026	3	Y	803	809	1	40
						77	4	883	9					
06	34080 X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1	25842	3	Y	706	685	1	61
						40	4	777	9					
07	35371 X	25788	-0-	-9583	-0-	797	1	24190	3	Y	672	688	1	45
						62	4	739	9					
08	DLQ G-10	26776	-0-	26776	26776	902	1	25012	3	Y	714	674	1	85
						77	4	785	9					

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
03	1116 N	997	-0-	-119	-0-	789	2	208	9	N	189			368
04	990 N	842	-0-	-148	-0-	619	2	223	9	N	203	319	1	252
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1	250
06	960 N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1	200
07	868 N	758	-0-	-110	-0-	543	2	215	9	N	195	148	1	247
08	992 N	793	-0-	-199	-0-	635	2	158	9	N	144	89	1	302

VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
03	14601 X	11845	-0-	-2756	-0-	10251	2	1594	9	N	1449	1448	1	195
04	11910 X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	2	1385	9	N	1259	1274	1	180
05	10199 X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1	303
						1337	9							
06	11460 X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	2	N	1112	1245	1	170
						1223	9							
07	11842 X	2335	-0-	-9507	-0-	1181	1	1154	9	N	1049	831	1	388
08	11842 X	6631	-0-	-5211	-0-	1047	1	4450	3	N	1031	1281	1	138
						1134	9							

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
03	41974 X	32034	-0-	-9940	-0-	28754	2	3280	9	N	2982	2859	1	400
04	39990 X	32319	-0-	-7671	-0-	29534	2	2785	9	N	2532	2487	1	445
05	35185 X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1	313
						2582	9							
06	33180 X	30057	-0-	-3123	-0-	1475	1	26360	2	N	2020	1956	1	377
						2222	9							
07	35176 X	35176	-0-	-0-	-0-	1662	1	30981	3	N	2303	2107	1	573
						2533	9							
08	34565 X	25668	-0-	-8897	-0-	1667	1	21956	3	N	1859	1979	1	453
						2045	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. 945936														
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	180	1	2112	2	Y	307	226	1	144
						338	9							
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1394	2	Y	136	206	1	74
						150	9							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	2	Y	106	101	1	79
						117	9							
06	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	181	1	1262	2	Y	94	133	1	40
						103	9							
07	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	189	1	1219	2	Y	88	64	1	64
						97	9							
08	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	192	1	1184	2	Y	79	67	1	76
						87	9							
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	344	122	1	257
						378	9							
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	247	1	2081	2	Y	515	519	1	253
						567	9							
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1358	2	Y	409	366	1	296
						450	9							
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504	1	152
						396	9							
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	343	243	1	252
						377	9							
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	2	Y	335	261	1	326
						369	9							
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	207	159	1	95
						228	9							
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	88	135	1	48
						97	9							
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1	52
						77	9							
06	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1	26
						67	9							
07	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	127	1	817	2	Y	59	42	1	43
						65	9							
08	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	131	1	810	2	Y	58	45	1	56
						64	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	42	43	1	16
						46	9							
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	2	Y	28	20	1	24
						31	9							
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1	29
						30	9							
06	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1	33
						26	9							
07	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	175	1	1129	2	Y	23	43	1	13
						25	9							
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	179	1	1103	2	Y	25	23	1	15
						28	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	223 1 74 9	2615 2	Y	67	69 1	26	
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	229 1 48 9	1924 2	Y	44	32 1	38	
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	250 1 47 9	1821 2	Y	43	35 1	46	
06	2250 N	1966	-0-	-284	-0-	241 1 43 9	1682 2	Y	39	32 1	53	
07	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	259 1 42 9	1669 2	Y	38	70 1	21	
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	262 1 44 9	1614 2	Y	40	36 1	25	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600		
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	169 1 129 9	1986 2	Y	117	121 1	45	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	157 1 86 9	1325 2	Y	78	56 1	67	
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	178 1 81 9	1295 2	Y	74	61 1	80	
06	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	170 1 77 9	1181 2	Y	70	57 1	93	
07	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	183 1 73 9	1179 2	Y	66	122 1	37	
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	192 1 76 9	1184 2	Y	69	63 1	43	

2 D OIL & GAS LLC HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 953828		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL BANO (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. JOHNSON, B. K.		WELL #: 27898 500 174017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA		
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	
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-	
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-		-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-	
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984				TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.		305010		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591		PERF. N/A
GILL, A. T.												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.		741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585		PERF. N/A		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
PROTEGE ENERGY III LLC		681493		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698
SHADD WILCOX												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A
SCHLETZ												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495										
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

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		
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	110	1	1	3	N	-0-			-0-
05	279 N	101	-0-	-178	-0-	81	1	20	3	N	-0-			-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	20	1	18	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 - 5909		
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800)										//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
M & M MINERALS CORP.										WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714	
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			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BURKHOLDER										WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MIL ANGELES										WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

M & M MINERALS CORP. A										WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TUCKER PETROLEUM, INC.										872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.										WELL #: 3							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-			
08		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	
03		3100 N	1524	-0-	-1576	4182	80	1	1444	3	N	-0-		-0-			
04		3000 N	1525	-0-	-1475	2707	80	1	1445	3	N	-0-		-0-			
05		3100 N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-		-0-			
*06		2503 N	1448	-0-	-1055	-0-	80	1	1368	3	N	-0-		-0-			
*07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	-0-		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC.		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278					
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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-		-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	N	-0-		-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-		-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-		-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	3	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290					
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	80	1	195	3	N	-0-		-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1	227	3	N	-0-		-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-		-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	80	1	247	3	N	-0-		-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	3	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540			
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516					
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-		-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-		-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276					
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234					
03	1765	X	350	-0-	-1415	-0-	350	2			N	-0-		-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-		-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-		-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536 - 3556		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548 - 2610		
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460												
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2580 - 2715		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-			-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-			-0-
EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2572 - 2645		
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	25	1	395	3	N	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-			-0-
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	2587 - 2694		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2620 - 2665		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460											
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	124 1	1934 3	N	N	-0-			-0-
04	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	118 1	1863 3	N	N	-0-			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	117 1	1830 3	N	N	-0-			-0-
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	115 1	1803 2	N	N	-0-			-0-
07	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	104 1	1636 3	N	N	-0-			-0-
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130 1	2048 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	59 1	934 3	N	N	-0-			-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	52 1	805 3	N	N	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	41 1	634 3	N	N	-0-			-0-
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	53 1	831 2	N	N	-0-			-0-
07	899 N	644	-0-	-255	-0-	38 1	606 3	N	N	-0-			-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	57 1	901 3	N	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041											
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	551 2	N	N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	513 2	N	N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 2	N	N	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	32 1	503 2	N	N	-0-			-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	32 1	504 2	N	N	-0-			-0-
08	620 N	447	-0-	-173	-0-	27 1	420 2	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	N	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	N	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	N	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484				
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	N	N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	N	N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	18 1	271 2	N	N	-0-			-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	12 1	187 2	N	N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	20 1	316 2	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568				
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	N	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	286 2	N	N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N	N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	N	N	-0-			-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	14 1	217 2	N	N	-0-			-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489											
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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-
06	90	N	74	-0-	-16	4	1	70	2	N	-0-
07	93	N	64	-0-	-29	4	1	60	2	N	-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
03	786	N	786	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-
06	630	N	628	-0-	-2	38	1	590	2	N	-0-
07	651	N	587	-0-	-64	35	1	552	2	N	-0-
08	651	N	577	-0-	-74	35	1	542	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
03	8	N	8	-0-	-0-	8	2			N	-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815			
03	293	N	293	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-
07	310	N	260	-0-	-50	16	1	244	2	N	-0-
08	310	N	303	-0-	-7	18	1	285	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194			
03	199	N	199	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862			
03	297	N	297	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-
07	217	N	208	-0-	-9	12	1	196	2	N	-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500			
03	223	N	223	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-
06	210	N	188	-0-	-22	11	1	177	2	N	-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213									
GLASSCOCK				WELL #:	4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	2396 - 2466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 2		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2		N	-0-			-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-		315 2		N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-		408 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK				WELL #:	3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF.	2781 - 2800
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-		420 2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2		N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-		413 2		N	-0-			-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965		RRCID ->	133547	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3526 - 3848
SWEETEN				WELL #:	4801								
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-			-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-		98 3		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-		167 3		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142									
POWERS, T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6644 - 6694
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	6586 - 6823
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124		RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6482 - 9880
RHODES - STATE				WELL #:	1H								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

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

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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR								
HINDS, W. L.		389125														
PRIAR, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 000186		COMPL. DATE 11/30/1939		TOTAL DEPTH 1198		PERF. 1100		- 1200				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J. R.		436750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA								
ROEGLIN PACKING COMPANY		945936														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212		- 4310				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3		30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500		-		10550				
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1					18
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1					19
05	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-	8	1			11
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9					20
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	8	1			16
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3					19

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506		-		10596		
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-

TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210		-		6360		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517		-		10537		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472		-		10349		
03	9238 X	9061	-0-	-177	-0-	9053	3	8	9	Y	7					118
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8					126
05	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1			96
06	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1			101
*08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19					120

URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382		-		10491		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355		-		10433		
03	T. A.	4	-0-	4	-0-	15	4	4	3	Y	-0-					-0-
04	20 X	5	-0-	-15	-0-		5	5	3	Y	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	5	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	5	3	Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	5	3	Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	5	3	Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10320	- 10397							
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
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10488	- 10570							
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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE 11/19/1983	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10385	- 10465							
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-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE 03/22/1985	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10411	- 10489							
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10704	- 10762							
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10350	- 10393							
03	3410 X	614	-0-	-2796	-0-	613 3	1 9	Y		1						107
04	3300 X	1199	-0-	-2101	-0-	1196 3	3 9	Y		3						110
05	3410 X	941	-0-	-2469	-0-	934 3	7 9	Y		6	44 1					72
06	3210 X	526	-0-	-2684	-0-	519 3	7 9	Y		6						78
07	899 X	244	-0-	-655	-0-	242 3	2 9	Y		2	32 1					48
08	899 X	202	-0-	-697	-0-	201 3	1 9	Y		1						49

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE 02/20/1990	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10480	- 10568							
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340			
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
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644			
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770			
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848			
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328			
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350			
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3	3	Y	-0-	-0-	
05	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3	3	Y	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-	-0-	

HOWELL, DAVID				406135								
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996										

PROTEGE ENERGY III LLC				681493								
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-	44	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11				Y	NO RPT	44	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-	17	
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-	17	
05	4123 X	2695	-0-	-1428	-0-	2695	3		Y	-0-	17	
06	2520 X	1184	-0-	-1336	-0-	1184	3		Y	-0-	17	
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	607	3		Y	-0-	17	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607				Y	NO RPT	17	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-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

03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		N	-0-			-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	1023 X	447	-0-	-576	-0-		447 3		N	-0-			-0-
06	990 X	398	-0-	-592	-0-		398 3		N	-0-			-0-
07	1085 X	578	-0-	-507	-0-		578 3		N	-0-			-0-
08	1085 X NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
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			
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				
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-			

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750 - 10800			
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	6	1	1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	4	1	2
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1	2
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1	2
07	248 N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1	1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1	1		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713 - 10766			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10638 - 10724			
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-
05	1705 X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
06	1770 X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
07	1891 X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
08	1891 X	1250	-0-	-641	-0-	1228	2	22	9	Y	20	14	1	6

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654 - 10733			
03	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3011	2	20	9	Y	18	21	1	5
04	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1	6
05	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1	8
06	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1	7
07	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1	7
08	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2539	2	22	9	Y	20	20	1	7

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472 - 10510			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635 - 10685			
03	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3821	2	46	9	Y	42	49	1	11
04	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1	15
05	3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1	19
06	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1	15
07	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1	15
08	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1	3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
M	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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 11169	PERF.10658	- 10794				
03	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3332 2	30 9	Y	27	32 1		7
04	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3230 2	28 9	Y	25	22 1		10
05	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3017 2	26 9	Y	24	22 1		12
06	3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2921 2	22 9	Y	20	22 1		10
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3093 2	23 9	Y	21	21 1		10
08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3086 2	22 9	Y	20	23 1		7

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 10775	PERF.10542	- 10652				
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10442	- 10472				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 091131	COMPL. DATE 10/25/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10635	- 10709				
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4066 2	56 9	Y	51	64 1		14
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077 2	50 9	Y	45	41 1		18
05	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	3777 2	51 9	Y	46	41 1		23
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3718 2	41 9	Y	37	42 1		18
07	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	3607 2	45 9	Y	41	40 1		19
08	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3807 2	14 9	Y	13	27 1		5

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10527	- 10588				
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4836 2	32 9	Y	29	36 1		8
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4759 2	28 9	Y	25	23 1		10
05	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	4514 2	29 9	Y	26	23 1		13
06	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4339 2	22 9	Y	20	23 1		10
07	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	4584 2	25 9	Y	23	22 1		11
08	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	4423 2	23 9	Y	21	25 1		7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 10956	PERF.10704	- 10756				
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1651 2	26 9	Y	24	28 1		6
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629 2	23 9	Y	21	19 1		8
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1547 2	24 9	Y	22	19 1		11
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1527 2	19 9	Y	17	19 1		9
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463 2	20 9	Y	18	18 1		9
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666 2	22 9	Y	20	22 1		7

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834	COMPL. DATE 09/26/1981	TOTAL DEPTH 10646	PERF.10590	- 10630				
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5552 2	54 9	Y	49	62 1		13
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5419 2	48 9	Y	44	40 1		17
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5155 2	50 9	Y	45	40 1		22
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5062 2	40 9	Y	36	40 1		18
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5601 2	42 9	Y	38	38 1		18
*08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5588 2	19 9	Y	17	29 1		6

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2822	2	39	9	Y	35	41	1	9
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1	12
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1	16
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1	13
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3481	2	30	9	Y	27	27	1	13
*08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3993	2	30	9	Y	27	31	1	9

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648				
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	2	30	9	Y	27	34	1	7
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1	9
05	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1	12
06	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1	10
07	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3335	2	23	9	Y	21	21	1	10
08	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	3344	2	13	9	Y	12	18	1	4

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640				
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642				
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	Y	20	24	1	5
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1	7
05	3317 X	3273	-0-	-44	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1	9
06	3210 X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1	7
07	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	3228	2	18	9	Y	16	16	1	7
08	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3104	2	21	9	Y	19	20	1	6

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770				
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8473	2	142	9	Y	129	150	1	35
04	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1	45
05	8556 X	8442	-0-	-114	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1	59
06	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1	47
07	8587 X	8421	-0-	-166	-0-	8310	2	111	9	Y	101	100	1	48
08	8587 X	7934	-0-	-653	-0-	7823	2	111	9	Y	101	115	1	34

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772				
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694					
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	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-		233	2	86	9	Y	78	92 1	21
04	330 N	284	-0-	-46	-0-		206	2	78	9	Y	71	64 1	28
05	279 N	274	-0-	-5	-0-		195	2	79	9	Y	72	64 1	36
06	300 N	236	-0-	-64	-0-		172	2	64	9	Y	58	65 1	29
07	279 N	229	-0-	-50	-0-		162	2	67	9	Y	61	61 1	29
08	279 N	179	-0-	-100	-0-		168	2	11	9	Y	10	35 1	4

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552					
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-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780					
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-

HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648					
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980					
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		4582	2	68	9	Y	62	71 1	17
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		4470	2	59	9	Y	54	50 1	21
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		4489	2	62	9	Y	56	49 1	28
06	4230 X	3959	-0-	-271	-0-		3911	2	48	9	Y	44	50 1	22
07	4371 X	4193	-0-	-178	-0-		4139	2	54	9	Y	49	48 1	23
08	4371 X	3935	-0-	-436	-0-		3883	2	52	9	Y	47	54 1	16

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721					
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3590	2	33	9	Y	30	34 1	8
04	3480 X	3457	-0-	-23	-0-		3428	2	29	9	Y	26	24 1	10
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-		3363	2	31	9	Y	28	24 1	14
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-		3254	2	23	9	Y	21	24 1	11
07	3627 X	3381	-0-	-246	-0-		3356	2	25	9	Y	23	23 1	11
08	3627 X	3229	-0-	-398	-0-		3209	2	20	9	Y	18	23 1	6

HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997			TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743					
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENDERSON ET AL UNIT #1		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598		- 10693		
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3281	2	70	9	Y	64	75	1	17
04	3270 X	3270	-0-	-995	-0-	2221	2	54	9	Y	49	46	1	20
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3834	2	64	9	Y	58	49	1	29
06	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1	23
07	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3127	2	56	9	Y	51	50	1	24
08	3906 X	3096	-0-	-810	-0-	3041	2	55	9	Y	50	57	1	17

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711		- 10800		
03	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	125	-0-	125	197	125	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116	313	116	2			Y	-0-			-0-
06	461 X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
08	124 X	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789		- 10855		
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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233		- 6539		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982		- 10752		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548		- 10676		
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554	- 10716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10524	- 10636
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5838 2	52 9	Y	47	54 1		13
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5566 2	45 9	Y	41	38 1		16
05	5704 X	5302	-0-	-402	-0-	5255 2	47 9	Y	43	38 1		21
06	5520 X	5069	-0-	-451	-0-	5032 2	37 9	Y	34	38 1		17
07	5704 X	5225	-0-	-479	-0-	5185 2	40 9	Y	36	36 1		17
08	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	5105 2	40 9	Y	36	41 1		12

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3204 2	28 9	Y	25	29 1		7
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3120 2	24 9	Y	22	20 1		9
05	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	2978 2	24 9	Y	22	20 1		11
06	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2930 2	20 9	Y	18	20 1		9
07	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3012 2	21 9	Y	19	19 1		9
08	3255 X	2877	-0-	-378	-0-	2857 2	20 9	Y	18	21 1		6

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830	- 10900
03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73 2		Y	-0-			-0-
04	0 W	75	-0-	75	148	75 2		Y	-0-			-0-
05	0 W	60	-0-	60	208	60 2		Y	-0-			-0-
06	0 W	47	-0-	47	255	47 2		Y	-0-			-0-
07	0 W	55	-0-	55	310	55 2		Y	-0-			-0-
*08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		30379 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID ->	000252	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10680	- 10780
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10733 - 10741			
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10698 - 10594			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10634 - 10732			
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-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10604 - 10667			
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10577 - 10637			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10638 - 10726			
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9476	3	12	9	Y	11			178
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12			190
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1	144
06	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56			200
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1	148
*08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9084	3	29	9	Y	26			174

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783	
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564	
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-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
SCHUMANN "A" //CONT.// 130426														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC														
RICHTER, H. E. 153478														
WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL 945936														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820														
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-

TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD		WELL #:		8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11702 - 12400				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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				
03	1976 N	1976	-0-	-0-		-0-	1976	2		N	-0-				-0-
04	1470 N	1352	-0-	-118		-0-	1352	2		N	-0-				-0-
05	1519 N	1235	-0-	-284		-0-	1235	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-		-0-	1470	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	1246	-0-	-149		-0-	1246	2		N	-0-				-0-
08	1240 N	1095	-0-	-145		-0-	1095	2		N	-0-				-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094				
03	12 N	-0-	-0-	-12		-0-				N	-0-				-0-
04	90 N	21	-0-	-69		-0-	21	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
KLM PETROLEUM CORP.				470557							
RDR TURNEY 194				WELL #:	RRCID -> 252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX HILL -68-				659782	1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462	4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310	3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-		-0-
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-		-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-		-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-				-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-				-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-				-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-				-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-				-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-				-0-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2				N	-0-				-0-
05		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2				N	-0-				-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2				N	-0-				-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2				N	-0-				-0-
*08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-				-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-				-0-
04		390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2				N	-0-				-0-
05		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2				N	-0-				-0-
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2				N	-0-				-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-				-0-
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2				N	-0-				-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479	
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2	N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	Y	-0-	1
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	10	1	353	2	Y	-0-	1
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	11	1	347	2	Y	-0-	1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-	1
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-	1
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-	1

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-	3
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	7	1	246	2	Y	-0-	3
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-	3
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-	3
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-	3
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-	3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-	-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-	-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-	-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-	-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-	-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
03	4619	X	2884	-0-	-1735	-0-	90	1	2794	2	Y	-0-	21
04	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-	21
05	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-	21
06	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-	21
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2737	2	Y	-0-	21
*08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-	21

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
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		

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412
03	3100 N	1707	-0-	-1393	824	53 1	1654 2	Y	-0-			8
04	2216 N	1392	-0-	-824	-0-	39 1	1353 2	Y	-0-			8
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	54 1	1734 2	Y	-0-			8
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	47 1	1621 2	Y	-0-			8
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49 1	1588 2	Y	-0-			8
*08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45 1	1431 2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	133 1	4160 2	Y	-0-			28
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	113 1	3974 2	Y	-0-			28
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	120 1	3871 2	Y	-0-			28
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	120 1	4089 2	Y	-0-			28
*07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	120 1	3930 2	Y	-0-			28
*08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	117 1	3678 2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
03	3100 N	2732	-0-	-368	169	85 1	2647 2	Y	-0-			14
04	2348 N	2179	-0-	-169	-0-	60 1	2119 2	Y	-0-			14
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	72 1	2291 2	Y	-0-			14
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	77 1	2649 2	Y	-0-			14
*07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	82 1	2675 2	Y	-0-			14
*08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	87 1	2736 2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
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-

COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
03	2349 N	2038	-0-	-311	-0-	63 1	1975 2	Y	-0-			14
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	46 1	1613 2	Y	-0-			14
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	65 1	2066 2	Y	-0-			14
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	65 1	2218 2	Y	-0-			14
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	71 1	2328 2	Y	-0-			14
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	75 1	2365 2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	22 1	681 2	Y	-0-			5
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	37 1	1309 2	Y	-0-			5
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	51 1	1635 2	Y	-0-			5
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	41 1	1389 2	Y	-0-			5
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43 1	1427 2	Y	-0-			5
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	47 1	1493 2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-			-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475	
03	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-		28
04	4470 X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-		28
05	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-		28
06	4110 X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-		28
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	2	Y	-0-		28
*08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	113	1	3577	2	Y	-0-		28

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-		1
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-		1
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-		1
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438	2	Y	-0-		1
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-		1
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-		1

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382	
03	3100 X	1382	-0-	-1718	-0-	43	1	1339	2	Y	-0-		12
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-		12
05	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-		12
06	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-		12
*07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	99	1	3264	2	Y	-0-		12
*08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	95	1	3013	2	Y	-0-		12

PETEX HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540	
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PETEX		//CONT.//		659782								
HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6265 - 6425	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
03	DLQ G-10	83	-0-	83	352	83 3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	511	159 3			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	89	-0-	89	600	89 3			Y	-0-		-0-
06	680 N	80	-0-	-600	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3			Y	-0-		-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A	
03	DLQ G-10	122	-0-	122	469	122 3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	705	236 3			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	106	-0-	106	811	106 3			Y	-0-		-0-
06	902 N	91	-0-	-811	-0-	91 3			Y	-0-		-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3			Y	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701	COMPL. DATE 09/11/1973	TOTAL DEPTH 6998	PERF. N/A	
03	DLQ G-10	143	-0-	143	421	143 3		-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	565	144 3		-0-
05	DLQ G-10	144	-0-	144	709	144 3		-0-
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142 3		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5944 - 6047	
03	DLQ G-10	158	-0-	158	616	158 3		-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	931	315 3		-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	1085	154 3		-0-
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156 3		-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6619 - 6832	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6676 - 6682	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"		423832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
MAYFIELD "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 265909	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 7595 - 7605	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654
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		5859 X	2006	-0-	-3853	-0-	62 1	1944 2	Y	-0-		13
04		5670 X	657	-0-	-5013	-0-	18 1	639 2	Y	-0-		13
05		3410 X	1202	-0-	-2208	-0-	37 1	1165 2	Y	-0-		13
06		2640 X	867	-0-	-1773	-0-	25 1	842 2	Y	-0-		13
*07		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30 1	972 2	Y	-0-		13
*08		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	33 1	1027 2	Y	-0-		13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				723489								
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379								
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-

REVEILLE		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		14
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		14
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		14
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		14
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		14
*08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		14

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379								
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
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
03	3100 N	3290	-0-	190	774	3290 3	N	-0-		40
04	3920 X	3146	-0-	-774	-0-	3146 3	N	-0-		40
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3	N	-0-		40
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		40
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3	N	-0-		40
*08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-		40

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		37
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		37
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		37
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		37
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		37
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		37

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
03	3100 N	3317	-0-	217	217	3317 3	N	-0-		40
04	3000 N	2914	-0-	-86	131	2914 3	N	-0-		40
05	2846 N	2715	-0-	-131	-0-	2715 3	N	-0-		40
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3	N	-0-		40
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3	N	-0-		40
*08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		20
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		20
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		20
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		20
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		20
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		20

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.// 32519 510			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC			//CONT.// 870379			RRCID -> 175139			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094		
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4301											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-		
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-		
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3		N	-0-			-0-		
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-		
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-		
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-			-0-		

HOLMAN-FAGAN			WELL #: 2402			RRCID -> 178560			COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876		
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-			-0-		
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-		
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-		
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-		
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-		
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			-0-		

HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4102			RRCID -> 178562			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020		
03	15263 X	7988	-0-	-7275	-0-	7988 3		N	-0-			39		
04	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695 3		N	-0-			39		
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664 3		N	-0-			39		
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3		N	-0-			39		
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887 3		N	-0-			39		
*08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 3		N	-0-			39		

HOLMAN-FAGAN			WELL #: 2401			RRCID -> 179953			COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160		
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			-0-		
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-		
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-		
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-		
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-		
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-		

GAS-X, S, (WALES)			34149 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PETROTX OPERATING, LLC			660964			RRCID -> 212569			COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010		
MORRILL			WELL #: 9											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007		N	NO RPT			-0-		

MORRILL			WELL #: 1R			RRCID -> 223428			COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681 X	3944	-0-	-737	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230 X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4371 X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.// 170037												
BARR 59		WELL #: 1H		RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9236 - 11945			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
DAVIS		WELL #: 3001		RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8704 - 8738			
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-

FIVE C RANCH		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
FIVE C RANCH		WELL #: 6301		RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8497 - 8691			
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-

DAVIS		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
DAVIS		WELL #: 7701		RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7160 - 7260			
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-

FIVE C RANCH		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8506 - 8730			
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-

SHAW		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
SHAW		WELL #: 7101		RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733			
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
FORZA OPERATING, LLC		278837		WELL #: 7601		RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6950 - 7020
03	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
RIO-TEX, INC.		712930		WELL #: 1		RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
GREER, JAMES L.		266906		WELL #: 3		RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
03	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	241	1	3770	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-		-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-		-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-		-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 3		RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		WELL #: 2		RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		WELL #: 1		RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

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	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
ACKER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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			
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

03		12595	12203	-0-	-392	-0-	12080	2	123	9	N	112	122
04		11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233	2	133	9	N	121	58
05		10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67	125
06		11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	68
07		11811	10480	-0-	-1331	-0-	10370	2	110	9	N	100	168
08		11811	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT			168

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729											
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785			
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS)		38469 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY		348557											
HAMILTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 286446		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2200 - 2206			
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

03		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2021											

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			
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

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
		033103											
		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971			
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

03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
AGERON ENERGY, LLC			008625										
MARIA LUISA			WELL #: 1H		RRCID -> 288973			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		47110 X	47110	-0-	-0-	-0-	867 1	46243 2	2	N	-0-		-0-
04		43086 X	43086	-0-	-0-	-0-	2595 1	39927 2	2	N	-0-		-0-
							564 4						
05		40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	1975 1	38213 2	2	N	-0-		-0-
06		38548 X	38548	-0-	-0-	-0-	1638 1	36910 2	2	N	-0-		-0-
07		38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	1911 1	36735 2	2	N	-0-		-0-
*08		37976 X	37976	-0-	-0-	-0-	3342 1	34634 2	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA			WELL #: 2H		RRCID -> 288978			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726		
03		47892 X	47892	-0-	-0-	-0-	881 1	47011 2	2	N	-0-		-0-
04		44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	2639 1	40607 2	2	N	-0-		-0-
							1347 4						
05		44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	2172 1	42024 2	2	N	-0-		-0-
06		42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	1826 1	41149 2	2	N	-0-		-0-
07		42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	2124 1	40836 2	2	N	-0-		-0-
*08		45610 X	45610	-0-	-0-	-0-	4014 1	41596 2	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA			WELL #: 5H		RRCID -> 289917			COMPL. DATE 03/05/2020			TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIA LUISA			WELL #: 3H		RRCID -> 290048			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851		
03		105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	1940 1	103513 2	2	N	-0-		-0-
04		90529 X	90529	-0-	-0-	-0-	5439 1	83686 2	2	N	-0-		-0-
							1404 4						
05		92120 X	92120	-0-	-0-	-0-	4528 1	87592 2	2	N	-0-		-0-
06		87139 X	87139	-0-	-0-	-0-	3703 1	83436 2	2	N	-0-		-0-
07		87916 X	86067	-0-	-1849	-0-	4256 1	81811 2	2	N	-0-		-0-
08		87916 X	58612	-0-	-29304	-0-	5158 1	53454 2	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA			WELL #: 4H		RRCID -> 290194			COMPL. DATE 03/11/2020			TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		23126 X	21767	-0-	-1359	-0-	943 1	1348 2	1101 9	N	1001	747 1	36 8		370
							18375 3	1101 9							
04		24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1195 1	1403 2	1121 9	N	1019	1124 1			265
							20788 3	1121 9							
05		22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	991 1	719 2	966 9	N	878	918 1			225
							20159 3	966 9							
06		21060 X	18150	-0-	-2910	-0-	809 1	532 2	713 9	N	648	553 1			320
							16096 3	713 9							
07		25327 X	18759	-0-	-6568	-0-	963 1	620 2	769 9	N	699	735 1			284
							16407 3	769 9							
08		25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-				N	NO RPT				284

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017															
03		22320 X	20427	-0-	-1893	-0-	1384 1	3537 2	31 9	N	28	28 8			-0-
							15475 3	31 9							
04		21330 X	18610	-0-	-2720	-0-	1401 1	3124 2		N	-0-				-0-
							14085 3								
05		20677 X	17272	-0-	-3405	-0-	1618 1	2465 2		N	-0-				-0-
							13189 3								
06		19770 X	18881	-0-	-889	-0-	1403 1	2715 2		N	-0-				-0-
							14763 3								
07		20429 X	16148	-0-	-4281	-0-	1188 1	2382 2		N	-0-				-0-
							12578 3								
08		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-				N	NO RPT				-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
03		88317 X	88317	-0-	-0-	-0-	5326 2	81852 3	1139 9	N	1035	1133 1	31 8		176
							1139 9								
04		82290 X	78248	-0-	-4042	-0-	1448 1	2471 2	992 9	N	902	936 1			142
							73337 3	992 9							
05		83079 X	83079	-0-	-0-	-0-	1804 1	4284 2	963 9	N	875	759 1			258
							76028 3	963 9							
06		85470 X	77206	-0-	-8264	-0-	1739 1	2704 2	850 9	N	773	748 1			283
							71913 3	850 9							
07		88319 X	79855	-0-	-8464	-0-	277 1	4785 2	836 9	N	760	733 1			310
							73957 3	836 9							
08		88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-				N	NO RPT				310

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
03		33263 X	31410	-0-	-1853	-0-	3112 1	1906 2	418 9	Y	380	305 1	17 8		151
							25974 3	418 9							
04		DLQ G-10	28016	-0-	28016	28016	2920 1	1564 2	359 9	Y	326	425 1			52
							23173 3	359 9							
05		DLQ G-10	27038	-0-	27038	55054	2347 1	839 2	319 9	Y	290	215 1			127
							23533 3	319 9							
06		DLQ G-10	24942	-0-	24942	79996	2191 1	718 2	294 9	Y	267	316 1			78
							21739 3	294 9							
*07		104609 X	24613	-0-	-79996	-0-	2327 1	802 2	286 9	Y	260	207 1			131
							21198 3	286 9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				131

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 #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	32829 X	32512	-0-	-317	-0-	2806	1	2008	2	Y	300	244	1	2 8	124
						27368	3	330	9						
04	DLQ G-10	27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1		41
						23505	3	284	9						
05	DLQ G-10	24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1		93
						21827	3	233	9						
06	DLQ G-10	24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1		60
						21069	3	224	9						
*07	100160 X	23274	-0-	-76886	-0-	2132	1	763	2	Y	194	156	1		98
						20166	3	213	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				98

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
03	64517 X	64517	-0-	-0-	-0-	359	1	5094	2	Y	750	765	1	4 8	141
						57915	3	324	4						
04	DLQ G-10	53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1		45
						47282	3	90	4						
05	DLQ G-10	59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1		41
						49395	3	213	4						
06	DLQ G-10	55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1		72
						49412	3	3	4						
*07	222385 X	54285	-0-	-168100	-0-	1488	1	2820	2	Y	411	448	1		35
						49525	3	452	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
03	61597 X	60053	-0-	-1544	-0-	339	1	1604	2	Y	2919	2997	1	49 8	543
						54593	3	306	4						
04	DLQ G-10	47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1		195
						42488	3	81	4						
05	DLQ G-10	52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1		198
						44199	3	191	4						
06	DLQ G-10	62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1		367
						56042	3	3	4						
*07	216946 X	54789	-0-	-162157	-0-	1519	1	464	2	Y	2047	2240	1		174
						50554	3	2252	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				174

BPX OPERATING COMPANY 085408															
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
08	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															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7595 X	4506	-0-	-3089	-0-	96 1	4410 3		N	-0-			158
04	5670 X	4304	-0-	-1366	-0-	96 1	4208 3		N	-0-			158
05	5487 X	4752	-0-	-735	-0-	104 1	4648 3		N	-0-			158
06	5310 X	4522	-0-	-788	-0-	101 1	4421 3		N	-0-			158
07	5487 X	5211	-0-	-276	-0-	100 1	5111 3		N	-0-			158
*08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	122 1	6745 3		N	-0-			158
						2 4							

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450													
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	111 1	5122 3		N	-0-			102
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	103 1	4544 3		N	-0-			102
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	92 1	4112 3		N	35			137
						39 9							
06	5070 X	3743	-0-	-1327	-0-	83 1	3660 3		N	-0-			137
07	5239 X	3532	-0-	-1707	-0-	68 1	3464 3		N	-0-			137
08	5239 X	4433	-0-	-806	-0-	78 1	4354 3		N	-0-			137
						1 4							

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940													
03	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	204 1	9405 3		N	-0-			-0-
						1 4							
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	291 1	12767 3		N	-0-			-0-
05	8339 X	7382	-0-	-957	-0-	162 1	7220 3		N	-0-			-0-
06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	185 1	8138 3		N	-0-			-0-
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	173 1	8822 3		N	-0-			-0-
*08	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	215 1	11933 3		N	-0-			-0-
						4 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185	- 15708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

DONNELL MINERALS 366		WELL #:		1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654	- 16025	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240

STS-A		WELL #:		1H	RRCID ->	252769	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	12138	PERF.12405	- 16302	
03		4402 X	3581	-0-	-821	-0-	76	1	3505	3	N	-0-	-0-
04		4200 X	3920	-0-	-280	-0-	87	1	3833	3	N	-0-	-0-
05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	91	1	4047	3	N	-0-	-0-
06		3990 X	3336	-0-	-654	-0-	74	1	3262	3	N	-0-	-0-
07		4123 X	3173	-0-	-950	-0-	61	1	3112	3	N	-0-	-0-
08		4123 X	3471	-0-	-652	-0-	63	1	3406	3	N	-0-	-0-

STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316	
03		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2614	3	Y	198	287
							218	9					
04		2340 X	1417	-0-	-923	-0-	1327	3	90	9	Y	82	216
05		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	43	1	2302	3	Y	153	208
							168	9					
06		2370 N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	114
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2115	3	Y	220	242
							242	9					
*08		3100 N	5519	-0-	2419	2419	101	1	4903	3	Y	468	105
							515	9					

HEIM		WELL #:		1H	RRCID ->	253307	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.14317	- 15610	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #:		2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11424 -	15569	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	3	N	126	8 0	209
04	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	139	9	11689	3	N	414	6 0 347 1	270
05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	267	1	8530	3	N	1468	14 0 1430 1	294
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	455	9	5703	3	N	157	5 0 315 1	131
07	5735 X	3939	-0-	-1796	-0-	190	1	3729	3	N	124	7 0 125 1	123
*08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1615	9	6143	3	N	205	3 0 187 1	138
						130	1	226	9				
						173	9						
						74	1						
						136	9						
						112	1						
						1	4						
CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID ->	254442	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11497 -	15867	
03	9207 X	8980	-0-	-227	-0-	190	1	8789	3	Y	-0-		81
04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	1	4	9006	3	Y	-0-		81
05	8153 X	7129	-0-	-1024	-0-	205	1	6918	3	Y	51		132
06	8700 X	6941	-0-	-1759	-0-	155	1	6785	3	Y	1	74 1	59
07	9207 X	6582	-0-	-2625	-0-	56	9	6424	3	Y	30		89
08	9207 X	8789	-0-	-418	-0-	155	1	8622	3	Y	6		95
						1	9						
						125	1						
						33	9						
						158	1						
						2	4						
CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17409	PERF.11721 -	17309	
03	16213 X	12505	-0-	-3708	-0-	265	1	12239	3	Y	-0-		111
04	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	1	4	14185	3	Y	-0-		111
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	321	1	15933	3	Y	52		163
06	14250 X	13949	-0-	-301	-0-	356	1	57	9	Y	-0-	91 1	72
07	15004 X	13576	-0-	-1428	-0-	1	4	13637	3	Y	31		103
08	16337 X	14659	-0-	-1678	-0-	312	1	13281	3	Y	5		108
						261	1						
						34	9						
						258	1						
						3	4						
CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	254449	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11184 -	15080	
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	N	-0-		91
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	1	4	7224	3	N	-0-		91
05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	165	1	5593	3	N	-0-		91
06	6930 X	5347	-0-	-1583	-0-	125	1	5228	3	N	-0-		91
07	7285 X	5980	-0-	-1305	-0-	119	1	5864	3	N	-0-		91
08	7285 X	7062	-0-	-223	-0-	116	1	6932	3	N	-0-		91
						127	1						
						3	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #:		4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11398	- 15921		
M O	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
03	7502 X	3502	-0-	-4000	-0-	72 1	3344 3	77	N	77	17 0			170
04	6330 X	4369	-0-	-1961	-0-	1 4	85 9	73	N	73	14 0	84 1		145
05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	96 1	4193 3	160	N	160	16 0	144 1		145
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	80 9	4419 3	16	N	16	16 0			145
07	4526 X	1492	-0-	-3034	-0-	98 1	1433 3	28	N	28	23 0			150
*08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	176 9	5133 3	65	N	65	6 0	187 1		22
						120 1	72 9							
						18 9								
						28 1								
						31 9								
						96 1								
						1 4								
STS B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594		
03	2077 X	569	-0-	-1508	-0-	7 1	309 3	230	N	230	1 0	209 1		270
04	2010 X	2	-0-	-2008	-0-	253 9	1 9	1	N	1	1 0			270
05	434 X	59	-0-	-375	-0-	1 3	55 9	50	N	50	50 1			270
06	540 X	1	-0-	-539	-0-	4 3		-0-	N	-0-				270
07	558 X	39	-0-	-519	-0-	1 3	37 9	34	N	34	34 1			270
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	2 3		-0-	N	-0-				270
MARTIN, DORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254843	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11574	- 16391		
03	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	544 1	25084 3	-0-	N	-0-				78
04	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	2 4	22738 3	-0-	N	-0-				78
05	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	518 1	21750 3	-0-	N	-0-				78
06	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	1 4	19440 3	-0-	N	-0-				78
07	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	485 1	19699 3	-0-	N	-0-				78
*08	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	442 1	18841 3	-0-	N	-0-				78
						1 4								
						387 1								
						337 1								
						4 4								
DORNELL 457		WELL #:		1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				189
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	-0-	N	-0-				189
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 4	122 9	111	N	111	118 1			182
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1 4	1387 3	274	N	274	87 1			369
*08	3100 N	4931	-0-	1831	1831	133 1	301 9	705	N	705	913 1			161
						83 4								
						678 1	3348 3							
						129 4	776 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2387 X	1901	-0-	-486	-0-	9	1	1643	3	N	226	134	1	222
04	2310 X	309	-0-	-2001	-0-	249	9							233
05	2387 X	1364	-0-	-1023	-0-	297	3	12	9	N	11			242
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1	
07	1891 X	1219	-0-	-672	-0-	98	9							145
*08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	13	1	1117	3	N	81	98	1	137
						89	9							
						138	1	6637	3	N	434	188	1	383
						477	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
03	5332 X	3986	-0-	-1346	-0-	80	1	3680	3	N	205	1	0	142
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	226	9							208
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	102	1	4492	3	N	250	1	0	158
06	4320 X	1401	-0-	-2919	-0-	275	9							77
07	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1	153
08	5022 X	4030	-0-	-992	-0-	259	9							117
						30	1	1312	3	N	54	135	1	
						59	9							
						84	1	4265	3	N	251	175	1	
						276	9							
						70	1	3815	3	N	131	167	1	
						1	4	144	9					

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
03	19344 X	18027	-0-	-1317	-0-	379	1	17450	3	N	179	186	1	128
04	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	1	4	197	9					155
05	19809 X	16943	-0-	-2866	-0-	403	1	17697	3	N	125	98	1	338
06	19170 X	14977	-0-	-4193	-0-	138	9							132
07	19809 X	14786	-0-	-5023	-0-	364	1	16279	3	N	272	89	1	132
08	18848 X	16388	-0-	-2460	-0-	1	4	299	9					137
						334	1	14642	3	N	1	207	1	
						1	9							
						284	1	14502	3	N	-0-			
						281	1	15747	3	N	324	319	1	
						4	4	356	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
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		
03		17918 X	7023	-0-	-10895	-0-	150	1	6873	3	N	-0-		12
04		17340 X	8820	-0-	-8520	-0-	197	1	8623	3	N	-0-		12
05		9796 X	7051	-0-	-2745	-0-	154	1	6897	3	N	-0-		12
06		8700 X	7819	-0-	-881	-0-	173	1	7646	3	N	-0-		12
07		9114 X	7580	-0-	-1534	-0-	146	1	7431	3	N	3		15
08		9114 X	6962	-0-	-2152	-0-	124	1	6836	3	N	-0-		15
							3	9						
							2	4						
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
03		651 X	547	-0-	-104	-0-	12	1	532	3	N	3	3 0	233
04		600 X	522	-0-	-78	-0-	12	1	508	3	N	2	2 0	233
05		558 X	545	-0-	-13	-0-	12	1	531	3	N	2	2 0	233
06		540 X	529	-0-	-11	-0-	12	1	515	3	N	2	2 0	233
07		573 X	573	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	2	2 0	233
*08		629 X	629	-0-	-0-	-0-	11	1	595	3	N	21	2 0	252
							23	9						
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
03		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		60
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		60
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		60
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
03		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	179	1	8206	3	N	218	11 0	160
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	240	9	5976	3	N	116	9 0	267
05		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	137	1	7891	3	N	238	6 0	140
06		6240 X	525	-0-	-5715	-0-	128	9	494	3	N	18	1 0	157
07		6448 X	3576	-0-	-2872	-0-	176	1	3248	3	N	239	2 0	170
08		6448 X	1554	-0-	-4894	-0-	262	9	1471	3	N	49	1 0	218
							65	1						
							263	9						
							28	1						
							1	4						
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
03		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	116	1	5342	3	N	192	2 0	220
04		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	211	9	4007	3	N	241	1 0	87
05		128 X	128	-0-	-0-	-0-	92	1	125	3	N	-0-		87
06		40 X	40	-0-	-0-	-0-	265	9	39	3	N	-0-		87
07		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	3	N	55		142
*08		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	3	N	131	186 1	87
							61	9						
							34	1						
							144	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-			20
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
03	5642 X	2373	-0-	-3269	-0-	49	1	2236	3	N	80	6	0	222
						88	9							
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5	0	215
						575	9							
05	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11	0	260
						366	9							
06	5040 X	1628	-0-	-3412	-0-	34	1	1476	3	N	107	3	0	130
						118	9							
07	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	137	1	6918	3	N	391	4	0	200
						430	9							
*08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	103	1	5701	3	N	225	7	0	143
						2	4	248	9					

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	154	1	7077	3	N	-0-			34
04	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-			34
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-			34
06	5220 X	5017	-0-	-203	-0-	111	1	4906	3	N	-0-			34
07	5394 X	5073	-0-	-321	-0-	98	1	4975	3	N	-0-			34
08	5394 X	4707	-0-	-687	-0-	83	1	4623	3	N	-0-			34
						1	4							

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
03	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	546	1	25158	3	N	-0-			120
						2	4							
04	11880 X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-			120
05	12276 X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-			120
						1	4							
06	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	363	1	16030	3	N	-0-			120
						1	4							
07	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	327	1	16626	3	N	-0-			120
*08	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	287	1	16048	3	N	-0-			120
						4	4							

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	9	1	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1	7
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1	9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1	5
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	14	4	1	15
						15	9							
*08	3100 N	9706	-0-	6606	6606	202	1	8537	3	Y	879	697	1	197
						967	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	76	1	3522	3	N	782	5 0	560 1	340
						860	9							
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4 0	663 1	232
						615	9							
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2 0	369 1	357
						546	9							
06	4320 X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558	3	N	565	1 0	786 1	135
						622	9							
07	4464 X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262	3	N	238	2 0	183 1	188
						262	9							
08	4464 X	2028	-0-	-2436	-0-	29	1	1544	3	N	414	1 0	461 1	140
						455	9							

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	101	1	4647	3	N	582	9 0	374 1	438
						36	4							
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7 0	740 1	369
						57	4							
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10 0	287 1	290
						9	4							
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	16	88 1		218
						2	4							
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	192	1 0	176 1	233
						7	4							
*08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2038	3	N	269	1 0	138 1	363
						16	4							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
03	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	289	1	13218	3	N	-0-			28
04	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	269	1	11808	3	N	-0-			28
05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-			28
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-			28
07	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996	3	N	-0-			28
*08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	186	1	10042	3	N	-0-			28
						3	4							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	49	1	2220	3	N	-0-			370
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-			370
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-			370
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176 1		195
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	791	3	N	6			201
						7	9							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3			204

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
03	8463 X	8166	-0-	-297	-0-	173	1	7992	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	7950 X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-			-0-
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-			-0-
06	7890 X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-			-0-
07	8153 X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-			-0-
08	8153 X	6929	-0-	-1224	-0-	122	1	6805	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
JC MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010				TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	124	1	5699	3	N	-0-			100
						222	4							
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	118	1	5197	3	N	5			105
						192	4		6	9				
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319	187	1	237
						170	4		351	9				
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99	1	138
						88	4							
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-			138
						125	4							
*08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	99	1	5517	3	N	25	88	1	75
						93	4		28	9				
WOODWARD G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217				
03	217 X	193	-0-	-24	-0-	3	1	147	3	N	39			147
						43	9							
04	420 N	54	-0-	-366	-0-	1	1	28	3	N	23			170
						25	9							
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	N	-0-			170
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	37	1	0	98
						41	9					108	1	
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	N	36	2	0	132
						40	9							
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	25	1	1362	3	N	20			152
						22	9							
STOREY		WELL #: 4H		RRCID -> 260102		COMPL. DATE 10/21/2010				TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033				
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3009	3	Y	262	58	1	448
						288	9							
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			448
05	1457 X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-			448
06	3210 X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1	266
07	3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	22	1	1833	3	Y	154	191	1	229
						169	9							
*08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	122	1	5421	3	Y	255	212	1	272
						281	9							
HEIM		WELL #: 2H		RRCID -> 260129		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068				
03	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	231	1	10636	3	N	-0-			18
						1	4							
04	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	235	1	10310	3	N	-0-			18
05	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	224	1	10002	3	N	-0-			18
06	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-			18
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	203	1	10351	3	N	-0-			18
*08	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	186	1	10410	3	N	-0-			18
						2	4							
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 5H		RRCID -> 260173		COMPL. DATE 09/02/2010				TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948				
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	97	1	4458	3	N	-0-			43
04	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	81	1	3548	3	N	-0-			43
05	5487 X	2787	-0-	-2700	-0-	61	1	2726	3	N	-0-			43
06	5310 X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-			43
07	5487 X	1881	-0-	-3606	-0-	36	1	1845	3	N	-0-			43
08	4557 X	2040	-0-	-2517	-0-	36	1	2004	3	N	-0-			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	193	1	8888	3	N	-0-		22
04	9360 X	8637	-0-	-723	-0-	192	1	8445	3	N	-0-		22
05	9176 X	8746	-0-	-430	-0-	191	1	8555	3	N	-0-		22
06	8880 X	8131	-0-	-749	-0-	181	1	7950	3	N	-0-		22
07	9083 X	8094	-0-	-989	-0-	156	1	7938	3	N	-0-		22
08	9083 X	5224	-0-	-3859	-0-	94	1	5128	3	N	-0-		22
						2	4						

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98		178
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	108	9	424	3	N	431	294 1	315
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	9	1	1071	3	N	282	1 0 518 1	78
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	474	9	1045	3	N	210	1 0 159 1	128
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	24	1	1565	3	N	314	1 0 294 1	147
						310	9	345	9				
						20	1						
						231	9						
						27	1						
						1	4						

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343													
03	8277 X	5269	-0-	-3008	-0-	112	1	5154	3	N	2	2 0	-0-
04	7530 X	7522	-0-	-8	-0-	1	4	7353	3	N	1	1 0	-0-
05	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	168	1	6835	3	N	1	1 0	-0-
06	7710 X	6028	-0-	-1682	-0-	1	9	5894	3	N	-0-		-0-
07	7967 X	6006	-0-	-1961	-0-	153	1	5889	3	N	1	1 0	-0-
08	7781 X	7166	-0-	-615	-0-	1	9	7035	3	N	-0-		-0-
						129	1						
						2	4						

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704													
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	77	1	3535	3	N	-0-		-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-		-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2385	-0-	-735	-0-	53	1	2332	3	N	-0-		-0-
07	3224 X	2281	-0-	-943	-0-	44	1	2237	3	N	-0-		-0-
08	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	39	1	2191	3	N	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728													
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	66	1	3052	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-		-0-
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-		-0-
06	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-		-0-
07	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	45	1	2278	3	N	-0-		-0-
08	3131 X	1922	-0-	-1209	-0-	34	1	1888	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181												
03		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	7686	3	203
								1	4	433	9	
04		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	325
								327	9			
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	247
								233	9			
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	291
								135	9			
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	5990	3	291
*08		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	5995	3	260
								2	4	602	9	

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828												
03		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	11777	3	117
								1	4			
04		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	11512	3	127
								11	9			
05		10974 X	9987	-0-	-987	-0-	-0-	219	1	9768	3	127
06		11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	-0-	219	1	9610	3	132
								6	9			
07		12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	-0-	190	1	9628	3	297
								182	9			
08		12183 X	11155	-0-	-1028	-0-	-0-	198	1	10954	3	297
								3	4			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8432 X	5595	-0-	-2837	-0-	118 34	1 9	5443	3 N	31	8 0			70
04	8160 X	6119	-0-	-2041	-0-	136 21	1 9	5962	3 N	19	6 0			83
05	7192 X	6249	-0-	-943	-0-	136 25	1 9	6088	3 N	23	6 0			100
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	150 9	1 9	6605	3 N	8	5 0	76 1		27
07	6324 X	6093	-0-	-231	-0-	117 14	1 9	5962	3 N	13	7 0			33
*08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	115 2	1 4	6345 32	3 9 N	29	4 0			58
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	194 63	1 9	8919	3 N	57	4 0			150
04	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	6782	3 N	3	3 0			150
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	6416	3 N	2	2 0			150
06	8610 X	5968	-0-	-2642	-0-	132 8	1 9	5828	3 N	7	1 0	74 1		82
07	8897 X	5491	-0-	-3406	-0-	105 31	1 9	5355	3 N	28	2 0	13 1		95
08	8897 X	6145	-0-	-2752	-0-	111 2	1 4	6028 4	3 9 N	4	1 0			98
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
03	2728 X	2246	-0-	-482	-0-	33 43	1 4	1506 664	3 9 N	604	2 0	641 1		243
04	1800 N	1069	-0-	-731	-0-	13 1	1 4	568 487	3 9 N	443	1 0	182 1		503
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25 14	1 4	1123 294	3 9 N	267	433 1			337
06	2160 N	216	-0-	-1944	-0-	3 74	1 9	139 1321	3 9 N	67	192 1			212
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	26 24	1 4	1321 9	3 9 N	8				220
*08	3100 N	4210	-0-	1110	1110	53 21	1 4	2915 1221	3 9 N	1110	1075 1			255
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
03	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	229 1	1 4	10572	3 N	-0-				16
04	10320 X	8928	-0-	-1392	-0-	199 1	1 4	8729	3 N	-0-				16
05	8432 X	7413	-0-	-1019	-0-	161 1	1 4	7252	3 N	-0-				16
06	10320 X	6988	-0-	-3332	-0-	155 1	1 4	6833	3 N	-0-				16
07	10664 X	6472	-0-	-4192	-0-	125 1	1 4	6347	3 N	-0-				16
08	10664 X	6198	-0-	-4466	-0-	109 1	1 4	6088	3 N	-0-				16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
03	6076 X	2345	-0-	-3731	-0-	50	1	2295	3	N	-0-	33
04	5880 X	2032	-0-	-3848	-0-	45	1	1987	3	N	-0-	33
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	85	1	3810	3	N	-0-	33
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	76	1	3363	3	N	-0-	33
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	3	N	-0-	33
*08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	76	1	4227	3	N	-0-	33
						1	4					

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149												
03	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	266	1	12304	3	N	64	25 0 144 1 28
						1	4	70	9			
04	10380 X	10216	-0-	-164	-0-	226	1	9933	3	N	52	20 0 60
						57	9					
05	10726 X	10332	-0-	-394	-0-	222	1	9898	3	N	193	18 0 235
						212	9					
06	10950 X	8152	-0-	-2798	-0-	181	1	7958	3	N	12	11 0 89 1 147
						13	9					
07	11315 X	7754	-0-	-3561	-0-	149	1	7587	3	N	16	16 0 147
						18	9					
08	11315 X	8000	-0-	-3315	-0-	143	1	7844	3	N	10	10 0 147
						2	4	11	9			

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2286	3	84	9	Y	76	22 1 146
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	146
05	1767 X	712	-0-	-1055	-0-	17	1	695	3	Y	-0-	146
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69 1 101
07	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	23	1	1978	3	Y	185	72 1 214
						204	9					
*08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	71	1	3645	3	Y	202	197 1 219
						222	9					

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262												
03	11966 X	8661	-0-	-3305	-0-	180	1	8277	3	Y	185	71 0 91 1 133
						204	9					
04	11580 X	10018	-0-	-1562	-0-	222	1	9732	3	Y	58	58 0 133
						64	9					
05	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	207	1	9291	3	Y	343	11 0 145 1 320
						377	9					
06	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	231	1	10205	3	Y	246	424 1 142
						271	9					
07	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	185	1	9450	3	Y	264	293 1 113
						290	9					
*08	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	180	1	10043	3	Y	327	275 1 165
						2	4	360	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6045 X	4798	-0-	-1247	-0-	98 1	4499 3	Y		183	15 0	133 1	256	
							201 9								
04		5850 X	4834	-0-	-1016	-0-	104 1	4573 3	Y		143	13 0	96 1	290	
							157 9								
05		5363 X	4794	-0-	-569	-0-	103 1	4597 3	Y		85	10 0	109 1	256	
							94 9								
06		5190 X	3049	-0-	-2141	-0-	65 1	2929 3	Y		50	5 0	181 1	120	
							55 9								
07		5363 X	4426	-0-	-937	-0-	82 1	4148 3	Y		178	7 0	165 1	126	
							196 9								
08		4991 X	4779	-0-	-212	-0-	82 1	4579 3	Y		107	6 0	99 1	128	
							118 9								

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
03		3038 X	1934	-0-	-1104	-0-	40 1	1821 3	N		66	1 0		230	
							73 9								
04		2940 X	1091	-0-	-1849	-0-	24 1	1042 3	N		23	1 0		252	
							25 9								
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N		-0-			252	
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N		1	28 1		225	
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N		-0-			225	
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N		-0-			225	

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
03		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	201 1	9272 3	N		-0-			78	
							1 4								
04		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	196 1	8625 3	N		39			117	
							43 9								
05		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	196 1	8767 3	N		-0-			117	
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	197 1	8695 3	N		-0-			117	
07		8928 X	7889	-0-	-1039	-0-	151 1	7707 3	N		28			145	
							31 9								
*08		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	162 1	9066 3	N		-0-			145	
							2 4								

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	44 1	11 4	N		-0-			33	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	42 1	230 4	N		-0-			33	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	N		1			34	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	43 1	244 4	N		2			36	
							2 9								
07		279 N	44	-0-	-235	-0-	44 1		N		-0-			36	
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N		-0-			36	

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			63	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2604 X	2069	-0-	-535	-0-	44	1	2025	3	N	-0-	-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-	-0-
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-	-0-
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	-0-	-0-
07	2852 X	1467	-0-	-1385	-0-	28	1	1439	3	N	-0-	-0-
08	2852 X	1379	-0-	-1473	-0-	22	1	1356	3	N	-0-	-0-
						1	4					

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246												
03	2635 X	1859	-0-	-776	-0-	40	1	1819	3	N	-0-	21
04	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-	21
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-	21
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-	21
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2157	3	N	-0-	21
08	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	39	1	2170	3	N	-0-	21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000												
03	403 N	24	-0-	-379	-0-	4	3	20	9	N	18	165
04	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-	165
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-	165
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-	165
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050												
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	3	N	241	435
						265	9					
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	348
						45	4	109	9			
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	170
						232	4	426	9			
06	3000 N	3142	-0-	142	142	47	1	2047	3	N	395	95
						613	4	435	9			
07	804 N	662	-0-	-142	-0-	8	1	436	3	N	71	162
						140	4	78	9			
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	131	292
						144	9					

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
03	10695 X	6929	-0-	-3766	-0-	147	1	6781	3	N	-0-	-0-
						1	4					
04	10350 X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-	-0-
05	6138 X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-	-0-
06	6720 X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-	-0-
07	6944 X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-	-0-
08	6944 X	678	-0-	-6266	-0-	13	1	665	3	N	-0-	-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2916	3	N	-0-	-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-	-0-
05	2170 X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-	-0-
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-	-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	-0-
08	2170 X	93	-0-	-2077	-0-	2	1	91	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	1426 N	831	-0-	-595	-0-	116	1	560	3	N	141	89	1	293
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	155	9	1801	3	N	396	188	1	501
05	992 N	342	-0-	-650	-0-	416	1	319	9	N	290	375	1	416
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	436	9	1984	3	N	408	650	1	174
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	23	1	1793	3	N	-0-			174
*08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	519	1	1201	3	N	394	372	1	196
						449	9							
						474	1							
						399	1							
						433	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	103	1	4739	3	N	20	7	0	291
04	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	22	9	3817	3	N	45	6	0	330
05	4216 X	2514	-0-	-1702	-0-	87	1	2314	3	N	134	5	0	303
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	50	9	4547	3	N	61	3	0	101
07	4867 X	3649	-0-	-1218	-0-	53	1	3481	3	N	90	5	0	186
08	4867 X	4146	-0-	-721	-0-	147	9	4041	3	N	25	3	0	208
						104	1							
						67	9							
						75	1							
						99	9							
						2	4							

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
03	11718 X	11552	-0-	-166	-0-	245	1	11298	3	N	7	7	0	227
04	11340 X	11195	-0-	-145	-0-	1	4	10938	3	N	7	6	0	228
05	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	249	1	11547	3	N	9	3	0	234
06	11190 X	9951	-0-	-1239	-0-	8	9	9728	3	N	1	1	0	234
07	11563 X	10177	-0-	-1386	-0-	1	4	9973	3	N	7	2	0	239
08	11718 X	10820	-0-	-898	-0-	222	1	10625	3	N	1	1	0	239
						1	9							
						196	1							
						8	9							
						191	1							
						3	4							

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
03	1798 X	1379	-0-	-419	-0-	12	1	1301	3	N	60			438
04	1740 X	122	-0-	-1618	-0-	66	9					188	1	250
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	122	3	1556	3	N	88			338
06	1320 X	228	-0-	-1092	-0-	53	1	69	9	N	63	166	1	235
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	97	9	1830	3	N	397	184	1	448
*08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	159	3	6227	3	N	326	557	1	217
						22	1							
						437	9							
						132	1							
						359	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID ->	265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	-	17744		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	131	1	6016	3	N	-0-				-0-
04	4770 X	3613	-0-	-1157	-0-	81	1	3532	3	N	-0-				-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3697	3	N	-0-				-0-
06	5070 X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-				-0-
07	5239 X	2511	-0-	-2728	-0-	48	1	2463	3	N	-0-				-0-
08	5239 X	2448	-0-	-2791	-0-	43	1	2404	3	N	-0-				-0-
						1	4								

WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265373	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12483	PERF.12416	-	18843	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	5	1 0	84 1	138
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	76	1	3348	3	N	214	1 0	108 1	243
						235	9							
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3315	3	N	286	4 0	385 1	140
						315	9							
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	194	3 0	214 1	117
						213	9							
07	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	54	1	2752	3	N	239	4 0	174 1	178
						263	9							
08	3782 X	3215	-0-	-567	-0-	53	1	2942	3	N	199	3 0	187 1	187
						1	4	219	9					

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	265629	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10875	-	16588	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-

STOREY 267		WELL #:		5H	RRCID ->	266130	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10831	PERF.10834	-	15834	
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	3	Y	136	5 0	106 1	242
						150	9							
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	166	4 0	187 1	217
						183	9							
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	159	4 0	88 1	284
						175	9							
06	1440 N	733	-0-	-707	-0-	11	1	484	3	Y	216	1 0	160 1	339
						238	9							
07	1860 N	766	-0-	-1094	-0-	14	1	749	3	Y	3	2 0	109 1	231
						3	9							
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1520	3	Y	93	1 0	61 1	262
						1	4	102	9					

KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	266131	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12584	PERF.12593	-	18663	
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	1 0		192
04	3960 X	43	-0-	-3917	-0-	1	1	35	3	N	5	1 0		196
						1	4	6	9					
05	4092 X	53	-0-	-4039	-0-	1	1	46	3	N	5			201
						6	9							
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	5	5 0		201
						24	4	6	9					
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	55	1	2808	3	N	33	7 0		227
						60	4	36	9					
*08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	N	5	5 0		227
						31	4	6	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	7 1	317 3	17 4	161 9	Y	146	2 0	84 1	232	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	7 1	326 3	68 4	211 9	Y	192	1 0	179 1	244	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	12 1	526 3	66 4	149 9	Y	135	1 0	99 1	279	
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	5 1	200 3	130 4	100 9	Y	91	1 0	157 1	212	
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	4 1	197 3	154 4	1 9	Y	1	1 0	68 1	144	
08	682 N	428	-0-	-254	-0-	3 1	199 3	217 4	9 9	Y	8	1 0	38 1	113	

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			188	
04	3180 X	2426	-0-	-754	-0-	54 1	2322 3	50 9		N	45			233	
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	91 1	4014 3	22 9		N	20			253	
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	75 1	3311 3	6 9		N	5	186 1		72	
07	2914 X	1236	-0-	-1678	-0-	24 1	1212 3	60 1		N	-0-			72	
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	1 4	3403 3			N	-0-			72	

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693															
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-	

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190	
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41 1	542 3	47 4	53 9	N	48			238	

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423															
03	7874 X	3351	-0-	-4523	-0-	71 1	3280 3			N	-0-			30	
04	7620 X	3365	-0-	-4255	-0-	75 1	3290 3			N	-0-			30	
05	7874 X	3145	-0-	-4729	-0-	69 1	3076 3			N	-0-			30	
06	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	68 1	2993 3			N	-0-			30	
07	3472 X	2522	-0-	-950	-0-	49 1	2473 3			N	-0-			30	
08	3472 X	2780	-0-	-692	-0-	48 1	2731 3	1 4		N	-0-			30	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266246	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	12629 - 17475		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1395 X	73	-0-	-1322	-0-	1	1	72	3	N	-0-			234
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693	3	N	-0-			234
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0	234
						3	9							
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0	234
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			234
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			234

STS C		WELL #:		5H	RRCID ->	266249	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11343 - 15990		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

FORREST WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	266251	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12261 - 17567		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

BELLOWS-MEUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	266252	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	11063 - 15943		
03	9703 X	5733	-0-	-3970	-0-	120	1	5525	3	N	80	158	1	107
						88	9							
04	9390 X	6565	-0-	-2825	-0-	143	1	6276	3	N	133			240
						146	9							
05	5146 X	4547	-0-	-599	-0-	99	1	4412	3	N	33			273
						36	9							
06	5550 X	4872	-0-	-678	-0-	107	1	4687	3	N	71	314	1	30
						78	9							
07	6789 X	6120	-0-	-669	-0-	114	1	5802	3	N	185	97	1	118
						204	9							
08	6789 X	6246	-0-	-543	-0-	112	1	6132	3	N	-0-			118
						2	4							

WHEELER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	266255	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	13151 - 17912		
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	106	1	4880	3	N	27	8	0	378
						30	9							
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	113	7	0	484
						124	9							
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	3	N	56	9	0	373
						62	9							
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	124	1	5515	3	N	66	6	0	433
						73	9							
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	99	1	5030	3	N	74	9	0	315
						81	9					183	1	
*08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	97	1	5520	3	N	47	5	0	357
						2	4	52	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7316 X	767	-0-	-6549	-0-	15	1	733	3	N	17			197
04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-	19	9			N	-0-			197
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			197
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	161	1	7204	3	N	69	1 0		265
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	76	9			N				
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	186	1	9428	3	N	153	1 0	364 1	53
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	168	9			N				
*08	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	130	1	7204	3	N	165	93 1		125
*08	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	2	4	182	9	N				
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			251
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-			251
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94 1		221
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	70	9			N				
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	352	350 1		223
07	5983 X	2380	-0-	-3603	-0-	18	4	387	9	N				
07	5983 X	2380	-0-	-3603	-0-	43	1	2174	3	N	-0-			223
08	5983 X	1507	-0-	-4476	-0-	163	4			N				
08	5983 X	1507	-0-	-4476	-0-	24	1	1369	3	N	-0-	93 1		130
08	5983 X	1507	-0-	-4476	-0-	114	4			N				
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
03	5022 X	4149	-0-	-873	-0-	88	1	4061	3	N	-0-			27
04	4800 X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-			27
05	4619 X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-			27
06	4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	66	1	2893	3	N	-0-			27
07	4464 X	1031	-0-	-3433	-0-	20	1	1011	3	N	-0-			27
*08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	97	1	5080	3	N	-0-			27
*08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	2	4			N				
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-			52
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			52
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76 1		59
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*08	3100 N	3206	-0-	106	106	169	1	2003	3	N	519	471 1		107
*08	3100 N	3206	-0-	106	106	463	4	571	9	N				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379	- 18531	
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
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	107 1	4893 3	N	2	2	0		360
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	148 1	6466 3	N	2	2	0		360
05	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	143 1	6401 3	N	30	2	0	178 1	210
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	88 1	3818 3	N	1	1	0		210
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	89 1	4493 3	N	1	1	0		210
*08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	116 1	6426 3	N	1	1	0		210

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	- 15865	
03	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	49 1	2270 3	N	9	9	0		637
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	176 4	2509 3	N	7	7	0	362 1	275
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	57 1	2951 3	N	410	7	0	283 1	395
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	173 4	2518 3	N	366	5	0	464 1	292
07	2852 X	1859	-0-	-993	-0-	25 1	1266 3	N	218	7	0	241 1	262
*08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	328 4	2307 3	N	456	3	0	465 1	250

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127	- 15973	
03	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	70 1	3239 3	N	147	3	0	139 1	202
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1132 4	3457 3	N	119	3	0		318
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	1267 4	3813 3	N	132	2	0	200 1	248
06	4500 X	2313	-0-	-2187	-0-	85 1	1504 3	N	120	116	1		252
07	4650 X	1965	-0-	-2685	-0-	1328 4	1840 3	N	1	1	0		252
08	4650 X	3146	-0-	-1504	-0-	33 1	2952 3	N	-0-				252

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918	- 15369	
03	4216 X	2091	-0-	-2125	-0-	45 1	2042 3	N	4	4	0		227
04	4020 X	3352	-0-	-668	-0-	70 1	3103 3	N	162	3	0	171 1	215
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	1 4	4635 3	N	527	4	0	373 1	365
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	103 1	3315 3	N	618	3	0	840 1	140
07	3472 X	1405	-0-	-2067	-0-	139 4	1199 3	N	83	4	0	26 1	193
08	5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	76 1	1882 3	N	139	1	0	181 1	150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
WK GU 5			WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120	- 16272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4867 X	3700	-0-	-1167	-0-	76 1	3461 3	N	13	13 0		137
							149 4	14 9					
04		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	90 1	3960 3	N	492	11 0		618
							159 4	541 9					
05		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	113 1	5079 3	N	11	11 0		618
							176 4	12 9					
06		3570 X	201	-0-	-3369	-0-	4 1	188 3	N	2	2 0		618
							7 4	2 9					
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	3	3 0		618
08		5394 X	1844	-0-	-3550	-0-	33 1	1737 3	N	-0-			618
							74 4						
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	267674	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186	- 16035
03		19840 X	16829	-0-	-3011	-0-	357 1	16471 3	N	-0-			207
							1 4						
04		19200 X	15651	-0-	-3549	-0-	349 1	15302 3	N	-0-			207
05		16244 X	14607	-0-	-1637	-0-	319 1	14288 3	N	-0-			207
06		16290 X	13463	-0-	-2827	-0-	298 1	13165 3	N	-0-			207
07		16833 X	13427	-0-	-3406	-0-	259 1	13168 3	N	-0-			207
08		16833 X	2737	-0-	-14096	-0-	50 1	2687 3	N	-0-			207
STS			WELL #:		10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11115	- 14916
03		6169 X	3716	-0-	-2453	-0-	65 1	3025 3	Y	295	11 0	199 1	231
							301 4	325 9					
04		5970 X	4783	-0-	-1187	-0-	81 1	3577 3	Y	713	9 0	633 1	302
							341 4	784 9					
05		5766 X	4426	-0-	-1340	-0-	76 1	3417 3	Y	584	9 0	549 1	328
							291 4	642 9					
06		5580 X	3262	-0-	-2318	-0-	57 1	2479 3	Y	493	1 0	702 1	118
							184 4	542 9					
07		4929 X	2876	-0-	-2053	-0-	48 1	2447 3	Y	126	2 0	103 1	139
							242 4	139 9					
08		4929 X	102	-0-	-4827	-0-	1 1	24 3	Y	69	1 0		207
							1 4	76 9					
FORREST WHEELER			WELL #:		2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	11833	PERF.12382	- 17534
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	21 1	973 3	N	630	7 0	457 1	572
							693 9						
04		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	18 1	799 3	N	269	6 0	316 1	519
							296 9						
05		1271 N	429	-0-	-842	-0-	1 1	48 3	N	345	5 0	483 1	376
							380 9						
06		1230 N	938	-0-	-292	-0-	9 1	383 3	N	496	647 1		225
							546 9						
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	14 1	688 3	N	268	1 0	182 1	310
							295 9						
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12 1	678 3	N	304	1 0	367 1	246
							334 9						
RICK DAY UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	267731	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	12711	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331 X	8001	-0-	-1330	-0-	170	1	7825	3	N	5	5	0	478
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	189	1	8276	3	N	4	4	0	388
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	83	5	0	283
06	7740 X	7355	-0-	-385	-0-	162	1	7098	3	N	86	3	0	127
07	8742 X	6389	-0-	-2353	-0-	120	1	6093	3	N	160	4	0	158
08	8742 X	6376	-0-	-2366	-0-	114	1	6259	3	N	1	1	0	158

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	199	1	9135	3	N	8	8	0	140
04	3000 N	5602	-0-	2602	2602	123	1	5472	3	N	6	6	0	140
05	3100 N	5504	-0-	2404	5006	119	1	5350	3	N	32	4	0	168
06	9300 X	4294	-0-	-5006	-0-	95	1	4196	3	N	3	2	0	100
07	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	26	1	1297	3	N	4	4	0	100
08	2480 X	267	-0-	-2213	-0-	5	1	259	3	N	3	1	0	102

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
03	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	232	1	10705	3	N	11	11	0	227
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	223	1	9784	3	N	9	9	0	227
05	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	206	1	9250	3	N	8	8	0	227
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	132	1	5811	3	N	2	2	0	227
07	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	153	1	7887	3	N	3	3	0	227
*08	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	424	1	23737	3	N	1	2	0	143

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134			286
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	426	112	1	600
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	469	1	84	3	N	233	1	0	451
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	253	576	1	128
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	278	1	50	3	N	276	182	1	222
*08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	304	1	125	3	N	229	206	1	245

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			203
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	3	1010	827	1	386
						1111	9						
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	481	3	0	484 1 380
						529	9						
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	48	1	2077	3	488	1	0	642 1 225
						537	9						
07	4650 X	1233	-0-	-3417	-0-	19	1	965	3	226	2	0	298 1 151
						249	9						
08	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	13	1	866	3	266	1	0	177 1 239
						293	9						

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	188	1	8445	3	10	5	0	6
						11	9						
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	267	1	13574	3	22			28
						24	9						
*08	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	226	1	12642	3	21	10	0	39
						3	4	23	9				

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	86	1	3964	3	89	7	0	215
						98	9						
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	86	1	3758	3	131	6	0	340
						144	9						
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	65	1	2937	3	37	4	0	128 1 245
						41	9						
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	173	3	0	280 1 135
						190	9						
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	3	45	4	0	86 1 90
						50	9						
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	10	1	576	3	9	2	0	97
						10	9						

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

03	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	292	1	13411	3	45	22	0	241
						50	9						
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	254	1	11160	3	47	18	0	270
						52	9						
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	208	1	9317	3	77	16	0	178 1 153
						85	9						
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	208	1	9180	3	59	7	0	98 1 107
						65	9						
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	86	1	4350	3	32	10	0	129
						35	9						
*08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	9	1	505	3	13	3	0	139
						14	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	104 1	4793 3	N	1	1	0	123
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	103 1	4560 3	N	1	1	0	123
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	121 1	5414 3	N	-0-			123
06	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	148 1	6519 3	N	5	56	1	72
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	106 1	5420 3	N	6			78
*08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	102 1	5640 3	N	7			85

GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654				
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-

KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411				
03	14B2 EXT	80	-0-	80	80	2 1	78 3	N	-0-			81
04	14B2 EXT	7008	-0-	7008	7088	156 1	6852 3	N	-0-			81
05	14B2 EXT	10805	-0-	10805	17893	235 1	10568 3	N	2	2	0	81
06	14B2 EXT	7014	-0-	7014	24907	156 1	6857 3	N	1	1	0	81
07	28878 X	3971	-0-	-24907	-0-	77 1	3892 3	N	2	2	0	81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	1	1	0	81

ZAVISCH NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

STS		WELL #: 7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858				
03	2821 X	1162	-0-	-1659	-0-	17 1	750 3	N	42	2	0	158
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	349 4	46 9		541	1	0	140
05	2077 N	211	-0-	-1866	-0-	54 1	2375 3	N	163	3	0	300
06	1140 N	97	-0-	-1043	-0-	471 4	595 9		4	207	1	97
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	1 1	31 3	N	15			112
08	2945 X	1738	-0-	-1207	-0-	179 9			284	189	1	207

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	308 1	14252 3	3 9	N	3	3 0		253
04	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	271 1	11907 3	3 9	N	3	3 0		253
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	248 1	11117 3	3 9	N	78	1 0	98 1	232
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	238 1	10488 3	3 9	N	82	5 0	127 1	182
07	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	219 1	11149 3	3 9	N	60	8 0		234
*08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	210 1	11586 3	3 4	N	32	5 0	95 1	166
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933													
03	13423 X	10532	-0-	-2891	-0-	216 1	9967 3	3 9	N	316	193 1		170
04	12630 X	11289	-0-	-1341	-0-	248 1	10883 3	3 9	N	144	149 1		165
05	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	294 1	13149 3	3 9	N	219	177 1		207
06	10200 X	10082	-0-	-118	-0-	221 1	9706 3	3 9	N	141	275 1		73
07	11656 X	7240	-0-	-4416	-0-	138 1	6995 3	3 9	N	97	77 1		93
08	13671 X	10699	-0-	-2972	-0-	191 1	10373 3	3 4	N	119	90 1		122
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905													
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	150 1	6917 3	3 9	N	274	10 0	281 1	225
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	154 1	6771 3	3 9	N	195	8 0	187 1	225
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	148 1	6613 3	3 9	N	57	7 0	94 1	181
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	138 1	6082 3	3 9	N	52	4 0	108 1	121
07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	117 1	5955 3	3 9	N	56	6 0		171
*08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	112 1	6156 3	3 4	N	43	4 0	79 1	131
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095													
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	154 1	7088 3	3 9	N	3	3 0		202
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	157 1	6875 3	3 9	N	3	3 0		202
05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	160 1	7170 3	3 9	N	2	2 0		202
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	147 1	6480 3	3 9	N	1	1 0		202
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	112 1	5691 3	3 9	N	2	2 0		202
*08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	121 1	6596 3	3 4	N	1	1 0		202

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	117 1 343 4	1143 3 506 9		N	460	2 0	557 1	164
04	2400 X	1639	-0-	-761	-0-	97 1 282 4	896 3 364 9		N	331	2 0		493
05	1736 X	835	-0-	-901	-0-	36 1 40 4	371 3 388 9		N	353	1 0	704 1	141
06	2040 X	124	-0-	-1916	-0-	124 4			N	-0-			141
07	2108 X	1486	-0-	-622	-0-	101 1 112 4	1096 3 177 9		N	161	96 1		206
*08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	591 1 2 4	2241 3 856 9		N	778	1 0	726 1	257

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 269137	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 13204	PERF.13579	- 18712				
03	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	7386 3 6 9		N	5	3 0		253
04	6630 X	5487	-0-	-1143	-0-	122 1 17 9	5348 3		N	15	2 0		266
05	6851 X	3827	-0-	-3024	-0-	82 1 40 9	3705 3		N	36	1 0		301
06	6630 X	3277	-0-	-3353	-0-	72 1 2 9	3203 3		N	2	1 0	163 1	139
07	6851 X	4566	-0-	-2285	-0-	88 1 1 9	4477 3		N	1	1 0		139
08	6851 X	3848	-0-	-3003	-0-	68 1 1 4	3778 3 1 9		N	1	1 0		139

GENTRY		WELL #:		12H	RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 13333	PERF.13575	- 18432				
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	6188 3		N	-0-			152
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	194 1	8505 3		N	-0-			152
05	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	178 1	7990 3		N	-0-			152
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	153 1	6699 3		N	-0-			152
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	123 1	6255 3		N	-0-			152
*08	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	128 1 2 4	6873 3		N	-0-			152

WK BROWN DYKE GU 2		WELL #:		1H	RRCID -> 269211	COMPL. DATE 11/13/2012	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11252	- 17654				
03	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	182 1 234 4	8357 3 999 9		N	908	19 0	692 1	392
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	168 1 226 4	7393 3 760 9		N	691	16 0	755 1	312
05	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	163 1 234 4	7279 3 701 9		N	637	13 0	458 1	478
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	152 1 226 4	6668 3 617 9		N	561	8 0	786 1	245
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	101 1 234 4	5174 3 15 9		N	14	11 0	100 1	148
*08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	51 1 233 4	2702 3 20 9		N	18	6 0		160

 HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

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	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	248	1	11426	3	N	-0-		-0-
04	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	144	1	6312	3	N	-0-		-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-		-0-
06	6420 X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-		-0-
07	6634 X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-		-0-
08	6634 X	5162	-0-	-1472	-0-	89	1	5072	3	N	-0-		-0-
						1	4						

 ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	165	1	7556	3	N	-0-		15
04	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	3	N	-0-		15
05	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-		15
06	7470 X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-		15
07	7843 X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-		15
08	7843 X	6494	-0-	-1349	-0-	114	1	6378	3	N	-0-		15
						2	4						

 ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

03	2604 X	2015	-0-	-589	-0-	43	1	1972	3	N	-0-		85
04	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	132	1	5809	3	N	-0-		85
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-		85
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-		85
07	4588 X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-		85
08	4588 X	3200	-0-	-1388	-0-	60	1	3140	3	N	-0-		85

 STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34		141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		131

 GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

03	6758 X	5866	-0-	-892	-0-	125	1	5741	3	N	-0-		-0-
04	6030 X	4729	-0-	-1301	-0-	106	1	4623	3	N	-0-		-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	100	1	4493	3	N	-0-		-0-
06	5670 X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-		-0-
07	5859 X	3150	-0-	-2709	-0-	61	1	3089	3	N	-0-		-0-
08	5859 X	3605	-0-	-2254	-0-	62	1	3542	3	N	-0-		-0-
						1	4						

 SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

03	8029 X	5190	-0-	-2839	-0-	111	1	5079	3	N	-0-		-0-
04	6810 X	5147	-0-	-1663	-0-	115	1	5032	3	N	-0-		-0-
05	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	83	1	3737	3	N	-0-		-0-
06	5010 X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-		-0-
07	5332 X	3620	-0-	-1712	-0-	70	1	3550	3	N	-0-		-0-
08	5332 X	3225	-0-	-2107	-0-	57	1	3168	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13950 X	13168	-0-	-782	-0-	279 1	12888 3	N	-0-			138
04	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	307 1	13454 3	N	-0-			138
05	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	274 1	12264 3	N	-0-			138
06	12750 X	10324	-0-	-2426	-0-	231 1	10093 3	N	-0-			138
07	14229 X	10348	-0-	-3881	-0-	202 1	10146 3	N	-0-			138
*08	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	283 1	15340 3	N	-0-			138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176												
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			180
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	35			215
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	29 1	1294 3	N	145			360
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	160 9	6324 3	N	923	32 0	938 1	313
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	144 1	2076 3	N	518	46 0	658 1	127
*08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1015 9	1462 3	N	451	16 0	270 1	292

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1		125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			131

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4	2 0		135
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	109 3	N	10	2 0		143
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	11 9	2015 3	N	118	1 0		260
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	45 1	1355 3	N	46	7 0	256 1	43
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	130 9	821 3	N	37	10 0		70
08	2077 N	608	-0-	-1469	-0-	31 1	532 3	N	61	4 0		127

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171												
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	76 1	3491 3	Y	124	55 1		119
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	136 9	2599 3	Y	18			137
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	59 1	2175 3	Y	15	47 1		105
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	20 9	1329 3	Y	26	83 1		48
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	49 1	1713 3	Y	17	11 1		54
*08	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	17 9	1900 3	Y	16			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	2898	3	Y	130	79 1	125
						143	9						
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20		145
						22	9						
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49 1	110
						15	9						
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	19	1	865	3	Y	20	87 1	43
						22	9						
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	28	1	1435	3	Y	14	10 1	47
						15	9						
*08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	3	Y	16		63
						18	9						

JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135				
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	109	1	5050	3	Y	94	62 1	90
						1	4	103	9				
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13		103
						14	9						
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35 1	100
						35	9						
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	54	1	2458	3	Y	43	79 1	64
						47	9						
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	65	1	3316	3	Y	32	15 1	81
						35	9						
*08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	87	1	4817	3	Y	16		97
						2	4	18	9				

SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356				
03	10323 X	7088	-0-	-3235	-0-	150	1	6937	3	N	-0-		182
						1	4						
04	9990 X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-		182
05	9610 X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-		182
06	6930 X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-		182
07	7099 X	2816	-0-	-4283	-0-	55	1	2761	3	N	-0-		182
08	7099 X	2487	-0-	-4612	-0-	47	1	2427	3	N	-0-		182
						13	4						

RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940				
03	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-		-0-
04	6420 X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3			N	-0-		-0-
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-		-0-
06	6870 X	951	-0-	-5919	-0-	951	3			N	-0-		-0-
07	7099 X	4074	-0-	-3025	-0-	4074	3			N	-0-		-0-
08	7099 X	6214	-0-	-885	-0-	6214	3			N	-0-		-0-

RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985				
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	82	1	3763	3	N	-0-		134
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-		134
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-		134
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-		134
07	2263 X	718	-0-	-1545	-0-	14	1	704	3	N	-0-		134
08	2263 X	2143	-0-	-120	-0-	36	1	2106	3	N	-0-		134
						1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				215
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																	
03		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3451	3	N	418	3	0	382	1	240
							460	9									
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	234	2	0	189	1	283
							257	9									
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	159	1	0	171	1	270
							175	9									
06		3870 X	2300	-0-	-1570	-0-	45	1	2018	3	N	215	308	1			177
							237	9									
07		3999 X	1344	-0-	-2655	-0-	24	1	1188	3	N	120	179	1			118
							132	9									
08		3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	27	1	1422	3	N	171	94	1			195
							188	9									
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073																	
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	Y	82	32	1			79
							90	9									
04		2550 X	2148	-0-	-402	-0-	47	1	2087	3	Y	13					92
							14	9									
05		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	12	31	1			73
							13	9									
06		3150 X	1130	-0-	-2020	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1			38
							25	9									
07		3255 X	1727	-0-	-1528	-0-	33	1	1676	3	Y	16	9	1			45
							18	9									
08		3255 X	1658	-0-	-1597	-0-	29	1	1611	3	Y	16					61
							18	9									
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																	
03		277 X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	31	1	0			30
							34	9									
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					30
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	31	1			9
06		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																	
03		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-					101
04		911 X	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					101
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					101
06		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	273	1	12026	3	Y	9	34	1			76
							10	9									
07		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	131	1	6698	3	Y	55	26	1			105
							61	9									
*08		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	143	1	7927	3	Y	33	13	1			125
							2	4	36	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	235	1	10744	3	Y	-0-			308
04		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	6746	3	Y	-0-			308
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	Y	-0-			308
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4342	3	Y	4	105	1	207
							4	9							
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	77	1	3951	3	Y	56	70	1	193
							62	9							
*08		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	88	1	4919	3	Y	21	24	1	190
							1	4	23	9					
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125															
03		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	64	1	2943	3	Y	69	50	1	66
							76	9							
04		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	11			77
							12	9							
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	13	26	1	64
							14	9							
06		597 X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	15	50	1	29
							17	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
03		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	174	1	8024	3	Y	-0-			22
							1	4							
04		7740 X	7111	-0-	-629	-0-	159	1	6951	3	Y	1			23
							1	9							
05		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	137	1	6124	3	Y	-0-			23
							1	4							
06		7920 X	4186	-0-	-3734	-0-	90	1	4096	3	Y	-0-			23
07		8184 X	7747	-0-	-437	-0-	150	1	7597	3	Y	-0-			23
08		8184 X	6461	-0-	-1723	-0-	114	1	6345	3	Y	-0-			23
							2	4							
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
03		9703 X	9251	-0-	-452	-0-	196	1	9054	3	Y	-0-			11
							1	4							
04		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	219	1	9590	3	Y	1			12
							1	4							
05		9052 X	7278	-0-	-1774	-0-	159	1	7119	3	Y	-0-			12
06		8940 X	4736	-0-	-4204	-0-	103	1	4633	3	Y	-0-			12
07		10137 X	8252	-0-	-1885	-0-	160	1	8092	3	Y	-0-			12
08		10137 X	9198	-0-	-939	-0-	165	1	9029	3	Y	-0-			12
							4	4							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6696 X	598	-0-	-6098	-0-	12	1	575	3	Y	10	2 0	78
						11	9						
04	6480 X	6233	-0-	-247	-0-	139	1	6093	3	Y	1	1 0	78
						1	9						
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	88	1	3961	3	Y	133	9 0 66 1	136
						146	9						
06	3960 X	3448	-0-	-512	-0-	76	1	3333	3	Y	35	5 0 55 1	111
						39	9						
07	6448 X	3979	-0-	-2469	-0-	76	1	3873	3	Y	27	7 0 42 1	89
						30	9						
08	6448 X	3941	-0-	-2507	-0-	71	1	3832	3	Y	34	5 0	118
						1	4	37	9				

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	103	1	4685	3	Y	-0-		115
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-		115
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		115
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39 1	80
						4	9						
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27 1	99
						51	9						
*08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	56	1	3109	3	Y	12	12 1	99
						1	4	13	9				

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

03	682 N	527	-0-	-155	-0-	11	1	516	3	N	-0-		-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	35	1	1513	3	N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	374	-0-	-835	-0-	7	1	367	3	N	-0-		-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-		44
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-		44
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-		44
07	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-		44
08	1922 N	1320	-0-	-602	-0-	23	1	1297	3	N	-0-		44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	199	1	9185	3	N	-0-		-0-
						1	4						
04	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-		-0-
05	11966 X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-		-0-
06	11580 X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-		-0-
07	11966 X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-		-0-
08	10137 X	7417	-0-	-2720	-0-	129	1	7286	3	N	-0-		-0-
						2	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	70	1	3220	3	Y	-0-			15
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2			17
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-			17
06	3180 X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-			17
07	3875 X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-			17
08	3875 X	1368	-0-	-2507	-0-	25	1	1343	3	Y	-0-			17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	2 0		165
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1 0		165
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-			165
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-			165
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-			165
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-			165

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			14
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36			50
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-			50
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-			50
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			66
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-			66
05	3100 N	8448	-0-	5348	5348	183	1	8225	3	Y	36			102
06	3000 N	317	-0-	-2683	2665	7	1	310	3	Y	-0-			102
07	3100 N	3415	-0-	315	2980	66	1	3349	3	Y	-0-			102
*08	3038 X	58	-0-	-2980	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
03	6727 X	5522	-0-	-1205	-0-	5482	3	40	9	N	36	2 0	79 1	229
04	6090 X	5434	-0-	-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2 0	89 1	167
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1 0		254
06	5340 X	3370	-0-	-1970	-0-	3370	3			N	-0-	74 1		180
07	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5250	3	9	9	N	8	1 0		187
08	5611 X	5302	-0-	-309	-0-	5302	3			N	-0-			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	6138 X	4030	-0-	-2108	-0-	3445	3	585	9	N	532	1	0	478	1	234
04	5940 X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	238	1	254
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	262	1	368
06	3960 X	2861	-0-	-1099	-0-	2589	3	272	9	N	247	503	1			112
07	4774 X	3462	-0-	-1312	-0-	3224	3	238	9	N	216	186	1			142
08	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	4182	3	391	9	N	355	296	1			201

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163																
03	3472 X	2252	-0-	-1220	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	0			208
04	3360 X	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	184	1	98
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64					162
06	2190 X	23	-0-	-2167	-0-	23	3			N	-0-					162
07	2263 X	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					162
08	2263 X	1925	-0-	-338	-0-	1925	3			N	-0-					162

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	453	186	1			509
						498	9									
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	259	282	1			486
						285	9									
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	163	305	1			344
						179	9									
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	4	1	187	3	N	301	184	1			461
						331	9									
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	387	404	1			444

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679																
03	1147 N	291	-0-	-856	-0-	6	1	284	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	33	2	0			31
						36	9									
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	Y	13	1	0	12	1	31
						14	9									
07	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	25	1	1258	3	Y	7	1	0	12	1	25
						8	9									
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	24	1	1289	3	Y	30	1	0			54
						33	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			289
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	7347 X	820	-0-	-6527	-0-	16 1	736 3	Y	62	3 0	351	
						68 9						
04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	198 1	8680 3	Y	14	2 0	363	
						15 9						
05	7130 X	6604	-0-	-526	-0-	139 1	6232 3	Y	212	16 0	308 1	251
						233 9						
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	125 1	5509 3	Y	65	9 0	101 1	206
						72 9						
07	7347 X	4698	-0-	-2649	-0-	89 1	4570 3	Y	35	13 0	77 1	151
						39 9						
08	7347 X	5050	-0-	-2297	-0-	88 1	4921 3	Y	36	7 0		180
						1 4	40 9					

GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID -> 271234	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12110	- 18150			
03	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2053 3	77 9	Y	70		460	
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2081 3	586 9	Y	533	483 1	510	
05	1984 X	472	-0-	-1512	-0-	404 3	68 9	Y	62	187 1	385	
06	2070 X	1006	-0-	-1064	-0-	850 3	156 9	Y	142	164 1	363	
07	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2214 3	512 9	Y	465	477 1	351	
08	2759 X	1979	-0-	-780	-0-	1871 3	108 9	Y	98		449	

WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 271373	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11258	- 17663			
03	13206 X	12647	-0-	-559	-0-	241 1	11092 3	N	700	36 0	527 1	460
						544 4	770 9					
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	253 1	11081 3	N	742	29 0	595 1	578
						489 4	816 9					
05	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	234 1	10463 3	N	756	29 0	790 1	515
						167 4	832 9					
06	12210 X	10145	-0-	-2065	-0-	203 1	8938 3	N	601	18 0	863 1	235
						343 4	661 9					
07	13051 X	7603	-0-	-5448	-0-	131 1	6661 3	N	424	26 0	263 1	370
						345 4	466 9					
08	13051 X	9920	-0-	-3131	-0-	161 1	8685 3	N	594	14 0	647 1	303
						421 4	653 9					

STS B		WELL #:		3H	RRCID -> 271374	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11450	- 15916			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	22 1	112	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	

BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID -> 271387	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 11147	PERF.11407	- 16619			
03	12121 X	10763	-0-	-1358	-0-	10530 3	233 9	N	212	18 0	175 1	245
04	11730 X	9459	-0-	-2271	-0-	9309 3	150 9	N	136	15 0	70 1	296
05	10726 X	8961	-0-	-1765	-0-	8851 3	110 9	N	100	12 0	88 1	296
06	10410 X	4434	-0-	-5976	-0-	4309 3	125 9	N	114	5 0	98 1	307
07	10757 X	9344	-0-	-1413	-0-	9336 3	8 9	N	7	7 0		307
08	10757 X	8459	-0-	-2298	-0-	8450 3	9 9	N	8	8 0	87 1	220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		2H	RRCID -> 271388	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11015	-	15765
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	562 4	24 9	Y	22	22 0	10
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	540 4	20 9	Y	18	18 0	10
05		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 4		Y	-0-		10
06		660 N	537	-0-	-123	-0-	537 4		Y	-0-		10
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 4		Y	-0-	2 1	8
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 4		Y	-0-		8

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID -> 271389	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11550	-	16001
03	4371 X	2278	-0-	-2093	-0-	48 1	2226 3	N	4	4 0		142
04	4230 X	3447	-0-	-783	-0-	76 1	3346 3	N	23	3 0		162
05	4371 X	3416	-0-	-955	-0-	25 9	74 1	N	15	4 0		173
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	17 9	69 1	N	44	3 0	94 1	120
07	3565 X	2159	-0-	-1406	-0-	48 9	41 1	N	31	5 0	96 1	50
08	3565 X	2451	-0-	-1114	-0-	34 9	43 1	N	16	2 0		64
						1 4	18 9					

CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID -> 271390	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11274	PERF.11325	-	17208
03	13454 X	12119	-0-	-1335	-0-	256 1	11794 3	N	62	100 1		57
04	14580 X	12590	-0-	-1990	-0-	1 4	280 1	N	23			80
05	15035 X	11172	-0-	-3863	-0-	25 9	244 1	N	20			100
06	14550 X	4304	-0-	-10246	-0-	22 9	93 1	N	-0-			100
07	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	93 1	280 1	N	35			135
08	13020 X	12580	-0-	-440	-0-	39 9	222 1	N	-0-	83 1		52
						3 4	12355 3					

GLADYS WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 271392	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.12085	-	18107
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2077 3	631 9	Y	574	447 1		471
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2355 3	381 9	Y	346	360 1		457
05	1798 N	556	-0-	-1242	-0-	455 3	101 9	Y	92	220 1		329
06	2610 N	1103	-0-	-1507	-0-	917 3	186 9	Y	169	141 1		357
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2736 3	216 9	Y	196	334 1		219
*08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2046 3	243 9	Y	221	192 1		248

BROWN-TRUSTS		WELL #:		11H	RRCID -> 271420	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11170	-	16873
03	6386 X	3646	-0-	-2740	-0-	3107 3	117 4	N	384	16 0	359 1	176
04	6180 X	4744	-0-	-1436	-0-	422 9	4390 3	N	219	13 0		382
05	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	241 9	6301 3	N	189	11 0	340 1	220
06	6840 X	2830	-0-	-4010	-0-	208 9	2672 3	N	83	7 0	187 1	109
07	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	91 9	5649 3	N	248	10 0	168 1	179
08	6634 X	5757	-0-	-877	-0-	273 9	5344 3	N	287	10 0	280 1	176
						316 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	263	3	90	9	Y	82	20	1	115
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1	115	1	1
05	3100 N	5667	-0-	2567	2567	5417	3	250	9	Y	227	91	1	137
06	3000 N	2352	-0-	-648	1919	2316	3	36	9	Y	33	2	0	84
07	2116 N	197	-0-	-1919	-0-	135	3	62	9	Y	56	3	0	108
*08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	124	1	5

DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947					
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6			88
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	20			108
						22	9							
05	31 X	14	-0-	-17	-0-	9	1	5	3	N	-0-			108
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-			108
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			108
08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			108

STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	76	0	413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	62	0	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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					
03	17825 X	11203	-0-	-6622	-0-	225	1	10393	3	N	531	25	0	106
						1	4	584	9					
04	14910 X	11681	-0-	-3229	-0-	256	1	11254	3	N	155	21	0	240
						171	9							
05	13919 X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	237
						235	9							
06	10860 X	4691	-0-	-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0	237
						6	9							
07	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	237
						110	9							
*08	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	251	1	13978	3	N	11	11	0	237
						3	4	12	9					

STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179					
03	3379 X	33	-0-	-3346	-0-	33	4			Y	-0-			1
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	295	1	275
						626	9							
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	409
						443	9							
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1	-0-
07	5053 X	36	-0-	-5017	-0-	2	3	34	4	Y	-0-			-0-
08	5053 X	1953	-0-	-3100	-0-	1270	3	198	4	Y	441	307	1	134
						485	9							

GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917					
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2077	3	704	9	Y	640	583	1	525
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	401	1	561
05	2077 N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1	385
06	2280 N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1	365
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1	205
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1926	3	229	9	Y	208	179	1	234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		4464 X	1	-0-	-4463	-0-	1 3		N	-0-		240		
04		2520 X	704	-0-	-1816	-0-	27 1	677 3	N	-0-		240		
05		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	583 1	4356 3	N	899	2 0	295 1	842	
06		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	989 9							
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	553 1	394 3	N	899	3 0	1515 1	223	
08		4557 X	2565	-0-	-1992	-0-	989 9							
							586 1	1827 3	N	319	4 0	368 1	170	
							351 9							
							565 1	1442 3	N	507	4 0	461 1	212	
							558 9							
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
03		2511 X	1685	-0-	-826	-0-	329 1	1084 3	Y	247	1 0	219 1	184	
04		2430 X	1545	-0-	-885	-0-	272 9							
05		2015 X	1144	-0-	-871	-0-	267 1	962 3	Y	287	1 0	248 1	222	
06		1740 X	95	-0-	-1645	-0-	316 9							
07		1674 X	72	-0-	-1602	-0-	189 1	797 3	Y	144	179 1		187	
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	158 9							
							33 3	62 9	Y	56			243	
							42 1	23 3	Y	6	243 1		6	
							7 9							
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
03		6386 X	4226	-0-	-2160	-0-	4087 3	139 9	Y	126	19 0	92 1	59	
04		6180 X	5198	-0-	-982	-0-	5075 3	123 9	Y	112	16 0	60 1	95	
05		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5992 3	5 4	Y	550	18 0	270 1	357	
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	605 9							
07		5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	4539 3	7 4	Y	385	14 0	550 1	178	
08		6603 X	5071	-0-	-1532	-0-	424 9							
							3842 3	317 9	Y	288	20 0	339 1	107	
							4612 3	459 9	Y	417	11 0	303 1	210	
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	1	1 0		170	
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	83 1	3662 3	N	64			234	
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	54 4	70 9						
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	72 1	3217 3	N	100	5 0	89 1	240	
07		3937 X	2652	-0-	-1285	-0-	43 4	110 9						
08		3937 X	2369	-0-	-1568	-0-	64 1	2841 3	N	94	3 0	108 1	223	
							39 4	103 9						
							47 1	2387 3	N	164	5 0	195 1	187	
							38 4	180 9						
							39 1	2210 3	N	78	3 0		262	
							34 4	86 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
RYAN 1795		WELL #: 3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985		PERF.14334 - 18825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	100	1	4590	3	N	-0-		27
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	92	1	4046	3	N	-0-		27
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-		27
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	80	1	3502	3	N	-0-		27
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	60	1	3021	3	N	-0-		27
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3468	3	N	-0-		27

FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12148 - 17285			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38 0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31 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-

STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450 - 18110			
03	4092 X	2424	-0-	-1668	-0-	1958	3	193	4	Y	248	2 0	406
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3485	3	438	4	Y	850	2 0 844 1	410
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	935	9	409	4	Y	493	2 0 398 1	503
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	542	9	556	4	Y	797	1 0 939 1	360
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	3193	3	687	4	Y	898	1 0 853 1	404
*08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	877	9	411	4	Y	711	3 0 897 1	215

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340			
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	672	3	4	4	Y	417	2 0 245 1	171
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	459	9	4	4	Y	796	1 0 268 1	698
05	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1659	3	6	4	Y	386	3 0 832 1	249
06	1110 X	861	-0-	-249	-0-	876	9	35	4	Y	164	1 0 122 1	290
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	4	Y	510	1 0 575 1	224
*08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	425	9	10	4	Y	584	3 0 484 1	321

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675			
03	11873 X	10463	-0-	-1410	-0-	10463	3			N	-0-		237
04	10980 X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-		237
05	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-		237
06	10140 X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43	9	N	39		276
07	11005 X	2827	-0-	-8178	-0-	2827	3			N	-0-		276
08	12090 X	6371	-0-	-5719	-0-	6371	3			N	-0-		276

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	3522	3	1208	9	Y	1098	10	0	942	1	448
04	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	500	1	373
05	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	458	1	159
06	4560 X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228
07	4743 X	2855	-0-	-1888	-0-	2315	3	540	9	Y	491	2	0	502	1	215
08	4743 X	2207	-0-	-2536	-0-	1858	3	349	9	Y	317	2	0	356	1	174

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357						
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	903	3	411	9	Y	374	1	0	34	1	430
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	504	1	147
05	3100 N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	264	1	178
06	3000 N	1162	-0-	-1838	3636	1142	3	20	9	Y	18	2	0	109	1	85
07	3100 N	1318	-0-	-1782	1854	1168	3	150	9	Y	136	3	0	30	1	188
*08	3162 X	1308	-0-	-1854	-0-	1178	3	130	9	Y	118	1	0	277	1	28

LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209						
03	2480 X	1214	-0-	-1266	-0-	249	1	776	3	Y	172	1	0	194	1	128
04	2400 X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	190	1	215
05	2046 X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	173	1	91
06	1830 X	98	-0-	-1732	-0-	55	9	35	3	Y	55					146
07	1457 X	921	-0-	-536	-0-	2	1	534	3	Y	117	155	1			108
*08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	61	9	440	1	Y	44	84	1			68
						48	9									

STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912						
03	5797 X	4815	-0-	-982	-0-	4211	3	604	9	Y	549	25	0	521	1	287
04	5610 X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344	9	Y	313	20	0	291	1	289
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	4	Y	357	13	0	402	1	231
06	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	393	9	2	4	Y	324	13	0	393	1	149
07	4805 X	3910	-0-	-895	-0-	3592	3	318	9	Y	289	19	0	311	1	108
08	4805 X	4058	-0-	-747	-0-	3721	3	337	9	Y	306	12	0	250	1	152

LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215						
03	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	2623	3	627	9	Y	570	7	0	506	1	232
04	3420 X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282	9	Y	256	6	0	262	1	220
05	2759 X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281	9	Y	255	4	0	307	1	164
06	3150 X	746	-0-	-2404	-0-	647	3	99	9	Y	90	1	0	80	1	173
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2765	3	625	9	Y	568	1	0	491	1	249
08	3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	1331	3	452	9	Y	411	3	0	432	1	225

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10700 - 16586						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 N	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
06	14B2	EXT	7149	-0-	7149	7149	3593	3	3536	4	Y	24
							20	9				
07	14B2	EXT	27867	-0-	27867	35016	13996	3	13724	4	Y	108
							147	9				
08	14B2	EXT	48	-0-	48	35064	14	4	34	9	Y	117
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000												
03	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	131	3	3	4	Y	127
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	127
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	127
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	794	3	18	4	Y	118
							105	9				
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	3	3	4	Y	6
							9	9				
*08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1533	3	34	4	Y	14
							9	9				
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132												
03	1674	X	177	-0-	-1497	-0-	2	1	103	3	Y	120
							3	4	69	9		
04	1620	X	202	-0-	-1418	-0-	1	1	47	3	Y	21
							11	4	143	9		
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	50
							92	4	112	9		
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	49
							16	4	226	9		
07	217	X	187	-0-	-30	-0-	1	1	72	3	Y	46
							1	4	113	9		
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3
									9			
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107												
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	140
							161	9				
04	1350	N	829	-0-	-521	-0-	18	1	778	3	Y	170
							33	9				
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	12	1	538	3	Y	116
							4	9				
06	1230	N	427	-0-	-803	-0-	9	1	404	3	Y	37
							14	9				
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	9	1	447	3	Y	33
							6	9				
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	727	3	Y	49
							18	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
CAROLINE PIELOP UNIT 9			WELL #:		2H	RRCID ->	273113	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11257 - 18108				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		15593 X	13134	-0-	-2459	-0-	277 1	12780 3	76 9		N	69	19 0			142
							1 4									
04		15090 X	12099	-0-	-2991	-0-	267 1	11732 3			N	91	16 0			217
							100 9									
05		13516 X	12483	-0-	-1033	-0-	270 1	12106 3			N	96	12 0	89 1		212
							1 4		106 9							
06		12720 X	10782	-0-	-1938	-0-	237 1	10398 3			N	134	8 0	276 1		62
							147 9									
07		13144 X	11954	-0-	-1190	-0-	227 1	11566 3			N	146	11 0	87 1		110
							161 9									
08		13144 X	11770	-0-	-1374	-0-	202 1	11312 3			N	230	8 0	182 1		150
							3 4		253 9							

DONNELL A			WELL #:		17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11854 - 18469				
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-

DONNELL A			WELL #:		16H	RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11600 - 18449				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80 1			-0-
06		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	52 1	2311 3			Y	539	2 0	388 1		149
							593 9									
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	32 1	1651 3			Y	261	2 0	249 1		159
							287 9									
*08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	23 1	1279 3			Y	301	2 0	318 1		140
							331 9									

EDWARDS A			WELL #:		6H	RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.12355 - 17490				
03		2046 X	1887	-0-	-159	-0-	34 1	1581 3			N	100	10 0	88 1		63
							162 4		110 9							
04		1770 N	1531	-0-	-239	-0-	29 1	1279 3			N	83	8 0	43 1		95
							132 4		91 9							
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	27 1	1208 3			N	94	7 0	49 1		133
							115 4		103 9							
06		1830 N	871	-0-	-959	-0-	15 1	671 3			N	109	4 0	155 1		83
							65 4		120 9							
07		1581 N	1205	-0-	-376	-0-	20 1	1021 3			N	48	5 0	47 1		79
							111 4		53 9							
08		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	20 1	1093 3			N	102	4 0	69 1		108
							123 4		112 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
EDWARDS A		WELL #:		5H	RRCID ->	273299	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12214	- 17406	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	42 1	1915 3	325	N	325	13 0	190 1	218
						193 4	358 9						
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	30 1	1294 3	208	N	208	10 0	146 1	270
						133 4	229 9						
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	41 1	1813 3	137	N	137	8 0	139 1	260
						159 4	151 9						
06	2430 N	2064	-0-	-366	-0-	37 1	1618 3	233	N	233	8 0	308 1	177
						153 4	256 9						
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	29 1	1462 3	62	N	62	11 0	101 1	127
						146 4	68 9						
08	2170 N	1632	-0-	-538	-0-	24 1	1326 3	131	N	131	7 0	111 1	140
						138 4	144 9						

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	273420	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12530	- 18072	
03	1457 X	906	-0-	-551	-0-	709 3	197 9	179	Y	179	1 0		348
04	3000 N	3038	-0-	38	38	2198 3	840 9	764	Y	764	1 0	90 1	1021
05	2454 N	2416	-0-	-38	-0-	1992 3	424 9	385	Y	385	1 0	905 1	500
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1710 3	286 9	260	Y	260	2 0	594 1	164
07	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	1764 3	309 9	281	Y	281	2 0	202 1	241
08	2914 X	2275	-0-	-639	-0-	1864 3	411 9	374	Y	374	2 0	447 1	166

FORREST WHEELER		WELL #:		15H	RRCID ->	273433	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11588	PERF.12032	- 16973	
03	14B DENY	3218	-0-	3218	6526	2742 3	476 9	433	Y	433	30 0	353 1	100
04	3000 N	2657	-0-	-343	6183	2132 3	525 9	477	Y	477	25 0	361 1	191
05	3100 N	2298	-0-	-802	5381	1856 3	442 9	402	Y	402	452 1		141
06	6988 X	1607	-0-	-5381	-0-	1254 3	353 9	321	Y	321	319 1		143
07	2325 X	1222	-0-	-1103	-0-	968 3	254 9	231	Y	231	270 1		104
08	2325 X	1126	-0-	-1199	-0-	809 3	317 9	288	Y	288	147 1		245

CRAFT		WELL #:		2H	RRCID ->	273434	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11123	- 15964	
03	10044 X	8984	-0-	-1060	-0-	189 1	8794 3	-0-	N	-0-			-0-
						1 4							
04	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	216 1	9474 3	-0-	N	-0-			-0-
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	163 1	7337 3	-0-	N	-0-			-0-
06	8700 X	7433	-0-	-1267	-0-	167 1	7266 3	-0-	N	-0-			-0-
07	10013 X	6094	-0-	-3919	-0-	119 1	5975 3	-0-	N	-0-			-0-
*08	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	237 1	12406 3	-0-	N	-0-			-0-
						3 4							

FORREST WHEELER		WELL #:		10H	RRCID ->	273450	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12167	- 17288	
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1229 3	121 4	3526	Y	3526	1870 0	722 1	1188
						3879 9							
04	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	3913 3	4203 9	3821	Y	3821	1532 0	2035 1	1442
05	3968 X	2858	-0-	-1110	-0-	2277 3	135 4	405	Y	405	3 0	1584 1	260
						446 9							
06	7500 X	994	-0-	-6506	-0-	779 3	82 4	121	Y	121	1 0	324 1	56
						133 9							
07	7750 X	3269	-0-	-4481	-0-	2526 3	219 4	476	Y	476	1 0	322 1	209
						524 9							
08	7750 X	3634	-0-	-4116	-0-	3404 3	32 4	180	Y	180	310 1		79
						198 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		42H	RRCID ->	273480	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10230	- 14682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		124 X	35	-0-	-89	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			145
04		3000 N	5066	-0-	2066	2066	115 1	4942 3	Y	-0-			145
							9 4						
05		3100 N	2048	-0-	-1052	1014	45 1	1983 3	Y	-0-	35 1		110
							20 4						
06		2619 N	1605	-0-	-1014	-0-	35 1	1502 3	Y	52	23 1		139
							11 4	57 9					
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57 1	2900 3	Y	-0-			139
							14 4						
08		961 X	918	-0-	-43	-0-	17 1	900 3	Y	-0-			139
							1 4						

JC MARTIN		WELL #:		21H	RRCID ->	273503	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10200	- 14874	
03		2418 X	1952	-0-	-466	-0-	40 1	1855 3	Y	-0-			213
							57 4						
04		3000 N	3478	-0-	478	478	78 1	3378 3	Y	-0-			213
							22 4						
05		1844 N	1366	-0-	-478	-0-	27 1	1202 3	Y	89	51 1		251
							39 4	98 9					
06		1890 N	519	-0-	-1371	-0-	11 1	475 3	Y	25	53 1		223
							5 4	28 9					
07		2883 X	652	-0-	-2231	-0-	13 1	627 3	Y	-0-			223
							12 4						
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			223

HEIM		WELL #:		4H	RRCID ->	273515	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10873	- 16411	
03		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	298 1	13742 3	N	-0-			-0-
							1 4						
04		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	289 1	12656 3	N	-0-			-0-
							280 1	12582 3	N	-0-			-0-
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	280 1	12582 3	N	-0-			-0-
							287 1	12658 3	N	-0-			-0-
06		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	287 1	12658 3	N	-0-			-0-
							251 1	12767 3	N	-0-			-0-
07		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	251 1	12767 3	N	-0-			-0-
							227 1	12693 3	N	-0-			-0-
*08		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	3 4						-0-

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	273535	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12109	PERF.12414	- 18021	
03		2914 X	1259	-0-	-1655	-0-	119 1	1043 3	Y	88	1 0		380
							97 9						
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	524 1	2702 3	Y	282	1 0	98 1	563
							310 9						
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	823 1	2416 3	Y	438	1 0	499 1	501
							482 9						
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	740 1	2000 3	Y	270	1 0	599 1	171
							297 9						
07		3658 X	1595	-0-	-2063	-0-	1328 3	267 9	Y	243	2 0	204 1	208
							2004 3	439 9	Y	399	1 0	429 1	177
08		3720 X	2443	-0-	-1277	-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STOREY 267		WELL #:		4H	RRCID ->	273546	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11087	- 15742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2222	3	362	9	N	329	275	1		137
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				137
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				137
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				137
07	2573 X	1816	-0-	-757	-0-			1620	3	N	162	184	1		115
*08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	178	9	134	1	N	875	743	1		247
						963	9								

STS C		WELL #:		46H	RRCID ->	273558	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10990	PERF.11529	- 17900			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	1	1		52
04	3000 N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1		129
						177	4	893	9						
05	3100 N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1
						25	4	965	9						
06	1113 N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1
						9	4	108	9						
07	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	218	1
						13	4	394	9						
*08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	45	1	2510	3	Y	533	526	1		169
						1	4	586	9						

DONNELL B		WELL #:		5H	RRCID ->	273559	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	11807	PERF.11890	- 18245			
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

LOWE		WELL #:		19H	RRCID ->	273561	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12300	- 18262			
03	2821 X	1309	-0-	-1512	-0-	253	1	829	3	Y	206	1	0	266	1
						227	9								
04	2730 X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	232	1
						387	9								
05	1860 X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	219	1
						67	9								
06	1650 X	525	-0-	-1125	-0-	108	1	288	3	Y	56				169
						67	4	62	9						
07	1705 X	1511	-0-	-194	-0-	378	1	701	3	Y	393	199	1		363
						432	9								
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	495	1	2113	3	Y	327	283	1		407
						360	9								

LOWE		WELL #:		18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12012	PERF.12437	- 18108			
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				187
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				187
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				187

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	1845	-0-	-2185	-0-	33 1	1497 3	175 9	175 9	Y	159	247 1		125
04	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	140 4	175 9	35 1	1544 3	Y	243	82 1		286
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	201 4	267 9	38 1	1694 3	Y	435	258 1		463
06	1800 X	1110	-0-	-690	-0-	155 4	479 9	16 1	732 3	Y	93	317 1		239
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	260 4	102 9	51 1	2609 3	Y	531	494 1		276
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	166 4	584 9	36 1	2055 3	Y	358	409 1		225
						222 4	394 9							
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	34 1	1553 3	205 4	623 9	Y	566	477 1		447
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	20 1	877 3	128 4	706 9	Y	642	293 1		796
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	21 1	934 3	90 4	278 9	Y	253	717 1		332
06	2340 N	609	-0-	-1731	-0-	7 1	342 3	193 4	67 9	Y	61	227 1		166
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	28 1	1419 3	92 4	343 9	Y	312	316 1		162
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	21 1	1197 3	130 4	238 9	Y	216	243 1		135
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			134
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			134
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			134
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			134
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
03	2325 X	1667	-0-	-658	-0-	1421 3	246 9	12727 3	708 9	Y	224	3 0	108 1	406
04	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	6041 3	301 9	644 2	621 1	Y	644	2 0	621 1	427
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	93 3	7 9	274 14	530 1	Y	274	14 0	530 1	157
06	1620 X	100	-0-	-1520	-0-	1083 3	180 9	6 1	96 1	Y	6	1 0	96 1	66
07	4247 X	1263	-0-	-2984	-0-	9532 3	778 9	164 1	23 1	Y	164	1 0	23 1	206
*08	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-			707 1	744 1	Y	707	1 0	744 1	168
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	5980 3	805 9	5372 3	756 9	Y	732	14 0	692 1	393
04	7680 X	6128	-0-	-1552	-0-	5587 3	5 4	589 9		Y	687	11 0	401 1	668
05	6851 X	6181	-0-	-670	-0-	5104 3	5 4	486 9		Y	535	10 0	841 1	352
06	6570 X	5595	-0-	-975	-0-	5016 3		451 9		Y	442	7 0	578 1	209
07	6789 X	5467	-0-	-1322	-0-	5126 3		490 9		Y	410	11 0	449 1	159
08	6789 X	5616	-0-	-1173	-0-					Y	445	7 0	371 1	226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	3919	3	1144	9	Y	1040	4	0	1008	1	256
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341
*08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2018	3	548	9	Y	498	415	1			424

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
03	10168 X	9095	-0-	-1073	-0-	190	1	8692	3	N	194	3	0	189	1	210
						213	9									
04	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
						184	9									
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
						165	9									
06	8820 X	8745	-0-	-75	-0-	190	1	8371	3	N	167	1	0	334	1	170
						184	9									
07	10447 X	7350	-0-	-3097	-0-	141	1	7191	3	N	16	1	0			185
						18	9									
08	10447 X	7464	-0-	-2983	-0-	133	1	7328	3	N	1	1	0			185
						2	4									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	48	48	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	40	40	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
03	4061 X	267	-0-	-3794	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			243
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
06	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898 X	2032	-0-	-2866	-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229
08	4898 X	3516	-0-	-1382	-0-	3515	3	1	9	N	1	1	0			229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
DORA MARTIN A			WELL #: 10H		RRCID -> 274102			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123			
M	O	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

03		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	346	1	15946	3	N	-0-		13
							1	4						
04		19800 X	14405	-0-	-5395	-0-	321	1	14084	3	N	-0-		13
05		20460 X	13562	-0-	-6898	-0-	295	1	13267	3	N	-0-		13
06		19800 X	13260	-0-	-6540	-0-	294	1	12966	3	N	-0-		13
07		16306 X	13629	-0-	-2677	-0-	263	1	13366	3	N	-0-		13
08		16306 X	14068	-0-	-2238	-0-	247	1	13818	3	N	-0-		13
							3	4						

CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #: 2H		RRCID -> 274514			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480			
03		15531 X	9263	-0-	-6268	-0-	9045	3	218	9	N	198		396
04		14610 X	12346	-0-	-2264	-0-	12202	3	144	9	N	131		527
05		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688 1	223
06		10560 X	9753	-0-	-807	-0-	9621	3	132	9	N	120	117 1	226
07		12772 X	6825	-0-	-5947	-0-	6554	3	271	9	N	246	179 1	293
08		14942 X	10529	-0-	-4413	-0-	10342	3	187	9	N	170	324 1	139

DONNELL-MULHOLLAND UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274587			COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497			
03		3503 X	3249	-0-	-254	-0-	48	1	2273	3	N	844	4 0	524
							928	9						
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	68	1	2965	3	N	749	3 0	438
							824	9						
05		3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	21	1	964	3	N	417	3 0	477
							459	9						
06		3150 X	2277	-0-	-873	-0-	36	1	1566	3	N	614	1 0	181
							675	9						
07		3999 X	2778	-0-	-1221	-0-	40	1	2034	3	N	640	1 0	209
							704	9						
08		3999 X	2477	-0-	-1522	-0-	32	1	1839	3	N	551	1 0	220
							606	9						

DONNELL B			WELL #: 6H		RRCID -> 274677			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950			
03		293 X	293	-0-	-0-	-0-	10	3	283	9	Y	257	1 0	156
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	156
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		159
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159

NICHOLS MCTEE UNIT 1			WELL #: 3H		RRCID -> 274702			COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337			
03		3410 X	349	-0-	-3061	-0-	7	1	331	3	N	2	2 0	153
							9	4						
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	97	1	4245	3	N	172	1 0	324
							75	4						
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8 0	427
							49	4						
06		2460 X	378	-0-	-2082	-0-	4	1	178	3	N	178	1 0	231
							196	9						
07		4774 X	3435	-0-	-1339	-0-	60	1	3036	3	N	263	1 0	162
							50	4						
08		4774 X	2	-0-	-4772	-0-	1	4	289	9	N	1	1 0	162
							1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	17298 X	15089	-0-	-2209	-0-	315	1	14421	3	Y	320	320	1		-0-
						1	4	352	9						
04	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	546	1	23605	3	Y	542	542	1		-0-
						1	4	596	9						
05	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1		-0-
						1	4	397	9						
06	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	480	1	20843	3	Y	407	407	1		-0-
						1	4	448	9						
07	25575 X	20239	-0-	-5336	-0-	390	1	19504	3	Y	314	314	1		-0-
						345	9								
08	25575 X	20110	-0-	-5465	-0-	361	1	19359	3	Y	350	350	1		-0-
						5	4	385	9						
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
03	8556 X	6734	-0-	-1822	-0-	141	1	6516	3	Y	69	69	1		-0-
						1	4	76	9						
04	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	150	1	6580	3	Y	60	60	1		-0-
						66	9								
05	6262 X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1		-0-
						92	9								
06	6510 X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1		-0-
						40	9								
07	7037 X	5208	-0-	-1829	-0-	102	1	5061	3	Y	41	41	1		-0-
						45	9								
08	7037 X	5721	-0-	-1316	-0-	99	1	5518	3	Y	94	94	1		-0-
						1	4	103	9						
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800															
03	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	337	1	15463	3	Y	377	377	1		-0-
						1	4	415	9						
04	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	586	1	25310	3	Y	638	638	1		-0-
						1	4	702	9						
05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1		-0-
						1	4	426	9						
06	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	515	1	22348	3	Y	437	437	1		-0-
						1	4	481	9						
07	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	418	1	20913	3	Y	337	337	1		-0-
						371	9								
*08	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	387	1	20758	3	Y	375	375	1		-0-
						5	4	413	9						
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028															
03	15407 X	13429	-0-	-1978	-0-	279	1	12807	3	Y	311	311	1		-0-
						1	4	342	9						
04	22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	485	1	20963	3	Y	526	526	1		-0-
						1	4	579	9						
05	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1		-0-
						1	4	353	9						
06	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	426	1	18510	3	Y	362	362	1		-0-
						1	4	398	9						
07	20150 X	17974	-0-	-2176	-0-	346	1	17321	3	Y	279	279	1		-0-
						307	9								
08	20150 X	17861	-0-	-2289	-0-	321	1	17193	3	Y	311	311	1		-0-
						5	4	342	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
03		20150 X	16004	-0-	-4146	-0-	15910 3	94 9	N	85	20 0	100 1	152	
04		18450 X	15378	-0-	-3072	-0-	15093 3	285 9	N	259	16 0	255 1	140	
05		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	15908 3	261 9	N	237	12 0	153 1	212	
06		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16252 3	259 9	N	235	8 0	346 1	93	
07		15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	12698 3	13 9	N	12	12 0		93	
08		16182 X	15952	-0-	-230	-0-	15813 3	139 9	N	126	7 0	87 1	125	

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
03		23281 X	17595	-0-	-5686	-0-	17085 3	510 9	N	464	22 0	386 1	183	
04		20790 X	16945	-0-	-3845	-0-	16503 3	442 9	N	402	18 0	360 1	207	
05		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	17720 3	320 9	N	291	13 0	247 1	238	
06		18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	17801 3	750 9	N	682	9 0	798 1	113	
07		17608 X	15222	-0-	-2386	-0-	14715 3	507 9	N	461	13 0	444 1	117	
08		18042 X	17453	-0-	-589	-0-	16945 3	508 9	N	462	8 0	449 1	122	

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
03		8215 X	7258	-0-	-957	-0-	155 1	7102 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
04		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	269 1	11624 3	Y	-0-			-0-	
05		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	238 1	10510 3	Y	178	178 1		-0-	
							196 9							
06		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	236 1	10264 3	Y	201	201 1		-0-	
							221 9							
07		12276 X	9968	-0-	-2308	-0-	192 1	9605 3	Y	155	155 1		-0-	
							171 9							
08		12276 X	9904	-0-	-2372	-0-	178 1	9534 3	Y	172	172 1		-0-	
							3 4	189 9						

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
03		24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	524 1	24164 3	Y	255	255 1		-0-	
							2 4	281 9						
04		25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	556 1	24403 3	Y	220	220 1		-0-	
							1 4	242 9						
05		20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	442 1	19798 3	Y	313	313 1		-0-	
							1 4	344 9						
06		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	266 1	10848 3	Y	133	133 1		-0-	
							1 4	146 9						
07		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	378 1	18770 3	Y	154	154 1		-0-	
							169 9							
*08		21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	368 1	20465 3	Y	347	347 1		-0-	
							5 4	382 9						

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
03		14756 X	12889	-0-	-1867	-0-	269 1	12316 3	Y	275	275 1		-0-	
							1 4	303 9						
04		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	466 1	20160 3	Y	465	465 1		-0-	
							1 4	512 9						
05		18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	413 1	18228 3	Y	308	308 1		-0-	
							1 4	339 9						
06		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	410 1	17801 3	Y	348	348 1		-0-	
							1 4	383 9						
07		21855 X	17286	-0-	-4569	-0-	333 1	16658 3	Y	268	268 1		-0-	
							295 9							
08		21855 X	17176	-0-	-4679	-0-	309 1	16534 3	Y	299	299 1		-0-	
							4 4	329 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1984 X	861	-0-	-1123	-0-	212 1	550 3	Y	78	60 0	84 1	3	
						13 4	86 9						
04	1890 X	1441	-0-	-449	-0-	442 1	911 3	Y	69	49 0	17 1	6	
						12 4	76 9						
05	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	562 1	1134 3	Y	103	76 1		33	
						15 4	113 9						
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	512 1	1250 3	Y	120	119 1		34	
						14 4	132 9						
07	1674 X	1663	-0-	-11	-0-	484 1	1034 3	Y	117	117 1		34	
						16 4	129 9						
08	1829 X	590	-0-	-1239	-0-	282 1	178 3	Y	111	121 1		24	
						8 4	122 9						
FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026				
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4878 3	3 9	Y	3	2 0	11 1	1	
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	38 1	4659 3	Y	17	2 0	7 1	9	
						19 9							
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	47 1	3709 3	Y	589	2 0	217 1	379	
						648 9							
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	46 1	3038 3	Y	465	1 0	626 1	217	
						512 9							
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	18 1	2901 3	Y	342	1 0	408 1	150	
						376 9							
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	4 1	2927 3	Y	147	1 0	232 1	64	
						162 9							
FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014				
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5475 3	78 9	Y	71	70 0	9 1	1	
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	49 1	7482 3	Y	84	57 0	11 1	17	
						92 9							
05	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	73 1	6304 3	Y	1029	2 0	380 1	664	
						1132 9							
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	74 1	4541 3	Y	572	1 0	968 1	267	
						629 9							
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	15 1	3228 3	Y	690	1 0	653 1	303	
						759 9							
*08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	3 1	3321 3	Y	1209	1 0	983 1	528	
						1330 9							
STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120				
03	9331 X	2563	-0-	-6768	-0-	319 1	825 3	Y	1273	1 0	1231 1	220	
						19 4	1400 9						
04	7230 X	2813	-0-	-4417	-0-	516 1	1100 3	Y	1075	1 0	988 1	306	
						14 4	1183 9						
05	3968 X	2552	-0-	-1416	-0-	654 1	1305 3	Y	524	661 1		169	
						17 4	576 9						
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	577 1	1470 3	Y	561	572 1		158	
						17 4	617 9						
07	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	542 1	1266 3	Y	563	558 1		163	
						18 4	619 9						
08	2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	316 1	214 3	Y	580	616 1		127	
						8 4	638 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL A		WELL #: 9H		RRCID -> 276707		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	7905 X	194	-0-	-7711	-0-	105	1 89 3	Y	-0-		108		
04	7650 X	5850	-0-	-1800	-0-	463	1 4648 3	Y	672	780 1	-0-		
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	739	1 3007 3	Y	543	3 0 540 1	-0-		
06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	689	1 742 3	Y	343	343 1	-0-		
07	6045 X	146	-0-	-5899	-0-	597	1 65 9	Y	59	19 1	40		
08	6045 X	214	-0-	-5831	-0-	335	1 132 9	Y	120		160		
						377	9						
						81	1						
						82	1						
STS B		WELL #: 57H		RRCID -> 276713		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449				
03	2232 X	1152	-0-	-1080	-0-	295	1 776 3	Y	57	24 0 53 1	6		
04	2160 X	1398	-0-	-762	-0-	18	4 897 3	Y	52	20 0 29 1	9		
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	432	1 1152 3	Y	452	315 1	146		
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	12	4 1604 3	Y	282	349 1	79		
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	568	1 1330 3	Y	234	245 1	68		
08	2232 X	828	-0-	-1404	-0-	15	4 257 9	Y	227	245 1	50		
						653	1 223 3	Y					
						18	4 250 9						
						605	1						
						20	4						
						346	1						
						9	4						
DONNELL A		WELL #: 18H		RRCID -> 276754		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746				
03	5053 X	155	-0-	-4898	-0-	84	1 71 3	Y	-0-		80		
04	4890 X	4104	-0-	-786	-0-	369	1 3711 3	Y	22	102 1	-0-		
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	24	9 2400 3	Y	433	2 0 431 1	-0-		
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	476	9 592 3	Y	274	274 1	-0-		
07	4247 X	117	-0-	-4130	-0-	267	1 52 9	Y	47	15 1	32		
08	4247 X	197	-0-	-4050	-0-	301	9 132 9	Y	120		152		
						65	1						
						65	1						
JC MARTIN		WELL #: 11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170				
03	21731 X	17054	-0-	-4677	-0-	347	1 16021 3	Y	623	623 1	-0-		
04	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	1	4 685 9		538	538 1	-0-		
05	15872 X	13647	-0-	-2225	-0-	369	1 16179 3	Y	207	207 1	-0-		
06	16500 X	7466	-0-	-9034	-0-	592	9 13126 3	Y	88	88 1	-0-		
07	17701 X	12808	-0-	-4893	-0-	293	1 7192 3	Y	102	102 1	-0-		
08	17701 X	14069	-0-	-3632	-0-	228	9 7192 3	Y	230	230 1	-0-		
						177	1						
						97	9						
						251	1						
						112	9						
						244	1						
						3	4						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	3417 3	2950 9	Y	2682	2568 0	378 1	82		
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	59 1	3737 3	Y	2921	2103 0	385 1	515		
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3213 9	2868 3	Y	371	1 0	646 1	239		
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	25 1	2078 3	Y	253	374 1		118		
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	408 9	2327 3	Y	422	1 0	354 1	185		
*08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	16 1	2231 3	Y	679	567 1		297		
						278 9								
						9 1								
						464 9								
						2 1								
						747 9								

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
03	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	424 1	19563 3	Y	63	63 1		-0-		
04	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	2 4	19756 3	Y	54	54 1		-0-		
05	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	450 1	16028 3	Y	253	253 1		-0-		
06	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	59 9	8782 3	Y	108	108 1		-0-		
07	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	357 1	15196 3	Y	125	125 1		-0-		
*08	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	1 4	16568 3	Y	281	281 1		-0-		
						138 9								
						298 1								
						4 4								

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	110 1	5059 3	Y	690	469 0	221 1	-0-		
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	759 9	4889 3	Y	535	384 0	151 1	-0-		
05	10013 X	4939	-0-	-5074	-0-	112 1	4828 3	Y	3	3 0		-0-		
06	9660 X	4629	-0-	-5031	-0-	589 9	4346 3	Y	167	4 0	163 1	-0-		
07	9982 X	3433	-0-	-6549	-0-	108 1	3157 3	Y	194	6 0	188 1	-0-		
08	5921 X	5004	-0-	-917	-0-	3 9	4572 3	Y	314	3 0	311 1	-0-		
						99 1								
						184 9								
						63 1								
						213 9								
						85 1								
						2 4								
345 9														

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	94 1	4291 3	Y	567	385 0	182 1	-0-		
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	624 9	4147 3	Y	439	315 0	124 1	-0-		
05	8494 X	4189	-0-	-4305	-0-	95 1	4095 3	Y	2	2 0		-0-		
06	8190 X	3925	-0-	-4265	-0-	483 9	3686 3	Y	141	3 0	138 1	-0-		
07	8463 X	2911	-0-	-5552	-0-	92 1	2678 3	Y	164	5 0	159 1	-0-		
08	5022 X	4245	-0-	-777	-0-	2 9	3878 3	Y	267	3 0	264 1	-0-		
						84 1								
						155 9								
						53 1								
						180 9								
						72 1								
						1 4								
							294 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 40H		RRCID -> 277329		COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114		
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
03	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	414	1 18944	3 Y	2217	1507 0 710 1	-0-
04	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1 18307	3 Y	1717	1234 0 483 1	-0-
05	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1 18078	3 Y	10	10 0	-0-
06	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	372	1 16274	3 Y	625	15 0 610 1	-0-
07	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	236	1 11821	3 Y	724	22 0 702 1	-0-
*08	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	318	1 17122	3 Y	1177	11 0 1166 1	-0-
STS		WELL #: 38H		RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945		
03	10075 X	9984	-0-	-91	-0-	195	1 8932	3 Y	778	530 0 248 1	-0-
04	9510 X	9492	-0-	-18	-0-	197	1 8632	3 Y	603	434 0 169 1	-0-
05	17391 X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1 8524	3 Y	5	5 0	-0-
06	16800 X	8171	-0-	-8629	-0-	175	1 7673	3 Y	294	7 0 287 1	-0-
07	17360 X	6060	-0-	-11300	-0-	111	1 5574	3 Y	341	10 0 331 1	-0-
08	9982 X	8837	-0-	-1145	-0-	150	1 8073	3 Y	555	5 0 550 1	-0-
BROWN-TRUSTS		WELL #: 33H		RRCID -> 277881		COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327		
03	17298 X	16610	-0-	-688	-0-	391	1 15287	3 Y	847	63 0 747 1	51
04	15210 X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1 12273	3 Y	893	52 0 854 1	38
05	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	429	1 16637	3 Y	496	34 0 428 1	72
06	16110 X	14544	-0-	-1566	-0-	372	1 13558	3 Y	558	364 0 257 1	9
07	16616 X	7838	-0-	-8778	-0-	199	1 7058	3 Y	528	527 0	10
08	17608 X	10650	-0-	-6958	-0-	243	1 10131	3 Y	250	250 0	10
BROWN-TRUSTS		WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299		
03	17112 X	16434	-0-	-678	-0-	384	1 15020	3 Y	936	63 0 831 1	57
04	15060 X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1 12058	3 Y	987	52 0 950 1	42
05	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	421	1 16347	3 Y	487	33 0 425 1	71
06	15930 X	14288	-0-	-1642	-0-	365	1 13321	3 Y	547	357 0 252 1	9
07	16430 X	7702	-0-	-8728	-0-	196	1 6935	3 Y	519	518 0	10
08	17298 X	10463	-0-	-6835	-0-	238	1 9954	3 Y	245	245 0	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	34162 X	18335	-0-	-15827	-0-	352 1	16204 3	2 4	1777 9	Y	1615	1615 0		136
04	33060 X	17895	-0-	-15165	-0-	366 1	16073 3	1 4	1455 9	Y	1323	1323 0		136
05	22444 X	19277	-0-	-3167	-0-	386 1	17252 3	2 4	1637 9	Y	1488	1488 0		136
06	17310 X	15903	-0-	-1407	-0-	321 1	14117 3	1 4	1464 9	Y	1331	1331 0		136
07	18507 X	15630	-0-	-2877	-0-	261 1	13245 3	2 4	2122 9	Y	1929	1929 0		136
08	19282 X	15680	-0-	-3602	-0-	254 1	14096 3	2 4	1328 9	Y	1207	1207 0		136
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
03	26164 X	21592	-0-	-4572	-0-	424 1	19525 3	2 4	1641 9	Y	1492	1492 0		239
04	24600 X	19959	-0-	-4641	-0-	414 1	18200 3	1 4	1344 9	Y	1222	1222 0		239
05	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	437 1	19548 3	2 4	1574 9	Y	1431	1431 0		239
06	20190 X	19588	-0-	-602	-0-	401 1	17645 3	1 4	1541 9	Y	1401	1401 0		239
07	21607 X	16146	-0-	-5461	-0-	268 1	13642 3	2 4	2234 9	Y	2031	2031 0		239
08	21607 X	15964	-0-	-5643	-0-	260 1	14510 3	2 4	1192 9	Y	1084	1084 0		239
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
03	23715 X	16935	-0-	-6780	-0-	333 1	15434 3	2 4	1166 9	Y	1060	1060 0		164
04	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	353 1	15452 3	1 4	955 9	Y	868	868 0		164
05	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	359 1	16081 3	2 4	961 9	Y	874	874 0		164
06	15600 X	14970	-0-	-630	-0-	315 1	13814 3	1 4	840 9	Y	764	764 0		164
07	16120 X	10543	-0-	-5577	-0-	180 1	9143 3	1 4	1219 9	Y	1108	1108 0		164
08	16120 X	13326	-0-	-2794	-0-	228 1	12390 3	2 4	706 9	Y	642	642 0		164
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
03	5797 X	3972	-0-	-1825	-0-	572 1	3371 3	29 9		Y	26	21 0	19 1	-0-
04	5550 X	2833	-0-	-2717	-0-	470 1	2183 3	180 9		Y	164	17 0	147 1	-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1445	558 0	887 1	-0-
06	6270 X	1004	-0-	-5266	-0-	3 3	1001 9			Y	910	555 0	355 1	-0-
07	6479 X	1142	-0-	-5337	-0-	10 1	1132 9			Y	1029	1019 0	10 1	-0-
08	1192 X	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	133	133 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B		WELL #:	49H	RRCID ->	284165	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	111160 - 16747
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
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	862	1 6937 3	Y	39	36 0	10 1 -0-
04	7350 X	4457	-0-	-2893	-0-	43 9 349 1	1 4027 3	Y	74	29 0	45 1 -0-
05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	81 9 1356 1	1 9413 3	Y	17	17 0	-0-
06	8070 X	7217	-0-	-853	-0-	19 9 840 1	1 5739 3	Y	580	399 0	181 1 -0-
07	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	638 9 1655 1	1 9243 3	Y	1408	579 0	829 1 -0-
*08	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	1549 9 1164 1	1 8441 3	Y	1706	1706 0	-0-
						2 4 1877 9					

STS B		WELL #:	50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10942 - 16680
03	13609 X	7454	-0-	-6155	-0-	1022 1	1 6377 3	Y	50	34 0	59 1 -0-
04	12930 X	12652	-0-	-278	-0-	55 9 1670 1	1 10521 3	Y	419	28 0	391 1 -0-
05	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	461 9 1492 1	1 10112 3	Y	2096	825 0	1271 1 -0-
06	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	2306 9 1513 1	1 8121 3	Y	1398	993 0	405 1 -0-
07	13082 X	7551	-0-	-5531	-0-	1538 9 800 1	1 4968 3	Y	1621	1440 0	181 1 -0-
*08	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	1783 9 1612 1	1 11227 3	Y	518	518 0	-0-
						3 4 570 9					

STS C - STS NORTH 9		WELL #:	9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11512 - 17719
03	21235 X	15267	-0-	-5968	-0-	13276 3	3 1991 9	N	1810	1810 0	31
04	20550 X	15171	-0-	-5379	-0-	13541 3	3 1630 9	N	1482	1482 0	31
05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16722 3	3 1850 9	N	1682	1680 0	33
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14842 3	3 1865 9	N	1695	1558 0	137 1 33
07	15686 X	15263	-0-	-423	-0-	12780 3	3 2483 9	N	2257	2257 0	33
08	18569 X	15402	-0-	-3167	-0-	13738 3	3 1664 9	N	1513	1513 0	33

STS C - STS NORTH 10		WELL #:	10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	11817 - 19460
03	22506 X	19527	-0-	-2979	-0-	16657 3	3 2870 9	N	2609	2609 0	40
04	21780 X	18031	-0-	-3749	-0-	15680 3	3 2351 9	N	2137	2137 0	40
05	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	16802 3	3 2510 9	N	2282	2281 0	41
06	18000 X	16200	-0-	-1800	-0-	13957 3	3 2243 9	N	2039	1877 0	164 1 39
07	19530 X	15865	-0-	-3665	-0-	12872 3	3 2993 9	N	2721	2721 0	39
08	19530 X	15944	-0-	-3586	-0-	13773 3	3 2171 9	N	1974	1974 0	39

STS B		WELL #:	52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	11189 - 16976
03	41478 X	6019	-0-	-35459	-0-	4658 3	3 1361 9	Y	1237	1220 0	44
04	30360 X	13332	-0-	-17028	-0-	12197 3	3 1135 9	Y	1032	999 0	77
05	18941 X	2147	-0-	-16794	-0-	537 3	3 1610 9	Y	1464	1464 0	77
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-	1 3	3 857 9	Y	1460	1446 0	88 1 3
07	13764 X	858	-0-	-12906	-0-	3174 3	3 88 9	Y	779	779 0	3
08	13764 X	3262	-0-	-10502	-0-				80	80 0	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B				//CONT.// 39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				//CONT.// 085408		WELL #:	53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.11139	- 16900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	40424 X	27341	-0-	-13083	-0-	-	24081	3	3260	9	Y	2964	2932	0		72	
04	27270 X	26910	-0-	-360	-0-	-	24198	3	2712	9	Y	2465	2401	0		136	
05	28179 X	25219	-0-	-2960	-0-	-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0		136	
06	25920 X	24463	-0-	-1457	-0-	-	21368	3	3095	9	Y	2814	2711	0	215 1	24	
07	27807 X	24706	-0-	-3101	-0-	-	20383	3	4323	9	Y	3930	3930	0		24	
08	27807 X	24668	-0-	-3139	-0-	-	21268	3	3400	9	Y	3091	3091	0		24	

FORREST WHEELER				WELL #:	19H	RRCID ->	287475	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12226	- 17437				
03	18383 X	12289	-0-	-6094	-0-	-	11356	3	933	9	Y	848	848	0		50	
04	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	-	12395	3	763	9	Y	694	694	0		50	
05	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0		50	
06	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	-	9994	3	1729	9	Y	1572	1571	0		51	
07	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	-	9840	3	2504	9	Y	2276	2276	0		51	
*08	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	-	9447	3	1720	9	Y	1564	1562	0		53	

STS C - STS NORTH 7				WELL #:	7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375				
03	30938 X	25250	-0-	-5688	-0-	-	21952	3	3298	9	Y	2998	2998	0		45	
04	26220 X	21891	-0-	-4329	-0-	-	19190	3	2701	9	Y	2455	2455	0		45	
05	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0		47	
06	23460 X	20470	-0-	-2990	-0-	-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	134 1	28	
07	25265 X	20775	-0-	-4490	-0-	-	18325	3	2450	9	Y	2227	2227	0		28	
08	25265 X	20716	-0-	-4549	-0-	-	18310	3	2406	9	Y	2187	2187	0		28	

FORREST WHEELER				WELL #:	21H	RRCID ->	287480	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12357	- 17449				
03	21762 X	12173	-0-	-9589	-0-	-	11597	3	576	9	Y	524	524	0		41	
04	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	-	13853	3	472	9	Y	429	429	0		41	
05	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0		41	
06	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	-	11720	3	1702	9	Y	1547	1546	0		42	
07	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	-	13563	3	2465	9	Y	2241	2241	0		42	
*08	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	-	13331	3	1749	9	Y	1590	1589	0		43	

STS B				WELL #:	54H	RRCID ->	287726	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11112	- 16941				
03	42005 X	13531	-0-	-28474	-0-	-	12105	3	1426	9	Y	1296	1283	0		48	
04	25530 X	21406	-0-	-4124	-0-	-	20190	3	1216	9	Y	1105	1051	0		102	
05	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0		102	
06	24030 X	22931	-0-	-1099	-0-	-	20027	3	2904	9	Y	2640	2538	0	180 1	24	
07	22134 X	8088	-0-	-14046	-0-	-	4042	3	4046	9	Y	3678	3678	0		24	
08	26381 X	13960	-0-	-12421	-0-	-	13499	3	461	9	Y	419	419	0		24	

STS B				WELL #:	55H	RRCID ->	287833	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11112	- 16963				
03	32953 X	21638	-0-	-11315	-0-	-	19171	3	2467	9	Y	2243	2219	0		65	
04	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	-	21404	3	2056	9	Y	1869	1817	0		117	
05	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0		117	
06	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	-	18684	3	2250	9	Y	2045	1965	0	178 1	19	
07	23219 X	21592	-0-	-1627	-0-	-	18459	3	3133	9	Y	2848	2848	0		19	
08	23219 X	19436	-0-	-3783	-0-	-	17206	3	2230	9	Y	2027	2027	0		19	

STS B				WELL #:	56H	RRCID ->	287853	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11181	- 16911				
03	40703 X	22733	-0-	-17970	-0-	-	19781	3	2952	9	Y	2684	2657	0		72	
04	28800 X	26405	-0-	-2395	-0-	-	23938	3	2467	9	Y	2243	2176	0		139	
05	29760 X	27114	-0-	-2646	-0-	-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0		139	
06	24000 X	22467	-0-	-1533	-0-	-	20237	3	2230	9	Y	2027	1939	0	206 1	21	
07	27280 X	21751	-0-	-5529	-0-	-	18660	3	3091	9	Y	2810	2810	0		21	
08	27280 X	20104	-0-	-7176	-0-	-	17661	3	2443	9	Y	2221	2221	0		21	

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

```

-----
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500  NON-ASSOCIATED      CAPACITY      CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY       //CONT.// 085408
JC MARTIN                     WELL #: 107H  RRCID -> 287928  COMPL. DATE 07/27/2019  TOTAL DEPTH 10774  PERF.11072 - 21627
  
```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	167772 X	119268	-0-	-48504	-0-	2517	1	116016	3	Y	660	676	1		67
04	129090 X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1		57
05	133393 X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1		70
06	122400 X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1		32
07	119257 X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1		47
08	119257 X	86556	-0-	-32701	-0-	1521	1	84597	3	Y	380	379	1		48

```

-----
STS                          WELL #: 25H  RRCID -> 288037  COMPL. DATE 09/06/2019  TOTAL DEPTH 11100  PERF.11553 - 20704
  
```

03	146692 X	112656	-0-	-34036	-0-	2343	1	108009	3	Y	2087	2087	0		17
04	116760 X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0		17
05	120652 X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0		17
06	116760 X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0		17
07	112685 X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0		17
08	112654 X	88973	-0-	-23681	-0-	1533	1	85807	3	Y	1474	1474	0		17

```

-----
JC MARTIN                    WELL #: 103H  RRCID -> 288070  COMPL. DATE 07/27/2019  TOTAL DEPTH 10722  PERF.11009 - 18996
  
```

03	118048 X	92385	-0-	-25663	-0-	1955	1	90160	3	Y	240	255	1		24
04	100200 X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1		26
05	103540 X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1		33
06	95670 X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1		15
07	92380 X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1		27
08	92380 X	66095	-0-	-26285	-0-	1161	1	64629	3	Y	264	257	1		34

```

-----
JC MARTIN                    WELL #: 104H  RRCID -> 288071  COMPL. DATE 07/27/2019  TOTAL DEPTH 10674  PERF.11102 - 19058
  
```

03	124496 X	94942	-0-	-29554	-0-	2008	1	92631	3	Y	269	281	1		27
04	105180 X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1		30
05	108686 X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1		35
06	101190 X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1	79731	3	Y	162	181	1		16
07	97991 X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1	40156	3	Y	149	130	1		35
08	94953 X	74128	-0-	-20825	-0-	1298	1	72448	3	Y	332	325	1		42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	137020 X	103637	-0-	-33383	-0-	2193	1	101114	3	Y	294	314	1		30
						7	4	323	9						
04	114750 X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1		38
						2	4	348	9						
05	118575 X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1		40
						3	4	267	9						
06	109260 X	92749	-0-	-16511	-0-	2054	1	90499	3	Y	175	198	1		17
						3	4	193	9						
07	105927 X	34435	-0-	-71492	-0-	646	1	33497	3	Y	265	220	1		62
						292	9								
08	103633 X	67095	-0-	-36538	-0-	1172	1	65500	3	Y	371	386	1		47
						15	4	408	9						
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350															
03	21421 X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0		28
04	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0		28
05	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0		30
06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3	2013	9	Y	1830	1705	0	125 1	30
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	11946	3	2718	9	Y	2471	2471	0		30
*08	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	12705	3	2204	9	Y	2004	2004	0		30
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114															
03	124558 X	90466	-0-	-34092	-0-	1914	1	88242	3	Y	275	270	1		28
						7	4	303	9						
04	101100 X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1		45
						2	4	409	9						
05	104470 X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1		55
						3	4	371	9						
06	95340 X	83345	-0-	-11995	-0-	1844	1	81217	3	Y	255	285	1		25
						3	4	281	9						
07	91481 X	36935	-0-	-54546	-0-	694	1	36039	3	Y	183	165	1		43
						1	4	201	9						
08	91481 X	71114	-0-	-20367	-0-	1247	1	69374	3	Y	434	422	1		55
						16	4	477	9						
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896															
03	98487 X	87377	-0-	-11110	-0-	786	1	85745	3	Y	765	175	0	310 1	397
						4	4	842	9						
04	78946 X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497 1	380
						1	4	685	9						
05	76114 X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634 1	183
						2	4	637	9						
06	64212 X	64212	-0-	-0-	-0-	731	1	63251	3	Y	208	86	0	266 1	39
						1	4	229	9						
07	61375 X	61375	-0-	-0-	-0-	546	1	60533	3	Y	268	125	0	107 1	75
						1	4	295	9						
*08	59001 X	59001	-0-	-0-	-0-	461	1	58269	3	Y	239	83	0	192 1	39
						8	4	263	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS				WELL #:	26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11632 -	20826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		160921 X	116732	-0-	-44189	-0-	2401	1	110661	3	Y	3329	3329	0	26
							8	4	3662	9					
04		119790 X	109904	-0-	-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0	26
							3	4	3000	9					
05		123783 X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0	26
							4	4	2635	9					
06		119790 X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1	97131	3	Y	2094	2094	0	26
							3	4	2303	9					
07		116746 X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1	98732	3	Y	3035	3035	0	26
							2	4	3339	9					
08		116746 X	82659	-0-	-34087	-0-	1488	1	78954	3	Y	2004	2004	0	26
							13	4	2204	9					

STS				WELL #:	27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11835 -	20769		
03		146816 X	117257	-0-	-29559	-0-	2427	1	111860	3	Y	2693	2693	0	22
							8	4	2962	9					
04		117660 X	108282	-0-	-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0	22
							3	4	2426	9					
05		121582 X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0	22
							4	4	2529	9					
06		117660 X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1	98626	3	Y	2044	2044	0	22
							3	4	2248	9					
07		117242 X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1	98291	3	Y	2962	2962	0	22
							2	4	3258	9					
08		117242 X	96515	-0-	-20727	-0-	1654	1	92660	3	Y	1989	1989	0	22
							13	4	2188	9					

STS				WELL #:	28H	RRCID ->	288391	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11922 -	21914		
03		148118 X	130995	-0-	-17123	-0-	2683	1	123673	3	Y	4209	4209	0	33
							9	4	4630	9					
04		128820 X	122455	-0-	-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0	33
							3	4	3791	9					
05		133114 X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0	33
							5	4	4015	9					
06		128820 X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1	111754	3	Y	3349	3349	0	33
							4	4	3684	9					
07		131006 X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1	111986	3	Y	4854	4854	0	33
							2	4	5339	9					
08		131006 X	92177	-0-	-38829	-0-	1637	1	86932	3	Y	3268	3268	0	33
							13	4	3595	9					

JC MARTIN				WELL #:	102H	RRCID ->	288392	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10651	PERF.11115 -	18770		
03		95077 X	72056	-0-	-23021	-0-	1517	1	69959	3	Y	524	527	1	53
							4	4	576	9					
04		68400 X	62122	-0-	-6278	-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1	54
							1	4	492	9					
05		70680 X	55424	-0-	-15256	-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1	69
							2	4	466	9					
06		68400 X	47902	-0-	-20498	-0-	1074	1	46454	3	Y	339	375	1	33
							1	4	373	9					
07		70680 X	31962	-0-	-38718	-0-	604	1	31147	3	Y	191	179	1	45
							1	4	210	9					
08		70680 X	42564	-0-	-28116	-0-	739	1	41473	3	Y	309	315	1	39
							12	4	340	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	163091 X	113354	-0-	-49737	-0-	2328	1	107252	3	Y	3424	3424	0		26
						8	4	3766	9						
04	132450 X	108512	-0-	-23938	-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0		26
						3	4	3084	9						
05	136865 X	108690	-0-	-28175	-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0		26
						4	4	3672	9						
06	120180 X	114253	-0-	-5927	-0-	2450	1	108264	3	Y	3214	3214	0		26
						4	4	3535	9						
07	116022 X	116022	-0-	-0-	-0-	2136	1	108760	3	Y	4658	4658	0		26
						2	4	5124	9						
08	113367 X	59658	-0-	-53709	-0-	1029	1	54926	3	Y	3365	3365	0		26
						1	4	3702	9						
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
03	115785 X	84672	-0-	-31113	-0-	1784	1	82260	3	Y	565	577	1		57
						6	4	622	9						
04	96900 X	76740	-0-	-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1		68
						2	4	614	9						
05	100130 X	76404	-0-	-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1		97
						2	4	653	9						
06	93090 X	70278	-0-	-22812	-0-	1551	1	68195	3	Y	482	532	1		47
						2	4	530	9						
07	84661 X	35059	-0-	-49602	-0-	660	1	34210	3	Y	171	178	1		40
						1	4	188	9						
08	84661 X	68095	-0-	-16566	-0-	1189	1	66365	3	Y	477	456	1		61
						16	4	525	9						
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
03	58683 X	42065	-0-	-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0		45
						3	4	5298	9						
04	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0		45
						1	4	4338	9						
05	40858 X	40425	-0-	-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0		45
						1	4	4756	9						
06	39540 X	35622	-0-	-3918	-0-	695	1	30804	3	Y	3747	3747	0		45
						1	4	4122	9						
07	40858 X	34934	-0-	-5924	-0-	558	1	28403	3	Y	5430	5430	0		45
						5973	9								
08	40858 X	29144	-0-	-11714	-0-	444	1	24699	3	Y	3631	3631	0		45
						7	4	3994	9						
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
03	50778 X	44371	-0-	-6407	-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0		102
						2	4	10226	9						
04	40909 X	40909	-0-	-0-	-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0		102
						1	4	8374	9						
05	41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0		102
						1	4	9185	9						
06	36657 X	36657	-0-	-0-	-0-	614	1	27115	3	Y	8115	8115	0		102
						1	4	8927	9						
07	38045 X	38045	-0-	-0-	-0-	484	1	24624	3	Y	11761	11761	0		102
						12937	9								
*08	31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	403	1	22429	3	Y	8243	8243	0		102
						5	4	9067	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	196664 X	158603	-0-	-38061	-0-	3353 1	154615 3	Y	566	140 0	472 1	47
						12 4	623 9					
04	158220 X	144330	-0-	-13890	-0-	3197 1	140319 3	Y	736	213 0	487 1	83
						4 4	810 9					
05	163494 X	142244	-0-	-21250	-0-	3085 1	138439 3	Y	649	195 0	466 1	71
						6 4	714 9					
06	156870 X	130380	-0-	-26490	-0-	2874 1	126974 3	Y	480	101 0	434 1	16
						4 4	528 9					
07	158596 X	133296	-0-	-25300	-0-	2556 1	130229 3	Y	463	147 0	320 1	12
						2 4	509 9					
08	158596 X	125626	-0-	-32970	-0-	2218 1	122966 3	Y	375	90 0	265 1	32
						29 4	413 9					
STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135			
03	49569 X	36457	-0-	-13112	-0-	678 1	31208 3	Y	4154	4154 0		38
						2 4	4569 9					
04	44970 X	33166	-0-	-11804	-0-	656 1	28768 3	Y	3401	3401 0		38
						1 4	3741 9					
05	36518 X	30758	-0-	-5760	-0-	585 1	26263 3	Y	3554	3554 0		38
						1 4	3909 9					
06	34650 X	30430	-0-	-4220	-0-	598 1	26399 3	Y	3120	3120 0		38
						1 4	3432 9					
07	36456 X	29295	-0-	-7161	-0-	469 1	23853 3	Y	4521	4521 0		38
						4973 9						
08	36456 X	26612	-0-	-9844	-0-	410 1	22884 3	Y	3011	3011 0		38
						6 4	3312 9					
GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015			
03	75144 X	38955	-0-	-36189	-0-	1862 1	36231 3	Y	777	390 0	336 1	260
						7 4	855 9					
04	69390 X	39587	-0-	-29803	-0-	1764 1	37384 3	Y	397	319 0	276 1	62
						2 4	437 9					
05	58373 X	39343	-0-	-19030	-0-	1664 1	37195 3	Y	437	298 0	143 1	58
						3 4	481 9					
06	51330 X	34352	-0-	-16978	-0-	1432 1	32200 3	Y	653	169 0	387 1	155
						2 4	718 9					
07	53041 X	29573	-0-	-23468	-0-	1189 1	27651 3	Y	665	245 0	354 1	221
						1 4	732 9					
08	40920 X	27141	-0-	-13779	-0-	1049 1	25540 3	Y	490	177 0	456 1	78
						13 4	539 9					
GENTRY		WELL #: 32H		RRCID -> 288749		COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958			
03	218178 X	172420	-0-	-45758	-0-	3628 1	167340 3	Y	1308	158 0	1258 1	126
						13 4	1439 9					
04	174450 X	151532	-0-	-22918	-0-	3333 1	146271 3	Y	1749	231 0	1404 1	240
						4 4	1924 9					
05	180265 X	156882	-0-	-23383	-0-	3384 1	151759 3	Y	1575	204 0	1396 1	215
						6 4	1733 9					
06	173250 X	149232	-0-	-24018	-0-	3271 1	144500 3	Y	1324	114 0	1375 1	50
						5 4	1456 9					
07	172422 X	137378	-0-	-35044	-0-	2618 1	133280 3	Y	1344	165 0	1186 1	43
						2 4	1478 9					
08	172422 X	129460	-0-	-42962	-0-	2253 1	125762 3	Y	1287	94 0	1104 1	132
						29 4	1416 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	193967	X	160931	-0-	-33036	-0-	3403 1	156885 3	Y	576	132 0	470 1	49	
							9 4	634 9						
04	169350	X	164551	-0-	-4799	-0-	3644 1	160009 3	Y	813	214 0	553 1	95	
							4 4	894 9						
05	177031	X	177031	-0-	-0-	-0-	3841 1	172399 3	Y	713	219 0	512 1	77	
							7 4	784 9						
06	169350	X	164478	-0-	-4872	-0-	3626 1	160250 3	Y	542	127 0	475 1	17	
							6 4	596 9						
07	170035	X	163194	-0-	-6841	-0-	3131 1	159443 3	Y	561	184 0	380 1	14	
							3 4	617 9						
08	174995	X	160413	-0-	-14582	-0-	2818 1	157045 3	Y	466	111 0	330 1	39	
							37 4	513 9						

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
03	202027	X	155867	-0-	-46160	-0-	3286 1	151517 3	Y	957	149 0	810 1	88	
							11 4	1053 9						
04	184050	X	148054	-0-	-35996	-0-	3278 1	143881 3	Y	810	210 0	593 1	95	
							4 4	891 9						
05	190185	X	155322	-0-	-34863	-0-	3370 1	151154 3	Y	720	199 0	534 1	82	
							6 4	792 9						
06	183000	X	158063	-0-	-24937	-0-	3489 1	153975 3	Y	540	120 0	485 1	17	
							5 4	594 9						
07	155868	X	145687	-0-	-10181	-0-	2794 1	142282 3	Y	554	173 0	384 1	14	
							2 4	609 9						
08	155868	X	136284	-0-	-19584	-0-	2394 1	133323 3	Y	488	101 0	358 1	43	
							30 4	537 9						

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
03	64914	X	34271	-0-	-30643	-0-	610 1	28196 3	Y	4966	4966 0		20	
							2 4	5463 9						
04	37080	X	32475	-0-	-4605	-0-	626 1	27374 3	Y	4067	4067 0		20	
							1 4	4474 9						
05	35929	X	31271	-0-	-4658	-0-	594 1	26608 3	Y	3698	3698 0		20	
							1 4	4068 9						
06	31140	X	30438	-0-	-702	-0-	585 1	25834 3	Y	3653	3650 0		23	
							1 4	4018 9						
07	34286	X	31788	-0-	-2498	-0-	501 1	25468 3	Y	5290	5290 0		23	
							5819 9							
08	34286	X	25309	-0-	-8977	-0-	382 1	21202 3	Y	3381	3381 0		23	
							6 4	3719 9						

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
03	37045	X	27025	-0-	-10020	-0-	435 1	20122 3	Y	5878	5878 0		32	
							2 4	6466 9						
04	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	550 1	24059 3	Y	4814	4814 0		32	
							1 4	5295 9						
05	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	679 1	30487 3	Y	4051	4051 0		32	
							1 4	4456 9						
06	27090	X	23548	-0-	-3542	-0-	434 1	19213 3	Y	3545	3543 0		34	
							1 4	3900 9						
07	27993	X	24685	-0-	-3308	-0-	367 1	18669 3	Y	5135	5135 0		34	
							5649 9							
08	27993	X	20349	-0-	-7644	-0-	290 1	16166 3	Y	3535	3535 0		34	
							4 4	3889 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C		WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	44485 X	25499	-0-	-18986	-0-	430	1 19797	3 Y	4792	4792 0	30
						1	4 5271	9			
04	29253 X	29253	-0-	-0-	-0-	557	1 24380	3 Y	3924	3924 0	30
						4316	9				
05	35721 X	35721	-0-	-0-	-0-	686	1 30803	3 Y	3846	3846 0	30
						1	4 4231	9			
06	25590 X	24803	-0-	-787	-0-	456	1 20189	3 Y	3779	3777 0	32
						1	4 4157	9			
07	29543 X	24321	-0-	-5222	-0-	355	1 17945	3 Y	5474	5474 0	32
						6021	9				
08	29543 X	25559	-0-	-3984	-0-	381	1 21103	3 Y	3701	3701 0	32
						4	4 4071	9			
STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495		
03	33449 X	23640	-0-	-9809	-0-	406	1 18749	3 Y	4076	4076 0	19
						1	4 4484	9			
04	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	510	1 22344	3 Y	3338	3338 0	19
						1	4 3672	9			
05	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	652	1 29299	3 Y	3420	3420 0	19
						1	4 3762	9			
06	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	409	1 18111	3 Y	2874	2872 0	21
						1	4 3161	9			
07	27280 X	21280	-0-	-6000	-0-	322	1 16379	3 Y	4163	4163 0	21
						4579	9				
08	27280 X	18068	-0-	-9212	-0-	268	1 14768	3 Y	2754	2754 0	21
						3	4 3029	9			
JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919		
03	189534 X	132145	-0-	-57389	-0-	2800	1 129053	3 Y	257	163 1	125
						9	4 283	9			
04	145770 X	71392	-0-	-74378	-0-	1576	1 69711	3 Y	93	175 1	43
						3	4 102	9			
05	148955 X	113958	-0-	-34997	-0-	2476	1 111255	3 Y	203	147 1	99
						4	4 223	9			
06	144150 X	116557	-0-	-27593	-0-	2577	1 113727	3 Y	226	264 1	61
						4	4 249	9			
07	132153 X	110814	-0-	-21339	-0-	2131	1 108449	3 Y	211	158 1	114
						2	4 232	9			
08	132153 X	91500	-0-	-40653	-0-	1610	1 89685	3 Y	165	153 1	126
						23	4 182	9			
JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915		
03	177816 X	123625	-0-	-54191	-0-	2616	1 120562	3 Y	398	233 1	194
						9	4 438	9			
04	135150 X	67095	-0-	-68055	-0-	1474	1 65191	3 Y	388	403 1	179
						3	4 427	9			
05	137206 X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1 110800	3 Y	339	353 1	165
						4	4 373	9			
06	132780 X	108328	-0-	-24452	-0-	2397	1 105748	3 Y	163	284 1	44
						4	4 179	9			
07	123628 X	102887	-0-	-20741	-0-	1979	1 100743	3 Y	148	112 1	80
						2	4 163	9			
08	123628 X	99495	-0-	-24133	-0-	1747	1 97553	3 Y	158	118 1	120
						21	4 174	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		177506 X	125484	-0-	-52022	-0-	2659	1	122521	3	Y	268	168	1	130
							9	4	295	9					
04		135510 X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1	116
							3	4	278	9					
05		136462 X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1	102
							3	4	231	9					
06		132060 X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1	35
							4	4	143	9					
07		125488 X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1	70
							2	4	143	9					
08		125488 X	98150	-0-	-27338	-0-	1723	1	96253	3	Y	140	103	1	107
							20	4	154	9					
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799															
03		166873 X	109310	-0-	-57563	-0-	2320	1	106957	3	Y	22	26	1	3
							9	4	24	9					
04		135120 X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1	1
							2	4	6	9					
05		135377 X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1	1
							3	4	8	9					
06		131010 X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1	4
							3	4	17	9					
07		109306 X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1	5
							1	4	17	9					
08		109306 X	93753	-0-	-15553	-0-	1646	1	92064	3	Y	20	19	1	6
							21	4	22	9					
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293															
03		173662 X	122758	-0-	-50904	-0-	2600	1	119846	3	Y	275	283	1	35
							9	4	303	9					
04		133620 X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1	46
							3	4	215	9					
05		133858 X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1	46
							3	4	275	9					
06		129540 X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1	44
							3	4	167	9					
07		122760 X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1	60
							1	4	187	9					
08		122760 X	103638	-0-	-19122	-0-	1817	1	101521	3	Y	251	230	1	81
							24	4	276	9					
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622															
03		154442 X	107386	-0-	-47056	-0-	2271	1	104677	3	Y	391	393	1	49
							8	4	430	9					
04		121530 X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1	76
							2	4	358	9					
05		125581 X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1	82
							3	4	495	9					
06		121530 X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1	94607	3	Y	386	358	1	110
							3	4	425	9					
07		107384 X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1	77617	3	Y	174	223	1	61
							1	4	191	9					
08		107384 X	92244	-0-	-15140	-0-	1616	1	90339	3	Y	244	226	1	79
							21	4	268	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020														TOTAL DEPTH	11223	PERF.11352	- 20186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	166625 X	120338	-0-	-46287	-0-	2532	1 116720	3 1077	3 9	Y	979	957	1		123		
04	134130 X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1 99399	3 1225	3 9	Y	1114	976	1		261		
05	137609 X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1 105195	3 707	3 9	Y	643	787	1		117		
06	133170 X	104192	-0-	-28978	-0-	2293	1 101241	3 655	3 9	Y	595	542	1		170		
07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1 86237	3 750	3 9	Y	682	612	1		240		
08	120342 X	102371	-0-	-17971	-0-	1788	1 99902	3 658	3 9	Y	598	645	1		193		

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019														TOTAL DEPTH	13517	PERF.13253	- 21865
03	204507 X	173183	-0-	-31324	-0-	3660	1 168717	3 793	3 9	Y	721	148	0	622	1	63	
04	163858 X	163858	-0-	-0-	-0-	3626	1 159165	3 1063	3 9	Y	966	232	0	681	1	116	
05	170202 X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1 165532	3 974	3 9	Y	885	220	0	677	1	104	
06	163046 X	163046	-0-	-0-	-0-	3589	1 158683	3 768	3 9	Y	698	125	0	653	1	24	
07	178168 X	178168	-0-	-0-	-0-	3415	1 173995	3 755	3 9	Y	686	181	0	510	1	19	
*08	168705 X	168705	-0-	-0-	-0-	2943	1 165087	3 650	3 9	Y	591	120	0	438	1	52	

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020														TOTAL DEPTH	11589	PERF.11571	- 18307
03	45043 X	27615	-0-	-17428	-0-	515	1 23744	3 3354	3 9	Y	3049	3049	0			50	
04	27660 X	24407	-0-	-3253	-0-	483	1 21176	3 2747	3 9	Y	2497	2497	0			50	
05	28582 X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1 22417	3 2891	3 9	Y	2628	2628	0			50	
06	27660 X	23754	-0-	-3906	-0-	465	1 20624	3 2664	3 9	Y	2422	2422	0			50	
07	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	344	1 17435	3 3861	3 9	Y	3510	3510	0			50	
08	27621 X	18898	-0-	-8723	-0-	292	1 16198	3 2404	3 9	Y	2185	2185	0			50	

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020														TOTAL DEPTH	11601	PERF.13564	- 20993
03	46469 X	25847	-0-	-20622	-0-	497	1 22906	3 2442	3 9	Y	2220	2220	0			28	
04	28530 X	24495	-0-	-4035	-0-	501	1 21993	3 2000	3 9	Y	1818	1818	0			28	
05	29481 X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1 22448	3 2189	3 9	Y	1990	1990	0			28	
06	26820 X	22615	-0-	-4205	-0-	459	1 20194	3 1961	3 9	Y	1783	1783	0			28	
07	27714 X	18496	-0-	-9218	-0-	301	1 15351	3 2844	3 9	Y	2585	2585	0			28	
08	25854 X	19399	-0-	-6455	-0-	315	1 17445	3 1635	3 9	Y	1486	1486	0			28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		34596 X	20098	-0-	-14498	-0-	373 1	17184 3	Y	2309	2309	0		19
							1 4	2540 9						
04		21810 X	18900	-0-	-2910	-0-	375 1	16445 3	Y	1891	1891	0		19
							2080 9							
05		22537 X	17659	-0-	-4878	-0-	337 1	15119 3	Y	2002	2002	0		19
							1 4	2202 9						
06		21810 X	15311	-0-	-6499	-0-	295 1	12961 3	Y	1868	1868	0		19
							2055 9							
07		20088 X	16339	-0-	-3749	-0-	258 1	13103 3	Y	2707	2707	0		19
							2978 9							
08		20088 X	14537	-0-	-5551	-0-	228 1	12608 3	Y	1544	1544	0		19
							3 4	1698 9						

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
03		71331 X	38040	-0-	-33291	-0-	721 1	33224 3	Y	3720	3720	0		39
							3 4	4092 9						
04		38070 X	34297	-0-	-3773	-0-	690 1	30254 3	Y	3047	3047	0		39
							1 4	3352 9						
05		39339 X	33343	-0-	-5996	-0-	650 1	29187 3	Y	3186	3186	0		39
							1 4	3505 9						
06		36420 X	29297	-0-	-7123	-0-	584 1	25718 3	Y	2722	2722	0		39
							1 4	2994 9						
07		38037 X	25364	-0-	-12673	-0-	406 1	20618 3	Y	3945	3945	0		39
							4340 9							
08		38037 X	22828	-0-	-15209	-0-	358 1	19796 3	Y	2426	2426	0		39
							5 4	2669 9						

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
03		63953 X	58523	-0-	-5430	-0-	1067 1	49112 3	Y	7582	7582	0		86
							4 4	8340 9						
04		64620 X	50068	-0-	-14552	-0-	963 1	42274 3	Y	6209	6209	0		86
							1 4	6830 9						
05		66774 X	49489	-0-	-17285	-0-	929 1	41662 3	Y	6269	6269	0		86
							2 4	6896 9						
06		64620 X	45030	-0-	-19590	-0-	868 1	38313 3	Y	5316	5316	0		86
							1 4	5848 9						
07		58528 X	46643	-0-	-11885	-0-	735 1	37375 3	Y	7756	7704	0		138
							1 4	8532 9						
08		58528 X	43249	-0-	-15279	-0-	666 1	36909 3	Y	5151	5151	0		138
							8 4	5666 9						

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
03		63728 X	63728	-0-	-0-	-0-	1104 1	50854 3	Y	10696	10696	0		99
							4 4	11766 9						
04		62490 X	55185	-0-	-7305	-0-	1015 1	44533 3	Y	8760	8760	0		99
							1 4	9636 9						
05		64573 X	56338	-0-	-8235	-0-	1028 1	46073 3	Y	8395	8395	0		99
							2 4	9235 9						
06		62490 X	43875	-0-	-18615	-0-	831 1	36692 3	Y	5774	5774	0		99
							1 4	6351 9						
07		63736 X	42691	-0-	-21045	-0-	645 1	32782 3	Y	8421	8369	0		151
							1 4	9263 9						
08		63736 X	38750	-0-	-24986	-0-	583 1	32219 3	Y	5400	5400	0		151
							8 4	5940 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		70866 X	68068	-0-	-2798	-0-	1163	1 4	53549 13352	3 9	Y 12138	12138 0	90
04		72270 X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1 4	48635 10934	3 9	Y 9940	9940 0	90
05		74679 X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1 4	46445 10934	3 9	Y 9940	9940 0	90
06		72270 X	50316	-0-	-21954	-0-	933	1 4	41202 8180	3 9	Y 7436	7436 0	90
07		68076 X	51711	-0-	-16365	-0-	767	1 4	39031 11912	3 9	Y 10829	10777 0	142
08		68076 X	48711	-0-	-19365	-0-	707	1 4	39171 8824	3 9	Y 8022	8022 0	142

STS C			WELL #: 19H		RRCID -> 289666			COMPL. DATE 06/06/2020			TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564		
03		86800 X	50903	-0-	-35897	-0-	911	1 4	41941 8048	3 9	Y 7316	7316 0	72
04		47730 X	47138	-0-	-592	-0-	904	1 4	39643 6590	3 9	Y 5991	5991 0	72
05		49321 X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1 4	39050 6855	3 9	Y 6232	6232 0	72
06		47730 X	41825	-0-	-5905	-0-	792	1 4	34917 6115	3 9	Y 5559	5559 0	72
07		49321 X	39196	-0-	-10125	-0-	584	1 4	29691 8920	3 9	Y 8109	8057 0	124
08		49321 X	35943	-0-	-13378	-0-	531	1 4	29160 6244	3 9	Y 5676	5676 0	124

STS C			WELL #: 20H		RRCID -> 289667			COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607		
03		91450 X	54885	-0-	-36565	-0-	988	1 4	45491 8402	3 9	Y 7638	7638 0	66
04		52590 X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1 4	41462 6881	3 9	Y 6255	6255 0	66
05		54343 X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1 4	42947 6124	3 9	Y 5567	5567 0	66
06		52590 X	44573	-0-	-8017	-0-	854	1 4	37650 6068	3 9	Y 5516	5516 0	66
07		54343 X	43155	-0-	-11188	-0-	661	1 4	33642 8851	3 9	Y 8046	7994 0	118
08		54343 X	38303	-0-	-16040	-0-	581	1 4	31931 5782	3 9	Y 5256	5256 0	118

STS C			WELL #: 21H		RRCID -> 289668			COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538		
03		91884 X	48956	-0-	-42928	-0-	887	1 4	40852 7214	3 9	Y 6558	6558 0	89
04		51900 X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1 4	35637 5908	3 9	Y 5371	5371 0	89
05		53630 X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1 4	35790 5991	3 9	Y 5446	5446 0	89
06		51900 X	36917	-0-	-14983	-0-	703	1 4	30947 5266	3 9	Y 4787	4787 0	89
07		49910 X	32026	-0-	-17884	-0-	470	1 4	23867 7689	3 9	Y 6990	6938 0	141
08		48949 X	28817	-0-	-20132	-0-	431	1 4	23579 4800	3 9	Y 4364	4364 0	141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
JC MARTIN		WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	- 19293
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	0	33858	-0-	33858	33858	679	1 33167	3 8	Y	7	3 1	4
07	0	553612	-0-	553612	587470	10657	1 542936	3 9	Y	9		13
*08	909077 X	321607	-0-	-587470	-0-	5850	1 315740	3 4	Y	-0-		13

JC MARTIN		WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	- 19957
06	0	95534	-0-	95534	95534	1966	1 93516	3 44	Y	40	19 1	21
07	0	548885	-0-	548885	644419	10562	1 538306	3 9	Y	9		30
*08	981248 X	336829	-0-	-644419	-0-	6125	1 330688	3 4	Y	-0-		30

JC MARTIN		WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11355	- 19511
06	0	164575	-0-	164575	164575	3469	1 161069	3 25	Y	23	11 1	12
07	0	568051	-0-	568051	732626	10935	1 557097	3 9	Y	9		21
*08	1067268 X	334642	-0-	-732626	-0-	6085	1 328545	3 4	Y	-0-		21

JC MARTIN		WELL #:		81H	RRCID ->	291380	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11185	- 18879
06	0	69883	-0-	69883	69883	1431	1 68346	3 101	Y	92	44 1	48
07	0	512524	-0-	512524	582407	9882	1 502623	3 9	Y	9		57
*08	863892 X	281485	-0-	-582407	-0-	5113	1 276359	3 4	Y	-0-		57

JC MARTIN		WELL #:		83H	RRCID ->	291381	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11123	- 18892
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*08	326651 X	326651	-0-	-0-	-0-	5939	1 320701	3 4	Y	-0-		11

JC MARTIN		WELL #:		80H	RRCID ->	291415	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11260	- 18996
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	242535 X	NO RPT	-0-	-242535	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARIBBEAN ENERGY LLC II		131762		1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718	- 14492
JCM JR. MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718	- 14492
*03	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3		N	-0-		53
*04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-		53
*05	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	3		N	-0-		53
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		53
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		53
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
SAN ROMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 287855		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 11678		PERF.11599 - 18181		
03	154659 X	119296	-0-	-35363	-0-	119296	2	N	-0-			-0-
04	141660 X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2	N	-0-			-0-
05	138291 X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2	N	-0-			-0-
06	123570 X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2	N	-0-			-0-
07	121148 X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2	N	-0-			-0-
08	119288 X	96069	-0-	-23219	-0-	96069	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 287856		COMPL. DATE 07/23/2021		TOTAL DEPTH 11783		PERF.11695 - 19322		
03	193967 X	144884	-0-	-49083	-0-	144884	2	N	-0-			-0-
04	178200 X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2	N	-0-			-0-
05	174220 X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2	N	-0-			-0-
06	157470 X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2	N	-0-			-0-
07	158596 X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2	N	-0-			-0-
08	153605 X	127850	-0-	-25755	-0-	127850	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 288755		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11698 - 18015		
03	176111 X	130795	-0-	-45316	-0-	130795	2	N	-0-			-0-
04	160410 X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2	N	-0-			-0-
05	155930 X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2	N	-0-			-0-
06	139410 X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2	N	-0-			-0-
07	137299 X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2	N	-0-			-0-
08	130789 X	105699	-0-	-25090	-0-	105699	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 288840		COMPL. DATE 07/23/2021		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11695 - 17709		
03	119443 X	79603	-0-	-39840	-0-	79603	2	N	-0-			-0-
04	105090 X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2	N	-0-			-0-
05	99107 X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2	N	-0-			-0-
06	85590 X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2	N	-0-			-0-
07	79639 X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2	N	-0-			-0-
*08	81276 X	81276	-0-	-0-	-0-	81276	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 288907		COMPL. DATE 07/25/2021		TOTAL DEPTH 11384		PERF.11480 - 19037		
03	178591 X	130943	-0-	-47648	-0-	130943	2	N	-0-			-0-
04	161880 X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2	N	-0-			-0-
05	156643 X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2	N	-0-			-0-
06	138420 X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2	N	-0-			-0-
07	131502 X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2	N	-0-			-0-
08	130944 X	110371	-0-	-20573	-0-	110371	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413	
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
03		119877 X	87977	-0-	-31900	-0-	87977 2		N	-0-		-0-
04		106020 X	79392	-0-	-26628	-0-	79392 2		N	-0-		-0-
05		102796 X	76891	-0-	-25905	-0-	76891 2		N	-0-		-0-
06		89640 X	71261	-0-	-18379	-0-	71261 2		N	-0-		-0-
07		87978 X	68313	-0-	-19665	-0-	68313 2		N	-0-		-0-
08		87978 X	82765	-0-	-5213	-0-	82765 2		N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778	
03		9858 X	7756	-0-	-2102	-0-	248 1	7508 2	N	-0-		-0-
04		9390 X	7664	-0-	-1726	-0-	238 1	7426 2	N	-0-		-0-
05		9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	248 1	7556 2	N	-0-		-0-
06		8850 X	7467	-0-	-1383	-0-	247 1	7220 2	N	-0-		-0-
07		8339 X	6926	-0-	-1413	-0-	99 1	6827 2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7062	-0-	-843	-0-	163 1	6899 2	N	-0-		-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700	
03		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	223 1	6759 2	N	-0-		-0-
04		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	242 1	7569 2	N	-0-		-0-
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	237 1	7216 2	N	-0-		-0-
06		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	231 1	6752 2	N	-0-		-0-
07		6231 X	6196	-0-	-35	-0-	88 1	6108 2	N	-0-		-0-
*08		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	148 1	6253 2	N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802	
03		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	113 1	2000 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	2024	-0-	-166	-0-	284 1	1740 2	N	-0-		-0-
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	433 1	1911 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	409 1	1611 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1637	-0-	-440	-0-	100 1	1537 2	N	-0-		-0-
08		2356 N	1976	-0-	-380	-0-	376 1	1600 2	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576	
03		5146 X	4251	-0-	-895	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
04		4980 X	3915	-0-	-1065	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
05		4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	4373	-0-	-337	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
07		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		-0-
*08		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-		-0-

HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226	
03		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886 2		N	-0-		-0-
04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-		-0-
05		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-		-0-
07		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2		N	-0-		-0-
*08		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
F.D. LAUREL		WELL #: 20H		RRCID -> 267854		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12200 - 15263	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882 2			N	-0-	-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2			N	-0-	-0-
05	5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665 2			N	-0-	-0-
06	5700 X	5197	-0-	-503	-0-	5197 2			N	-0-	-0-
07	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260 2			N	-0-	-0-
08	6417 X	5813	-0-	-604	-0-	5813 2			N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247	
03	8401 X	7373	-0-	-1028	-0-	52 1	7321 2		N	-0-	-0-
04	7590 X	6870	-0-	-720	-0-	6870 2			N	-0-	-0-
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850 2			N	-0-	-0-
06	7140 X	6731	-0-	-409	-0-	6731 2			N	-0-	-0-
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	6546 2			N	-0-	-0-
08	7843 X	4642	-0-	-3201	-0-	4642 2			N	-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214		PERF.12312 - 17601	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2			N	-0-	-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2			N	-0-	-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2			N	-0-	-0-
06	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205 2			N	-0-	-0-
07	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596 2			N	-0-	-0-
*08	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303 2			N	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715	
03	26195 X	24071	-0-	-2124	-0-	24071 2			N	-0-	-0-
04	29310 X	22545	-0-	-6765	-0-	22545 2			N	-0-	-0-
05	30287 X	24501	-0-	-5786	-0-	24501 2			N	-0-	-0-
06	29310 X	22572	-0-	-6738	-0-	22572 2			N	-0-	-0-
07	25730 X	23121	-0-	-2609	-0-	23121 2			N	-0-	-0-
08	24490 X	22567	-0-	-1923	-0-	22567 2			N	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935	
03	13547 X	11868	-0-	-1679	-0-	11868 2			N	-0-	-0-
04	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2			N	-0-	-0-
05	13516 X	13324	-0-	-192	-0-	13324 2			N	-0-	-0-
06	11970 X	11829	-0-	-141	-0-	11829 2			N	-0-	-0-
07	13702 X	10700	-0-	-3002	-0-	10700 2			N	-0-	-0-
08	13702 X	11256	-0-	-2446	-0-	11256 2			N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045	
03	36518 X	31864	-0-	-4654	-0-	59 1	31805 2		N	-0-	-0-
04	34650 X	30296	-0-	-4354	-0-	30296 2			N	-0-	-0-
05	35030 X	31106	-0-	-3924	-0-	31106 2			N	-0-	-0-
06	33060 X	29557	-0-	-3503	-0-	29557 2			N	-0-	-0-
07	33139 X	29225	-0-	-3914	-0-	29225 2			N	-0-	-0-
08	31868 X	22256	-0-	-9612	-0-	22256 2			N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455	
03	35216 X	31715	-0-	-3501	-0-	52 1	31663 2		N	-0-	-0-
04	32700 X	29905	-0-	-2795	-0-	29905 2			N	-0-	-0-
05	33790 X	31124	-0-	-2666	-0-	31124 2			N	-0-	-0-
06	32370 X	29296	-0-	-3074	-0-	29296 2			N	-0-	-0-
07	32581 X	29298	-0-	-3283	-0-	29298 2			N	-0-	-0-
08	31713 X	29190	-0-	-2523	-0-	29190 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12348 - 17642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	72974 X	63581	-0-	-9393	-0-	59 1	63522 2	N	-0-	-0-	
04	68520 X	59280	-0-	-9240	-0-	59280 2		N	-0-	-0-	
05	68603 X	60407	-0-	-8196	-0-	60407 2		N	-0-	-0-	
06	64470 X	57407	-0-	-7063	-0-	57407 2		N	-0-	-0-	
07	64449 X	56898	-0-	-7551	-0-	56898 2		N	-0-	-0-	
08	63581 X	56379	-0-	-7202	-0-	56379 2		N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10915 - 17240	
03	28923 X	25483	-0-	-3440	-0-	25483 2		N	-0-	-0-	
04	27990 X	23999	-0-	-3991	-0-	23999 2		N	-0-	-0-	
05	27962 X	24077	-0-	-3885	-0-	24077 2		N	-0-	-0-	
06	26310 X	22608	-0-	-3702	-0-	22608 2		N	-0-	-0-	
07	26071 X	20647	-0-	-5424	-0-	20647 2		N	-0-	-0-	
08	25482 X	23082	-0-	-2400	-0-	23082 2		N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12560 - 19631	
03	57505 X	50774	-0-	-6731	-0-	59 1	50715 2	N	-0-	-0-	
04	54180 X	47375	-0-	-6805	-0-	47375 2		N	-0-	-0-	
05	54436 X	47384	-0-	-7052	-0-	47384 2		N	-0-	-0-	
06	50970 X	44964	-0-	-6006	-0-	44964 2		N	-0-	-0-	
07	50778 X	44970	-0-	-5808	-0-	44970 2		N	-0-	-0-	
08	50778 X	44248	-0-	-6530	-0-	44248 2		N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12690 - 19026	
03	48887 X	42231	-0-	-6656	-0-	59 1	42172 2	N	-0-	-0-	
04	45960 X	39674	-0-	-6286	-0-	39674 2		N	-0-	-0-	
05	46035 X	41816	-0-	-4219	-0-	41816 2		N	-0-	-0-	
06	43230 X	38899	-0-	-4331	-0-	38899 2		N	-0-	-0-	
07	43803 X	38765	-0-	-5038	-0-	38765 2		N	-0-	-0-	
08	42222 X	38983	-0-	-3239	-0-	38983 2		N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12764 - 14655	
03	34968 X	30838	-0-	-4130	-0-	59 1	30779 2	N	-0-	-0-	
04	32760 X	29267	-0-	-3493	-0-	29267 2		N	-0-	-0-	
05	32984 X	29617	-0-	-3367	-0-	29617 2		N	-0-	-0-	
06	31320 X	28051	-0-	-3269	-0-	28051 2		N	-0-	-0-	
07	31868 X	28068	-0-	-3800	-0-	28068 2		N	-0-	-0-	
08	30845 X	27350	-0-	-3495	-0-	27350 2		N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10942 - 18881	
03	26319 X	21765	-0-	-4554	-0-	21765 2		N	-0-	-0-	
04	25470 X	19836	-0-	-5634	-0-	19836 2		N	-0-	-0-	
05	26319 X	16034	-0-	-10285	-0-	16034 2		N	-0-	-0-	
06	23280 X	19399	-0-	-3881	-0-	19399 2		N	-0-	-0-	
07	21917 X	14736	-0-	-7181	-0-	14736 2		N	-0-	-0-	
08	21762 X	11026	-0-	-10736	-0-	4 1	11022 2	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10815 - 18561	
03	29419 X	28837	-0-	-582	-0-	3 1	28834 2	N	-0-	-0-	
04	28470 X	26799	-0-	-1671	-0-	26799 2		N	-0-	-0-	
05	29419 X	27140	-0-	-2279	-0-	27140 2		N	-0-	-0-	
06	28470 X	23991	-0-	-4479	-0-	23991 2		N	-0-	-0-	
07	29419 X	21425	-0-	-7994	-0-	21425 2		N	-0-	-0-	
08	28830 X	26140	-0-	-2690	-0-	26140 2		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789	- 19016
M	O	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
03	41261 X	36826	-0-	-4435	-0-	52	1	36774	2	N	-0-	-0-
04	39720 X	35375	-0-	-4345	-0-	35375	2			N	-0-	-0-
05	39370 X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2			N	-0-	-0-
06	37500 X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-	-0-
07	37448 X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2			N	-0-	-0-
08	36828 X	33532	-0-	-3296	-0-	33532	2			N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014	- 18240
03	27063 X	25545	-0-	-1518	-0-	52	1	25493	2	N	-0-	-0-
04	26190 X	23933	-0-	-2257	-0-	23933	2			N	-0-	-0-
05	27063 X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2			N	-0-	-0-
06	25290 X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-	-0-
07	25544 X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2			N	-0-	-0-
08	25544 X	22366	-0-	-3178	-0-	22366	2			N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 19000
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827	- 16228
03	37975 X	30673	-0-	-7302	-0-	1524	1	29149	2	N	-0-	-0-
04	33720 X	28954	-0-	-4766	-0-	1437	1	27517	2	N	-0-	-0-
05	33511 X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-	-0-
06	32430 X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-	-0-
07	33387 X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-	-0-
08	30659 X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17439
03	33263 X	30962	-0-	-2301	-0-	1287	1	29675	2	N	-0-	-0-
04	31680 X	29356	-0-	-2324	-0-	1261	1	28095	2	N	-0-	-0-
05	31713 X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-	-0-
06	30690 X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-	-0-
07	30969 X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-	-0-
08	30969 X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545	- 19025
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571
03	45849 X	40103	-0-	-5746	-0-	989	1	39114	2	N	-0-	-0-
04	42690 X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-	-0-
05	44113 X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-	-0-
06	40830 X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-	-0-
07	40114 X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-	-0-
08	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284	- 18235
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	
03	52235 X	44205	-0-	-8030	-0-	1988	1	42217	2	N	-0-	-0-
04	50550 X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-	-0-
05	52235 X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-	-0-
06	46151 X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-	-0-
07	45787 X	44690	-0-	-1097	-0-	1956	1	42734	2	N	-0-	-0-
08	45787 X	40749	-0-	-5038	-0-	1914	1	38835	2	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
03	31217 X	27325	-0-	-3892	-0-	27325	2			N	-0-	-0-
04	30210 X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-	-0-
05	29481 X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-	-0-
06	28200 X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-	-0-
07	29016 X	20683	-0-	-8333	-0-	20683	2			N	-0-	-0-
08	27311 X	23446	-0-	-3865	-0-	23446	2			N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833
03	34844 X	28837	-0-	-6007	-0-	3	1	28834	2	N	-0-	-0-
04	33720 X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-	-0-
05	32891 X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-	-0-
06	31830 X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-	-0-
07	30969 X	22376	-0-	-8593	-0-	22376	2			N	-0-	-0-
08	28830 X	24994	-0-	-3836	-0-	24994	2			N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905
03	55025 X	46663	-0-	-8362	-0-	46663	2			N	-0-	-0-
04	53250 X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-	-0-
05	47957 X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-	-0-
06	45960 X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-	-0-
07	47492 X	34728	-0-	-12764	-0-	34728	2			N	-0-	-0-
08	46655 X	41008	-0-	-5647	-0-	41008	2			N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410
03	27776 X	26840	-0-	-936	-0-	26840	2			N	-0-	-0-
04	26880 X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-	-0-
05	27745 X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-	-0-
06	26850 X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-	-0-
07	27745 X	17724	-0-	-10021	-0-	17724	2			N	-0-	-0-
08	27218 X	21956	-0-	-5262	-0-	21956	2			N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647
03	36177 X	27805	-0-	-8372	-0-	27805	2			N	-0-	-0-
04	35010 X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-	-0-
05	34410 X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-	-0-
06	30090 X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-	-0-
07	29822 X	21422	-0-	-8400	-0-	21422	2			N	-0-	-0-
08	28086 X	28034	-0-	-52	-0-	28034	2			N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302
03	32798 X	26845	-0-	-5953	-0-	26845	2			N	-0-	-0-
04	31740 X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2			N	-0-	-0-
05	32023 X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2			N	-0-	-0-
06	30030 X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-	-0-
07	28706 X	20249	-0-	-8457	-0-	20249	2			N	-0-	-0-
08	26846 X	24638	-0-	-2208	-0-	24638	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11028 - 17688		
M	O	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
03	75392 X	66667	-0-	-8725	-0-	66667	2	N	-0-			-0-
04	72960 X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2	N	-0-			-0-
05	73687 X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2	N	-0-			-0-
06	68460 X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2	N	-0-			-0-
07	68789 X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2	N	-0-			-0-
08	66681 X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550		
03	19065 X	16659	-0-	-2406	-0-	1027	1	15632	2	Y	-0-	-0-
04	18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	14259	2	Y	-0-	-0-
05	18259 X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-	-0-
06	17670 X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-	-0-
07	17546 X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-	-0-
08	16647 X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10533		PERF.11010 - 17975		
03	40176 X	32405	-0-	-7771	-0-	32405	2		N	-0-		-0-
04	38880 X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2		N	-0-		-0-
05	38998 X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2		N	-0-		-0-
06	34620 X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2		N	-0-		-0-
07	33263 X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2		N	-0-		-0-
08	32395 X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2		N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10962 - 17838		
03	32705 X	28674	-0-	-4031	-0-	28674	2		N	-0-		-0-
04	31650 X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2		N	-0-		-0-
05	32240 X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2		N	-0-		-0-
06	29730 X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2		N	-0-		-0-
07	29605 X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2		N	-0-		-0-
08	28675 X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2		N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF.11022 - 18152		
03	28396 X	23138	-0-	-5258	-0-	23138	2		N	-0-		-0-
04	27480 X	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2		N	-0-		-0-
05	27125 X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2		N	-0-		-0-
06	24750 X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2		N	-0-		-0-
07	24521 X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2		N	-0-		-0-
08	25606 X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2		N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12972 - 19359		
03	33666 X	29457	-0-	-4209	-0-	52	1	29405	2	N	-0-	-0-
04	31800 X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2		N	-0-		-0-
05	31403 X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2		N	-0-		-0-
06	29190 X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2		N	-0-		-0-
07	29853 X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2		N	-0-		-0-
08	29450 X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2		N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID -> 284296		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12939		PERF.13140 - 19208		
03	43586 X	37345	-0-	-6241	-0-	52	1	37293	2	N	-0-	-0-
04	40680 X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2		N	-0-		-0-
05	40734 X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2		N	-0-		-0-
06	38100 X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2		N	-0-		-0-
07	37913 X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2		N	-0-		-0-
08	37355 X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10878 - 18609	
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
03	37541 X	31944	-0-	-5597	-0-	31944	2		N	-0-		-0-
04	36330 X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2		N	-0-		-0-
05	36425 X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2		N	-0-		-0-
06	33540 X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2		N	-0-		-0-
07	33139 X	22707	-0-	-10432	-0-	22707	2		N	-0-		-0-
08	31930 X	28603	-0-	-3327	-0-	28603	2		N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 3H		RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	13007 - 18462	
03	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	1284	1	19791	2	Y		-0-
04	24540 X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	Y		-0-
05	22785 X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	Y		-0-
06	22050 X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y		-0-
07	21793 X	16095	-0-	-5698	-0-	1165	1	14930	2	Y		-0-
08	21080 X	15492	-0-	-5588	-0-	1163	1	14329	2	Y		-0-

BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	10855 - 18379	
03	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2		N	-0-		-0-
04	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2		N	-0-		-0-
05	34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2		N	-0-		-0-
06	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2		N	-0-		-0-
07	31558 X	28441	-0-	-3117	-0-	28441	2		N	-0-		-0-
*08	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2		N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10914 - 18590	
03	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2		N	-0-		-0-
04	30750 X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2		N	-0-		-0-
05	31775 X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2		N	-0-		-0-
06	30750 X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2		N	-0-		-0-
07	31775 X	22810	-0-	-8965	-0-	22810	2		N	-0-		-0-
08	31775 X	28134	-0-	-3641	-0-	28134	2		N	-0-		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.	13207 - 18822	
03	73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	1969	1	71274	2	N		-0-
04	73980 X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	N		-0-
05	76446 X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	N		-0-
06	73980 X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N		-0-
07	73253 X	58295	-0-	-14958	-0-	1718	1	56577	2	N		-0-
08	73253 X	56400	-0-	-16853	-0-	1728	1	54672	2	N		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	13571 - 20647	
03	119381 X	93204	-0-	-26177	-0-	998	1	92206	2	N		-0-
04	109470 X	74902	-0-	-34568	-0-	2888	1	72014	2	N		-0-
05	105772 X	39458	-0-	-66314	-0-	1336	1	38122	2	N		-0-
06	90300 X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N		-0-
07	93217 X	-0-	-0-	-93217	-0-					N		-0-
08	93217 X	70610	-0-	-22607	-0-	53	1	70557	2	N		-0-

BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11503 - 19537	
03	128557 X	99558	-0-	-28999	-0-	9	1	99549	2	N		-0-
04	117840 X	92781	-0-	-25059	-0-	39	1	92742	2	N		-0-
05	114638 X	88350	-0-	-26288	-0-	46	1	88304	2	N		-0-
06	105810 X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N		-0-
07	104904 X	85090	-0-	-19814	-0-	91	1	84999	2	N		-0-
08	99572 X	81911	-0-	-17661	-0-	77	1	81834	2	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID -> 288976		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11337 - 19375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	109275	X	81226	-0-	-28049	-0-	7 1	81219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96990	X	74030	-0-	-22960	-0-	31 1	73999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93713	X	73990	-0-	-19723	-0-	38 1	73952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86130	X	68452	-0-	-17678	-0-	48 1	68404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	84103	X	66909	-0-	-17194	-0-	72 1	66837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	81220	X	63932	-0-	-17288	-0-	60 1	63872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID -> 288977		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11545 - 19609					
03	104532	X	81546	-0-	-22986	-0-	7 1	81539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	95850	X	75571	-0-	-20279	-0-	32 1	75539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	92783	X	75877	-0-	-16906	-0-	39 1	75838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86430	X	70350	-0-	-16080	-0-	49 1	70301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	84258	X	69043	-0-	-15215	-0-	74 1	68969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	81561	X	66385	-0-	-15176	-0-	62 1	66323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID -> 288979		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10639 - 18832					
03	114235	X	90373	-0-	-23862	-0-	2 1	90371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	105150	X	82820	-0-	-22330	-0-	82820 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	102083	X	80056	-0-	-22027	-0-	1 1	80055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	93930	X	80340	-0-	-13590	-0-	22 1	80318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	92969	X	75319	-0-	-17650	-0-	98 1	75221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	90365	X	49828	-0-	-40537	-0-	49 1	49779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID -> 289107		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10696 - 19079					
03	108376	X	87120	-0-	-21256	-0-	2 1	87118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100080	X	80345	-0-	-19735	-0-	80345 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	97464	X	77141	-0-	-20323	-0-	1 1	77140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	89910	X	79080	-0-	-10830	-0-	22 1	79058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	89311	X	32267	-0-	-57044	-0-	42 1	32225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	87110	X	-0-	-0-	-87110	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID -> 289108		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 10312		PERF.10590 - 18577					
03	107663	X	86915	-0-	-20748	-0-	2 1	86913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99570	X	80082	-0-	-19488	-0-	80082 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	96968	X	76597	-0-	-20371	-0-	1 1	76596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	89670	X	76795	-0-	-12875	-0-	21 1	76774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	88939	X	46307	-0-	-42632	-0-	60 1	46247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	86924	X	-0-	-0-	-86924	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12302 - 20231					
03	150350	X	106480	-0-	-43870	-0-	54 1	106426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	135630	X	98645	-0-	-36985	-0-	91 1	98554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	129828	X	94131	-0-	-35697	-0-	76 1	94055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	114120	X	88610	-0-	-25510	-0-	80 1	88530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111073	X	86939	-0-	-24134	-0-	91 1	86848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	106485	X	83161	-0-	-23324	-0-	91 1	83070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11367 - 19341					
03	108934	X	87513	-0-	-21421	-0-	8 1	87505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99900	X	81003	-0-	-18897	-0-	34 1	80969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	99882	X	81026	-0-	-18856	-0-	42 1	80984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92520	X	72900	-0-	-19620	-0-	51 1	72849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	89962	X	72651	-0-	-17311	-0-	78 1	72573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	87513	X	68770	-0-	-18743	-0-	64 1	68706	2	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12840 - 20390		
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
03	119474 X	89580	-0-	-29894	-0-	89580	2		N	-0-		-0-
04	108930 X	82427	-0-	-26503	-0-	82427	2		N	-0-		-0-
05	104842 X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N		-0-
06	95250 X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N		-0-
07	93434 X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N		-0-
08	89590 X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N		-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12677 - 20328		
03	151156 X	113440	-0-	-37716	-0-	113440	2		N	-0-		-0-
04	137970 X	104252	-0-	-33718	-0-	104252	2		N	-0-		-0-
05	133548 X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N		-0-
06	120990 X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N		-0-
07	118110 X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N		-0-
08	113429 X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N		-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430				
VESTER A UNIT		WELL #: 10H												
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	100	1	925	2	Y	186	177	1	11
						4	4	205	9					
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	81	86	1	6
						13	4	89	9					
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1	22
						24	4	183	9					
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1	26
						23	4	298	9					
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1	19
						17	4	185	9					
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	146	148	1	17
						10	4	161	9					

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183				
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1284	2	Y	216	196	1	27
						5	4	238	9					
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	331	341	1	17
						9	4	364	9					
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1	18
						17	4	195	9					
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1	23
						16	4	155	9					
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1	27
						15	4	213	9					
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	208	208	1	27
						9	4	229	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-		70 1	16226 2		N	5		5
04	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-		124 1	17451 2		N	2		7
05	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-		128 1	15859 2		N	-0-		7
06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-		245 1	14356 2		N	5		12
*07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-		295 1	13369 2		N	-0-	5 1	7
08	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT		7

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021													

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584													
03	4650 X	4007	-0-	-643	-0-		298 1	3709 2		N	-0-		-0-
04	5910 X	5258	-0-	-652	-0-		323 1	4935 2		N	-0-		-0-
05	6107 X	5252	-0-	-855	-0-		328 1	4924 2		N	-0-		-0-
06	5190 X	4713	-0-	-477	-0-		315 1	4398 2		N	-0-		-0-
*07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		349 1	4983 2		N	-0-		-0-
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021													

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
03	12245 X	9498	-0-	-2747	-0-		211 1	9284 2		N	3		26
04	11850 X	8404	-0-	-3446	-0-		212 1	8181 2		N	10		36
05	10013 X	8259	-0-	-1754	-0-		222 1	8037 2		N	-0-	34 1	2
06	9540 X	7897	-0-	-1643	-0-		209 1	7688 2		N	-0-		2
07	9486 X	7773	-0-	-1713	-0-		230 1	7543 2		N	-0-	1 1	1
08	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT		1

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188													
03	14229 X	3784	-0-	-10445	-0-		56 1	3728 2		Y	-0-		-0-
04	7830 X	3716	-0-	-4114	-0-		97 1	3619 2		Y	-0-		-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		136 1	4769 2		Y	-0-		-0-
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-		154 1	4909 2		Y	-0-		-0-
*07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		128 1	4142 2		Y	-0-		-0-
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		23157 X	22909	-0-	-248	-0-	683 1	22226 2	2	N	-0-	-0-
04		21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	755 1	20370 2	2	N	-0-	-0-
05		23622 X	22840	-0-	-782	-0-	962 1	21878 2	2	N	-0-	-0-
06		22860 X	20584	-0-	-2276	-0-	528 1	20056 2	2	N	-0-	-0-
07		22909 X	17452	-0-	-5457	-0-	467 1	16985 2	2	N	-0-	-0-
08		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												
03		17050 X	12804	-0-	-4246	-0-	959 1	11845 2	2	N	-0-	-0-
04		16500 X	14560	-0-	-1940	-0-	896 1	13664 2	2	N	-0-	-0-
05		15686 X	14640	-0-	-1046	-0-	914 1	13726 2	2	N	-0-	-0-
06		14820 X	12765	-0-	-2055	-0-	768 1	11997 2	2	N	-0-	-0-
07		13175 X	13046	-0-	-129	-0-	851 1	12195 2	2	N	-0-	-0-
08		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-				N	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
03		9703 X	7143	-0-	-2560	-0-	536 1	6607 2	2	N	-0-	-0-
04		8730 X	8452	-0-	-278	-0-	520 1	7932 2	2	N	-0-	-0-
05		8990 X	8847	-0-	-143	-0-	552 1	8295 2	2	N	-0-	-0-
06		8700 X	7821	-0-	-879	-0-	503 1	7318 2	2	N	-0-	-0-
*07		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	581 1	8297 2	2	N	-0-	-0-
08		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
03		22692 X	21577	-0-	-1115	-0-	319 1	21258 2	2	Y	-0-	-0-
04		21780 X	20071	-0-	-1709	-0-	523 1	19548 2	2	Y	-0-	-0-
05		22134 X	20934	-0-	-1200	-0-	576 1	20358 2	2	Y	-0-	-0-
06		21060 X	19500	-0-	-1560	-0-	595 1	18905 2	2	Y	-0-	-0-
07		21576 X	20972	-0-	-604	-0-	907 1	20065 2	2	Y	-0-	-0-
08		21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-				Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
03		23746 X	22621	-0-	-1125	-0-	335 1	22286 2	2	Y	-0-	-0-
04		22590 X	20972	-0-	-1618	-0-	546 1	20426 2	2	Y	-0-	-0-
05		22754 X	21777	-0-	-977	-0-	600 1	21177 2	2	Y	-0-	-0-
06		21690 X	20828	-0-	-862	-0-	635 1	20193 2	2	Y	-0-	-0-
07		22630 X	21765	-0-	-865	-0-	941 1	20824 2	2	Y	-0-	-0-
08		22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-				Y	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
03		24211 X	17372	-0-	-6839	-0-	1302 1	16070 2	2	N	-0-	-0-
04		23430 X	20496	-0-	-2934	-0-	1261 1	19235 2	2	N	-0-	-0-
05		23188 X	20897	-0-	-2291	-0-	1305 1	19592 2	2	N	-0-	-0-
06		21360 X	19367	-0-	-1993	-0-	1215 1	18152 2	2	N	-0-	-0-
*07		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	1320 1	18840 2	2	N	-0-	-0-
08		21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
03		19499 X	16316	-0-	-3183	-0-	242 1	16074 2	2	Y	-0-	-0-
04		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	397 1	14826 2	2	Y	-0-	-0-
05		16492 X	15141	-0-	-1351	-0-	418 1	14723 2	2	Y	-0-	-0-
06		15960 X	14714	-0-	-1246	-0-	448 1	14266 2	2	Y	-0-	-0-
07		16306 X	15061	-0-	-1245	-0-	648 1	14413 2	2	Y	-0-	-0-
08		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
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

03	16275 X	9940 -0-	-6335 -0-	271 1	9669 2	Y	-0-					8
04	15750 X	8750 -0-	-7000 -0-	256 1	8494 2	Y	-0-					8
05	13299 X	9355 -0-	-3944 -0-	294 1	9041 2	Y	18	9	1			17
				20 9								
06	12660 X	8570 -0-	-4090 -0-	416 1	8154 2	Y	-0-					17
07	9951 X	7693 -0-	-2258 -0-	250 1	7429 2	Y	13	14	1			16
				14 9								
08	9951 X	NO RPT -0-	-9951 -0-			Y	NO RPT					16

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												

03	23715 X	23377 -0-	-338 -0-	346 1	23031 2	Y	-0-					-0-
04	22440 X	20088 -0-	-2352 -0-	523 1	19565 2	Y	-0-					-0-
05	23250 X	18758 -0-	-4492 -0-	515 1	18243 2	Y	-0-					-0-
06	22500 X	12915 -0-	-9585 -0-	393 1	12522 2	Y	-0-					-0-
*07	25333 X	25333 -0-	-0- -0-	1031 1	24302 2	Y	-0-					-0-
08	23374 X	NO RPT -0-	-23374 -0-			Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												

03	11465 X	11465 -0-	-0- -0-	252 1	11201 2	N	11					47
				12 9								
04	9810 X	9626 -0-	-184 -0-	242 1	9377 2	N	6					53
				7 9								
05	9827 X	9796 -0-	-31 -0-	263 1	9533 2	N	-0-	5	1			48
06	9510 X	9483 -0-	-27 -0-	250 1	9232 2	N	1					49
				1 9								
07	10881 X	9639 -0-	-1242 -0-	285 1	9348 2	N	5	1	1			53
				6 9								
08	10881 X	NO RPT -0-	-10881 -0-			N	NO RPT					53

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												

03	17161 X	17161 -0-	-0- -0-	377 1	16766 2	N	16					65
				18 9								
04	15540 X	14600 -0-	-940 -0-	366 1	14223 2	N	10					75
				11 9								
05	15035 X	13971 -0-	-1064 -0-	364 1	13607 2	N	-0-	6	1			69
06	13560 X	13298 -0-	-262 -0-	348 1	12949 2	N	1					70
				1 9								
07	17174 X	11431 -0-	-5743 -0-	335 1	11092 2	N	4	1	1			73
				4 9								
08	17174 X	NO RPT -0-	-17174 -0-			N	NO RPT					73

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												

03	28179 X	27352 -0-	-827 -0-	405 1	26947 2	Y	-0-					-0-
04	26250 X	24622 -0-	-1628 -0-	641 1	23981 2	Y	-0-					-0-
05	26009 X	25391 -0-	-618 -0-	700 1	24691 2	Y	-0-					-0-
06	24311 X	24311 -0-	-0- -0-	741 1	23570 2	Y	-0-					-0-
07	27342 X	25104 -0-	-2238 -0-	1127 1	23977 2	Y	-0-					-0-
08	27342 X	NO RPT -0-	-27342 -0-			Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												

03	24645 X	20374 -0-	-4271 -0-	69 1	20305 2	Y	-0-					-0-
04	21300 X	17578 -0-	-3722 -0-	458 1	17120 2	Y	-0-					-0-
05	22010 X	16679 -0-	-5331 -0-	460 1	16219 2	Y	-0-					-0-
06	17580 X	16433 -0-	-1147 -0-	500 1	15933 2	Y	-0-					-0-
07	20367 X	16897 -0-	-3470 -0-	730 1	16167 2	Y	-0-					-0-
08	20367 X	NO RPT -0-	-20367 -0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		7409 X	6758	-0-	-651	-0-	182	1	6576	2	Y	-0-			-0-
04		6990 X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-			-0-
05		7006 X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-			-0-
06		6660 X	6332	-0-	-328	-0-	177	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07		6758 X	6481	-0-	-277	-0-	265	1	6216	2	Y	-0-			-0-
08		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583															
03		19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	523	1	19074	2	Y	-0-			-0-
04		22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-			-0-
05		21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-			-0-
06		20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	563	1	19585	2	Y	-0-			-0-
*07		20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	830	1	19612	2	Y	-0-			-0-
08		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
03		112685 X	103560	-0-	-9125	-0-	2817	1	100743	2	N	-0-			-0-
04		109080 X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-			-0-
05		112716 X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-			-0-
06		105387 X	105387	-0-	-0-	-0-	5119	1	100268	2	N	-0-			-0-
07		103571 X	96378	-0-	-7193	-0-	3153	1	93225	2	N	-0-			-0-
08		104222 X	NO RPT	-0-	-104222	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781															
03		90830 X	73251	-0-	-17579	-0-	1991	1	71260	2	N	-0-			-0-
04		87900 X	65467	-0-	-22433	-0-	1921	1	63546	2	N	-0-			-0-
05		88226 X	27554	-0-	-60672	-0-	871	1	26683	2	N	-0-			-0-
06		68610 X	26016	-0-	-42594	-0-	861	1	25155	2	N	-0-			-0-
07		73253 X	51060	-0-	-22193	-0-	1669	1	49391	2	N	-0-			-0-
08		73253 X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976															
03		193254 X	143480	-0-	-49774	-0-	3902	1	139539	2	N	35	111	1	71
04		152040 X	131156	-0-	-20884	-0-	3844	1	127260	2	N	47			118
05		157108 X	131553	-0-	-25555	-0-	4189	1	127299	2	N	59	78	1	99
06		145500 X	75380	-0-	-70120	-0-	2384	1	72987	2	N	8			107
07		143468 X	123649	-0-	-19819	-0-	4046	1	119592	2	N	10	108	1	9
08		143468 X	NO RPT	-0-	-143468	-0-	11	9			N	NO RPT			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		163897 X	136028	-0-	-27869	-0-		3699	1	132297	2	N	29	51	1	114
04		146190 X	122797	-0-	-23393	-0-		3606	1	119159	2	N	29			143
05		151063 X	121338	-0-	-29725	-0-		3864	1	117416	2	N	53	166	1	30
06		131640 X	64319	-0-	-67321	-0-		2010	1	62307	2	N	2			32
07		136028 X	111670	-0-	-24358	-0-		3654	1	108003	2	N	12	31	1	13
08		136028 X	NO RPT	-0-	-136028	-0-						N	NO RPT			13
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																
03		179025 X	150579	-0-	-28446	-0-		150579	2			N	-0-			-0-
04		155490 X	143564	-0-	-11926	-0-		878	1	142686	2	N	-0-			-0-
05		208661 X	162161	-0-	-46500	-0-		1685	1	160476	2	N	-0-			-0-
06		201930 X	153712	-0-	-48218	-0-		1629	1	152083	2	N	-0-			-0-
*07		153013 X	153013	-0-	-0-	-0-		1744	1	151269	2	N	-0-			-0-
08		162161 X	NO RPT	-0-	-162161	-0-						N	NO RPT			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
03		151652 X	52932	-0-	-98720	-0-		553	1	52379	2	N	-0-			-0-
04		137790 X	75008	-0-	-62782	-0-		791	1	74217	2	N	-0-			-0-
05		72046 X	72046	-0-	-0-	-0-		749	1	71297	2	N	-0-			-0-
06		78030 X	67431	-0-	-10599	-0-		714	1	66717	2	N	-0-			-0-
07		80631 X	65092	-0-	-15539	-0-		743	1	64349	2	N	-0-			-0-
08		77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-						N	NO RPT			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																
03		1531708 X	374955	-0-	-1156753	-0-		374955	2			N	-0-			-0-
04		325050 X	325050	-0-	-0-	-0-		325050	2			N	-0-			-0-
05		287138 X	287138	-0-	-0-	-0-		287138	2			N	-0-			-0-
06		329160 X	287138	-0-	-42022	-0-		287138	2			N	-0-			-0-
07		374945 X	261613	-0-	-113332	-0-		2774	1	258839	2	N	-0-			-0-
08		374945 X	NO RPT	-0-	-374945	-0-						N	NO RPT			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																
03		256153 X	137071	-0-	-119082	-0-		137071	2			N	-0-			-0-
04		113467 X	113467	-0-	-0-	-0-		113467	2			N	-0-			-0-
05		106666 X	106666	-0-	-0-	-0-		106666	2			N	-0-			-0-
06		97437 X	97437	-0-	-0-	-0-		97437	2			N	-0-			-0-
*07		98597 X	98597	-0-	-0-	-0-		98597	2			N	-0-			-0-
08		57040 X	NO RPT	-0-	-57040	-0-						N	NO RPT			-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																
03		0 W	203563	-0-	203563	1000080		203563	2			N	-0-			-0-
04		0 W	166330	-0-	166330	1166410		166330	2			N	-0-			-0-
05		0 W	147513	-0-	147513	1313923		147513	2			N	-0-			-0-
06		1447733 X	133810	-0-	-1313923	-0-		133810	2			N	-0-			-0-
07		203577 X	130746	-0-	-72831	-0-		1476	1	129270	2	N	-0-			-0-
08		203577 X	NO RPT	-0-	-203577	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
03	38254 X	17558	-0-	-20696	-0-	302	1	17256	2	N	-0-	-0-
04	33030 X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-	-0-
05	29109 X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-	-0-
06	28170 X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-	-0-
07	29109 X	19885	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-	-0-
*08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-	-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
03	23622 X	12191	-0-	-11431	-0-	209	1	11982	2	N	-0-	-0-
04	20160 X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-	-0-
05	18817 X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-	-0-
06	18210 X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-	-0-
07	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-	-0-
08	12183 X	11393	-0-	-790	-0-	11393	2			N	-0-	-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
03	34999 X	22532	-0-	-12467	-0-	386	1	22146	2	N	-0-	-0-
04	31770 X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-	-0-
05	35991 X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-	-0-
06	34830 X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-	-0-
07	35991 X	20351	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-	-0-
08	22537 X	19965	-0-	-2572	-0-	19965	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												
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	447	1	6984	3	N	42	157
04	3000 N	5968	-0-	2968	2968	341	1	5511	3	N	105	42 1 220
05	7077 X	4109	-0-	-2968	-0-	116	9	3876	3	N	52	192 1 3 8 77
06	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	176	1	5681	3	N	100	14 1 1 8 162
07	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	924	1	6357	3	N	78	183 1 57
*08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	110	9	5663	3	N	82	9 1 130

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	3	Y	286	42 1 344
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	315	9	1580	3	Y	53	260 1 137
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	118	1	1520	3	Y	89	53 1 1 8 172
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	58	9	2018	3	Y	48	53 1 2 8 165
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	98	1	2204	3	Y	24	25 1 2 8 162
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	219	1			Y	NO RPT	162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.//		338751									
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		527 N	183	-0-	-344	-0-	8 1	136 3	Y	35			128
							39 9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			128
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	177 1	1225 3	Y	45	85 1	1 8	87
							50 9						
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	155 1	1031 3	Y	46	77 1	1 8	55
							51 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10978 - 14385	
03		2046 X	1545	-0-	-501	-0-	50 1	1495 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1226	-0-	-394	-0-	39 1	1187 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1259	-0-	-353	-0-	55 1	1204 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1148	-0-	-352	-0-	51 1	1097 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	931	-0-	-340	-0-	55 1	876 3	N	-0-			-0-
*08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56 1	1264 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	12260 - 15132	
03		4402 X	13	-0-	-4389	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
04		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	419 1	5230 3	N	-0-			-0-
05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	489 1	5709 3	N	-0-			-0-
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	464 1	5275 3	N	-0-			-0-
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	416 1	4833 3	N	-0-			-0-
*08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	413 1	4487 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504	
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	62 1	1828 3	N	-0-			-0-
04		2550 N	1232	-0-	-1318	-0-	40 1	1192 3	N	-0-			-0-
05		930 N	900	-0-	-30	-0-	39 1	861 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	970	-0-	-860	-0-	43 1	927 3	N	-0-			-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	108 1	1726 3	N	-0-			-0-
*08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49 1	1091 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11220 - 14817	
03		2356 X	1090	-0-	-1266	-0-	34 1	1056 3	N	-0-			-0-
04		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	123 1	2700 3	N	-0-			-0-
05		2449 N	1751	-0-	-698	-0-	94 1	1657 3	N	-0-			-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80 1	1256 3	N	-0-			-0-
07		2914 N	2699	-0-	-215	-0-	154 1	2545 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	717	-0-	-1019	-0-	44 1	673 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260	
03		2635 X	2060	-0-	-575	-0-	67 1	1993 3	N	-0-			-0-
04		2910 N	2000	-0-	-910	-0-	64 1	1936 3	N	-0-			-0-
05		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	79 1	1734 3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	83 1	1808 3	N	-0-			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124 1	1978 3	N	-0-			-0-
*08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91 1	2050 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		7626 X	7170	-0-	-456	-0-	210	1	6960	3	N	-0-		-0-
04		7380 X	6531	-0-	-849	-0-	173	1	6358	3	N	-0-		-0-
05		7626 X	6905	-0-	-721	-0-	195	1	6710	3	N	-0-		-0-
06		7200 X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	3	N	-0-		-0-
07		7161 X	5999	-0-	-1162	-0-	182	1	5817	3	N	-0-		-0-
08		7161 X	6776	-0-	-385	-0-	227	1	6549	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														
03		1767 N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
04		2040 N	1508	-0-	-532	-0-	91	1	1417	3	N	-0-		-0-
05		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	122	1	1608	3	N	-0-		-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-		-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-		-0-
*08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	161	1	2026	3	N	-0-		-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482														
03		3255 X	181	-0-	-3074	-0-	5	1	176	3	N	-0-		-0-
04		3150 X	999	-0-	-2151	-0-	51	1	948	3	N	-0-		-0-
05		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	122	1	1955	3	N	-0-		-0-
06		2580 X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-		-0-
07		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	3	N	-0-		-0-
*08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2550	3	N	-0-		-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
03		3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	60	1	2001	3	N	-0-		-0-
04		3180 X	1873	-0-	-1307	-0-	50	1	1823	3	N	-0-		-0-
05		3286 X	1901	-0-	-1385	-0-	54	1	1847	3	N	-0-		-0-
06		1980 X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-		-0-
07		2046 X	1871	-0-	-175	-0-	57	1	1814	3	N	-0-		-0-
08		2046 X	1667	-0-	-379	-0-	56	1	1611	3	N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
03		6262 X	5761	-0-	-501	-0-	169	1	5592	3	N	-0-		-0-
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	166	1	6095	3	N	-0-		-0-
05		6262 X	6072	-0-	-190	-0-	172	1	5900	3	N	-0-		-0-
06		6000 X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	3	N	-0-		-0-
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	204	1	6520	3	N	-0-		-0-
08		6479 X	5509	-0-	-970	-0-	184	1	5325	3	N	-0-		-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
03		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	229	1	6958	3	N	-0-		-0-
04		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	171	1	5713	3	N	-0-		-0-
05		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	249	1	5674	3	N	-0-		-0-
06		6420 X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	3	N	-0-		-0-
07		6634 X	5785	-0-	-849	-0-	333	1	5452	3	N	-0-		-0-
08		6634 X	5730	-0-	-904	-0-	235	1	5495	3	N	-0-		-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
03		6448 X	43	-0-	-6405	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
04		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	307	1	5703	3	N	-0-		-0-
05		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	362	1	5586	3	N	-0-		-0-
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-		-0-
07		6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	372	1	4754	3	N	-0-		-0-
*08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	478	1	5750	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4092 X	3140	-0-	-952	-0-		103 1	3037 3	N	-0-			-0-
04		3660 X	2244	-0-	-1416	-0-		72 1	2172 3	N	-0-			-0-
05		3782 X	2234	-0-	-1548	-0-		97 1	2137 3	N	-0-			-0-
06		3450 X	3296	-0-	-154	-0-		145 1	3151 3	N	-0-			-0-
07		3131 X	3086	-0-	-45	-0-		182 1	2904 3	N	-0-			-0-
08		3131 X	2780	-0-	-351	-0-		119 1	2661 3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														

03		3441 X	39	-0-	-3402	-0-		2 1	37 3	N	-0-			-0-
04		3330 X	464	-0-	-2866	-0-		24 1	440 3	N	-0-			-0-
05		3162 X	2215	-0-	-947	-0-		135 1	2080 3	N	-0-			-0-
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		207 1	2917 3	N	-0-			-0-
07		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		170 1	2166 3	N	-0-			-0-
08		2201 X	1912	-0-	-289	-0-		147 1	1765 3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														

03		1736 X	11	-0-	-1725	-0-		2 1	9 3	N	-0-			-0-
04		1650 X	914	-0-	-736	-0-		69 1	845 3	N	-0-			-0-
05		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-		132 1	1358 3	N	-0-			-0-
06		1380 X	933	-0-	-447	-0-		89 1	844 3	N	-0-			-0-
07		1209 X	796	-0-	-413	-0-		74 1	722 3	N	-0-			-0-
08		1488 X	693	-0-	-795	-0-		72 1	621 3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														

03		961 N	9	-0-	-952	-0-		9 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		78 1	1452 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	834	-0-	-189	-0-		51 1	783 3	N	-0-			-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-		63 1	894 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1159	-0-	-174	-0-		84 1	1075 3	N	-0-			-0-
*08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		79 1	955 3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														

03		8680 X	24	-0-	-8656	-0-		1 1	23 3	N	-0-			-0-
04		8400 X	4895	-0-	-3505	-0-		250 1	4645 3	N	-0-			-0-
05		8680 X	7462	-0-	-1218	-0-		454 1	7008 3	N	-0-			-0-
06		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-		579 1	8158 3	N	-0-			-0-
07		7223 X	3568	-0-	-3655	-0-		259 1	3309 3	N	-0-			-0-
08		7471 X	3984	-0-	-3487	-0-		306 1	3678 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														

03		3131 X	54	-0-	-3077	-0-		2 1	52 3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2757	-0-	-273	-0-		141 1	2616 3	N	-0-			-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		194 1	2990 3	N	-0-			-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		203 1	2865 3	N	-0-			-0-
07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		229 1	2922 3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2878	-0-	-315	-0-		221 1	2657 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950														

03		2449 X	2152	-0-	-297	-0-		170 1	1982 3	N	-0-			-0-
04		2400 N	2248	-0-	-152	-0-		184 1	2064 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	2283	-0-	-73	-0-		133 1	2150 3	N	-0-			-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		134 1	1961 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	1333	-0-	-992	-0-		84 1	1249 3	N	-0-			-0-
*08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		134 1	2286 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080			
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		
03	1891 N	341	-0-	-1550	-0-	11 1	330 3	N	-0-	-0-		
04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	75 1	1640 3	N	-0-	-0-		
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	151 1	2662 3	N	-0-	-0-		
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	113 1	1776 3	N	-0-	-0-		
07	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	91 1	1493 3	N	-0-	-0-		
08	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	93 1	1404 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			
03	3596 X	20	-0-	-3576	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-		
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	374 1	4568 3	N	-0-	-0-		
05	3596 X	3339	-0-	-257	-0-	296 1	3043 3	N	-0-	-0-		
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	312 1	2971 3	N	-0-	-0-		
07	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	318 1	3099 3	N	-0-	-0-		
08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	359 1	3114 3	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250			
03	7006 X	17	-0-	-6989	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-		
04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	624 1	7787 3	N	-0-	-0-		
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	632 1	7386 3	N	-0-	-0-		
06	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	592 1	6736 3	N	-0-	-0-		
07	7316 X	7232	-0-	-84	-0-	573 1	6659 3	N	-0-	-0-		
08	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	605 1	6570 3	N	-0-	-0-		

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 266972		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649			
03	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	4 1	22 3	N	-0-	-0-		
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	412 1	5024 3	N	-0-	-0-		
05	4805 X	3825	-0-	-980	-0-	339 1	3486 3	N	-0-	-0-		
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	431 1	4103 3	N	-0-	-0-		
07	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	414 1	4039 3	N	-0-	-0-		
08	4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	379 1	3280 3	N	-0-	-0-		

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920			
03	1147 N	27	-0-	-1120	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-		
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	856 3	N	-0-	-0-		
05	992 N	758	-0-	-234	-0-	46 1	712 3	N	-0-	-0-		
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	66 1	935 3	N	-0-	-0-		
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	80 1	1021 3	N	-0-	-0-		
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	86 1	1030 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			
03	2015 N	6	-0-	-2009	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-		
04	3000 N	3251	-0-	251	-0-	195 1	3056 3	N	-0-	-0-		
05	2185 N	1934	-0-	-251	-0-	137 1	1797 3	N	-0-	-0-		
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	140 1	1743 3	N	-0-	-0-		
07	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	154 1	1989 3	N	-0-	-0-		
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	148 1	1864 3	N	-0-	-0-		

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790			
03	5797 X	58	-0-	-5739	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-		
04	5430 X	4499	-0-	-931	-0-	230 1	4269 3	N	-0-	-0-		
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	339 1	5236 3	N	-0-	-0-		
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352 1	4959 3	N	-0-	-0-		
07	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	357 1	4564 3	N	-0-	-0-		
08	5580 X	5183	-0-	-397	-0-	398 1	4785 3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720												COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11710 - 17276	
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
03		13764 X	71	-0-	-13693	-0-		10	1	61	3	N	-0-				-0-
04		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-		1098	1	13697	3	N	-0-				-0-
05		12834 X	12603	-0-	-231	-0-		994	1	11609	3	N	-0-				-0-
06		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-		1090	1	12398	3	N	-0-				-0-
07		15283 X	13155	-0-	-2128	-0-		1042	1	12113	3	N	-0-				-0-
08		15283 X	12865	-0-	-2418	-0-		1085	1	11780	3	N	-0-				-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721												COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11791 - 12025	
03		1178 N	1121	-0-	-57	-0-		33	1	1088	3	N	-0-				-0-
04		1080 N	1052	-0-	-28	-0-		28	1	1024	3	N	-0-				-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		30	1	1044	3	N	-0-				-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		37	1	1121	3	N	-0-				-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		34	1	1095	3	N	-0-				-0-
08		1085 N	999	-0-	-86	-0-		33	1	966	3	N	-0-				-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128												COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10974 - 15593	
03		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		182	1	5438	3	N	-0-				-0-
04		4380 X	4065	-0-	-315	-0-		123	1	3942	3	N	-0-				-0-
05		4526 X	3843	-0-	-683	-0-		156	1	3687	3	N	-0-				-0-
06		5010 X	3589	-0-	-1421	-0-		150	1	3439	3	N	-0-				-0-
07		5177 X	3593	-0-	-1584	-0-		206	1	3387	3	N	-0-				-0-
08		5177 X	3454	-0-	-1723	-0-		140	1	3314	3	N	-0-				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460												COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12040 - 18165	
03		0 A	353	-0-	353	4410292		10	1	343	3	N	-0-				22
04		0 A	33955	-0-	33955	4444247		1921	1	32034	3	N	-0-				22
05		0 A	32796	-0-	32796	4477043		1976	1	30820	3	N	-0-				22
06		0 A	31629	-0-	31629	4508672		2108	1	29521	3	N	-0-				22
07		0 A	41096	-0-	41096	4549768		2079	1	39017	3	N	-0-				22
08		0 A	42994	-0-	42994	4592762		2303	1	40691	3	N	-0-				22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132												COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10414 - 16349	
03		16802 X	13665	-0-	-3137	-0-		443	1	13222	3	N	-0-				-0-
04		15990 X	14268	-0-	-1722	-0-		430	1	13838	3	N	-0-				-0-
05		16523 X	14807	-0-	-1716	-0-		599	1	14208	3	N	-0-				-0-
06		14520 X	10060	-0-	-4460	-0-		420	1	9640	3	N	-0-				-0-
07		14756 X	11688	-0-	-3068	-0-		670	1	11018	3	N	-0-				-0-
08		14818 X	11482	-0-	-3336	-0-		465	1	11017	3	N	-0-				-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133												COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11932 - 17352	
03		18631 X	16849	-0-	-1782	-0-		1019	1	15830	3	N	-0-				-0-
04		18030 X	16273	-0-	-1757	-0-		1029	1	15244	3	N	-0-				-0-
05		17856 X	15276	-0-	-2580	-0-		801	1	14475	3	N	-0-				-0-
06		17250 X	14694	-0-	-2556	-0-		790	1	13904	3	N	-0-				-0-
07		16864 X	15430	-0-	-1434	-0-		813	1	14617	3	N	-0-				-0-
08		16864 X	15569	-0-	-1295	-0-		861	1	14708	3	N	-0-				-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358												COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11815 - 17521	
03		10323 X	9211	-0-	-1112	-0-		729	1	8482	3	N	-0-				-0-
04		9990 X	9476	-0-	-514	-0-		776	1	8700	3	N	-0-				-0-
05		10509 X	9807	-0-	-702	-0-		572	1	9235	3	N	-0-				-0-
06		10170 X	7943	-0-	-2227	-0-		507	1	7436	3	N	-0-				-0-
07		10509 X	8623	-0-	-1886	-0-		546	1	8077	3	N	-0-				-0-
08		9796 X	8576	-0-	-1220	-0-		474	1	8102	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16647 X	318	-0-	-16329	-0-	9 1	309 3	N	-0-			-0-
04		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	1650 1	14253 3	N	-0-			-0-
05		14911 X	11851	-0-	-3060	-0-	1636 1	10215 3	N	-0-			-0-
06		14370 X	9660	-0-	-4710	-0-	1529 1	8131 3	N	-0-			-0-
07		16430 X	9915	-0-	-6515	-0-	1555 1	8360 3	N	-0-			-0-
08		16430 X	16392	-0-	-38	-0-	1413 1	14979 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719	
03		37789 X	71	-0-	-37718	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-
04		35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	1841 1	34024 3	N	-0-			-0-
05		33821 X	30528	-0-	-3293	-0-	1796 1	28732 3	N	-0-			-0-
06		30630 X	29910	-0-	-720	-0-	1858 1	28052 3	N	-0-			-0-
07		37076 X	18491	-0-	-18585	-0-	1393 1	17098 3	N	-0-			-0-
08		37076 X	28739	-0-	-8337	-0-	1877 1	26862 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746	
03		23126 X	139	-0-	-22987	-0-	4 1	135 3	N	-0-			-0-
04		22380 X	21184	-0-	-1196	-0-	1199 1	19985 3	N	-0-			-0-
05		23126 X	22543	-0-	-583	-0-	1358 1	21185 3	N	-0-			-0-
06		19110 X	17687	-0-	-1423	-0-	1179 1	16508 3	N	-0-			-0-
07		21886 X	16300	-0-	-5586	-0-	825 1	15475 3	N	-0-			-0-
08		22537 X	17536	-0-	-5001	-0-	939 1	16597 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629	
03		13144 X	74	-0-	-13070	-0-	2 1	72 3	N	-0-			-0-
04		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	920 1	15332 3	N	-0-			-0-
05		11470 X	10220	-0-	-1250	-0-	616 1	9604 3	N	-0-			-0-
06		11100 X	10525	-0-	-575	-0-	701 1	9824 3	N	-0-			-0-
*07		15469 X	9090	-0-	-6379	-0-	460 1	8630 3	N	-0-			-0-
08		15469 X	9433	-0-	-6036	-0-	505 1	8928 3	N	-0-			43

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202	
03		31310 X	42	-0-	-31268	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
04		33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	1711 1	31632 3	N	-0-			-0-
05		28892 X	27289	-0-	-1603	-0-	1606 1	25683 3	N	-0-			-0-
06		26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	1677 1	25315 3	N	-0-			-0-
07		34441 X	19010	-0-	-15431	-0-	1432 1	17578 3	N	-0-			-0-
08		34441 X	28429	-0-	-6012	-0-	1857 1	26572 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		136H	RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10937	- 18214	
03		46500 X	45010	-0-	-1490	-0-	1320 1	43690 3	N	-0-			-0-
04		43410 X	39732	-0-	-3678	-0-	1051 1	38681 3	N	-0-			-0-
05		43865 X	39399	-0-	-4466	-0-	1114 1	38285 3	N	-0-			-0-
06		43560 X	36119	-0-	-7441	-0-	1156 1	34963 3	N	-0-			-0-
07		45012 X	34934	-0-	-10078	-0-	1059 1	33875 3	N	-0-			-0-
08		45012 X	35118	-0-	-9894	-0-	1176 1	33942 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		129H	RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225	- 18898	
03		44733 X	36484	-0-	-8249	-0-	2207 1	34277 3	N	-0-			-0-
04		42000 X	37451	-0-	-4549	-0-	2368 1	35083 3	N	-0-			-0-
05		39339 X	35395	-0-	-3944	-0-	1855 1	33540 3	N	-0-			-0-
06		37950 X	32254	-0-	-5696	-0-	1734 1	30520 3	N	-0-			-0-
07		38688 X	32442	-0-	-6246	-0-	1710 1	30732 3	N	-0-			-0-
08		38688 X	31042	-0-	-7646	-0-	1716 1	29326 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018												TOTAL DEPTH	12657	PERF.13292	- 19583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		88166 X	88166	-0-	-0-	2586	1	85580	3	N	-0-		-0-		
04		83220 X	75328	-0-	-7892	1993	1	73335	3	N	-0-		-0-		
05		82026 X	73649	-0-	-8377	2083	1	71566	3	N	-0-		-0-		
06		85320 X	69027	-0-	-16293	2209	1	66818	3	N	-0-		-0-		
07		88164 X	69173	-0-	-18991	2096	1	67077	3	N	-0-		-0-		
08		88164 X	69828	-0-	-18336	2338	1	67490	3	N	-0-		-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH	12557	PERF.17603	- 19104
03		26691 X	139	-0-	-26552	10	1	129	3	N	-0-		-0-		
04		31368 X	31368	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-		-0-		
05		26691 X	23267	-0-	-3424	1447	1	21820	3	N	-0-		-0-		
06		22350 X	21331	-0-	-1019	1467	1	19864	3	N	-0-		-0-		
07		30597 X	22704	-0-	-7893	1491	1	21213	3	N	-0-		-0-		
08		30597 X	21294	-0-	-9303	1520	1	19774	3	N	-0-		-0-		

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020												TOTAL DEPTH	12440	PERF.12628	- 19004
03		52142 X	35614	-0-	-16528	2154	1	33460	3	N	-0-		-0-		
04		47790 X	12192	-0-	-35598	771	1	11421	3	N	-0-		-0-		
05		49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06		44760 X	29	-0-	-44731	2	1	27	3	N	-0-		-0-		
07		41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
08		35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018												TOTAL DEPTH	13347	PERF.19387	- 19963
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021												TOTAL DEPTH	12869	PERF.13074	- 19050
03		117645 X	115552	-0-	-2093	3432	1	112120	3	N	-0-		-0-		
04		111570 X	105379	-0-	-6191	2827	1	102552	3	N	-0-		-0-		
05		113491 X	100863	-0-	-12628	2894	1	97969	3	N	-0-		-0-		
06		111810 X	89995	-0-	-21815	2920	1	87075	3	N	-0-		-0-		
07		115537 X	86265	-0-	-29272	2671	1	83594	3	N	-0-		-0-		
08		115537 X	82689	-0-	-32848	2823	1	79866	3	N	-0-		-0-		

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020												TOTAL DEPTH	11425	PERF.11772	- 18748
03		70525 X	56267	-0-	-14258	1650	1	54617	3	N	-0-		-0-		
04		68250 X	43742	-0-	-24508	1158	1	42584	3	N	-0-		-0-		
05		59675 X	41533	-0-	-18142	1174	1	40359	3	N	-0-		-0-		
06		54450 X	41034	-0-	-13416	1313	1	39721	3	N	-0-		-0-		
07		56265 X	37355	-0-	-18910	1132	1	36223	3	N	-0-		-0-		
08		56265 X	38565	-0-	-17700	1291	1	37274	3	N	-0-		-0-		

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020												TOTAL DEPTH	11368	PERF.11591	- 18167
03		62093 X	49680	-0-	-12413	1457	1	48223	3	N	-0-		-0-		
04		60090 X	37811	-0-	-22279	1001	1	36810	3	N	-0-		-0-		
05		51615 X	36044	-0-	-15571	1019	1	35025	3	N	-0-		-0-		
06		48090 X	32500	-0-	-15590	1040	1	31460	3	N	-0-		-0-		
07		49693 X	32447	-0-	-17246	983	1	31464	3	N	-0-		-0-		
08		49693 X	31567	-0-	-18126	1057	1	30510	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517											
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		82460 X	69076	-0-	-13384	-0-	2051 1	67025 3	N	-0-	-0-
04		79230 X	65307	-0-	-13923	-0-	1752 1	63555 3	N	-0-	-0-
05		78430 X	63053	-0-	-15377	-0-	1809 1	61244 3	N	-0-	-0-
06		68820 X	62786	-0-	-6034	-0-	2037 1	60749 3	N	-0-	-0-
07		69068 X	61995	-0-	-7073	-0-	1919 1	60076 3	N	-0-	-0-
08		69068 X	59659	-0-	-9409	-0-	2037 1	57622 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711											
03		75210 X	75210	-0-	-0-	-0-	2206 1	73004 3	N	-0-	-0-
04		72720 X	63923	-0-	-8797	-0-	1692 1	62231 3	N	-0-	-0-
05		75144 X	62196	-0-	-12948	-0-	1759 1	60437 3	N	-0-	-0-
06		72780 X	63167	-0-	-9613	-0-	2021 1	61146 3	N	-0-	-0-
07		75206 X	55916	-0-	-19290	-0-	1695 1	54221 3	N	-0-	-0-
08		75206 X	54101	-0-	-21105	-0-	1811 1	52290 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475											
03		57164 X	53916	-0-	-3248	-0-	1581 1	52335 3	N	-0-	-0-
04		50820 X	41946	-0-	-8874	-0-	1110 1	40836 3	N	-0-	-0-
05		48856 X	41200	-0-	-7656	-0-	1165 1	40035 3	N	-0-	-0-
06		52170 X	38000	-0-	-14170	-0-	1216 1	36784 3	N	-0-	-0-
07		53909 X	44360	-0-	-9549	-0-	2244 1	42116 3	N	-0-	-0-
08		53909 X	43537	-0-	-10372	-0-	2332 1	41205 3	N	-0-	-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442											
03		682620 X	602476	-0-	-80144	-0-	17892 1	584584 3	N	-0-	-0-
04		615405 X	615405	-0-	-0-	-0-	16512 1	598893 3	N	-0-	-0-
05		565457 X	565457	-0-	-0-	-0-	16222 1	549235 3	N	-0-	-0-
06		583050 X	470433	-0-	-112617	-0-	15266 1	455167 3	N	-0-	-0-
07		635934 X	403635	-0-	-232299	-0-	12497 1	391138 3	N	-0-	-0-
08		635934 X	333719	-0-	-302215	-0-	11394 1	322325 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278											
03		63364 X	57396	-0-	-5968	-0-	1683 1	55713 3	N	-0-	-0-
04		56070 X	45053	-0-	-11017	-0-	1192 1	43861 3	N	-0-	-0-
05		54343 X	43400	-0-	-10943	-0-	1227 1	42173 3	N	-0-	-0-
06		55530 X	40525	-0-	-15005	-0-	1297 1	39228 3	N	-0-	-0-
07		57381 X	47706	-0-	-9675	-0-	2414 1	45292 3	N	-0-	-0-
08		57381 X	47361	-0-	-10020	-0-	2537 1	44824 3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649											
03		167245 X	164946	-0-	-2299	-0-	4838 1	160108 3	N	-0-	-0-
04		153510 X	147878	-0-	-5632	-0-	3913 1	143965 3	N	-0-	-0-
05		151745 X	134026	-0-	-17719	-0-	3790 1	130236 3	N	-0-	-0-
06		159630 X	117839	-0-	-41791	-0-	3770 1	114069 3	N	-0-	-0-
07		164951 X	113331	-0-	-51620	-0-	3435 1	109896 3	N	-0-	-0-
08		164951 X	104373	-0-	-60578	-0-	3495 1	100878 3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711											
03		171996 X	171996	-0-	-0-	-0-	5045 1	166951 3	N	-0-	-0-
04		131070 X	126179	-0-	-4891	-0-	3339 1	122840 3	N	-0-	-0-
05		135408 X	113975	-0-	-21433	-0-	3223 1	110752 3	N	-0-	-0-
06		166440 X	100573	-0-	-65867	-0-	3218 1	97355 3	N	-0-	-0-
07		171988 X	97538	-0-	-74450	-0-	2956 1	94582 3	N	-0-	-0-
08		171988 X	93159	-0-	-78829	-0-	3119 1	90040 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021												TOTAL DEPTH	11019	PERF.11056	- 20238
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		393049 X	330252	-0-	-62797	-0-	9686 1	320566 3	N		-0-			-0-	
04		273050 X	273050	-0-	-0-	-0-	7226 1	265824 3	N		-0-			-0-	
05		225357 X	225357	-0-	-0-	-0-	6372 1	218985 3	N		-0-			-0-	
06		212970 X	179152	-0-	-33818	-0-	5732 1	173420 3	N		-0-			-0-	
07		220069 X	154894	-0-	-65175	-0-	4694 1	150200 3	N		-0-			-0-	
08		220069 X	133182	-0-	-86887	-0-	4459 1	128723 3	N		-0-			-0-	

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021												TOTAL DEPTH	12867	PERF.13178	- 23854
03		726299 X	615067	-0-	-111232	-0-	18266 1	596801 3	N		-0-			-0-	
04		586042 X	586042	-0-	-0-	-0-	15724 1	570318 3	N		-0-			-0-	
05		536416 X	536416	-0-	-0-	-0-	15389 1	521027 3	N		-0-			-0-	
06		595230 X	442468	-0-	-152762	-0-	14358 1	428110 3	N		-0-			-0-	
07		615071 X	377951	-0-	-237120	-0-	11702 1	366249 3	N		-0-			-0-	
08		615071 X	306860	-0-	-308211	-0-	10477 1	296383 3	N		-0-			-0-	

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021												TOTAL DEPTH	12845	PERF.12813	- 20589
03		99975 X	90182	-0-	-9793	-0-	2645 1	87537 3	N		-0-			-0-	
04		89730 X	78794	-0-	-10936	-0-	2085 1	76709 3	N		-0-			-0-	
05		90458 X	70741	-0-	-19717	-0-	2001 1	68740 3	N		-0-			-0-	
06		87270 X	61692	-0-	-25578	-0-	1974 1	59718 3	N		-0-			-0-	
07		90179 X	69881	-0-	-20298	-0-	2118 1	67763 3	N		-0-			-0-	
08		90179 X	60621	-0-	-29558	-0-	2069 1	58552 3	N		-0-			-0-	

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021												TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438
03		112468 X	91588	-0-	-20880	-0-	2686 1	88902 3	N		-0-			-0-	
04		98010 X	85901	-0-	-12109	-0-	2273 1	83628 3	N		-0-			-0-	
05		101277 X	78344	-0-	-22933	-0-	2215 1	76129 3	N		-0-			-0-	
06		92370 X	68718	-0-	-23652	-0-	2199 1	66519 3	N		-0-			-0-	
07		91574 X	79154	-0-	-12420	-0-	2399 1	76755 3	N		-0-			-0-	
08		91574 X	69175	-0-	-22399	-0-	2361 1	66814 3	N		-0-			-0-	

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021												TOTAL DEPTH	10979	PERF.11221	- 20371
03		332909 X	297199	-0-	-35710	-0-	8717 1	288482 3	N		-0-			-0-	
04		233955 X	233955	-0-	-0-	-0-	6191 1	227764 3	N		-0-			-0-	
05		198295 X	198295	-0-	-0-	-0-	5607 1	192688 3	N		-0-			-0-	
06		177900 X	164917	-0-	-12983	-0-	5277 1	159640 3	N		-0-			-0-	
07		183830 X	148015	-0-	-35815	-0-	4486 1	143529 3	N		-0-			-0-	
08		183830 X	131180	-0-	-52650	-0-	4392 1	126788 3	N		-0-			-0-	

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018												TOTAL DEPTH	13374	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021												TOTAL DEPTH	10996	PERF.10867	- 20708
03		338489 X	305731	-0-	-32758	-0-	8967 1	296764 3	N		-0-			-0-	
04		238437 X	238437	-0-	-0-	-0-	6310 1	232127 3	N		-0-			-0-	
05		193934 X	193934	-0-	-0-	-0-	5484 1	188450 3	N		-0-			-0-	
06		178260 X	155852	-0-	-22408	-0-	4987 1	150865 3	N		-0-			-0-	
07		184202 X	135476	-0-	-48726	-0-	4106 1	131370 3	N		-0-			-0-	
08		184202 X	120980	-0-	-63222	-0-	4051 1	116929 3	N		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0	17994	-0-	17994	17994	501	1	17493	3	N	-0-	-0-
05	393698 X	375704	-0-	-17994	-0-	10948	1	364756	3	N	-0-	-0-
06	420900 X	295224	-0-	-125676	-0-	9761	1	285463	3	N	-0-	-0-
07	434930 X	227027	-0-	-207903	-0-	7206	1	219821	3	N	-0-	-0-
08	434930 X	178167	-0-	-256763	-0-	6287	1	171880	3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070												
04	0	17699	-0-	17699	17699	493	1	17206	3	N	-0-	-0-
05	400049 X	382350	-0-	-17699	-0-	11142	1	371208	3	N	-0-	-0-
06	430710 X	286818	-0-	-143892	-0-	9483	1	277335	3	N	-0-	-0-
07	445067 X	218106	-0-	-226961	-0-	6923	1	211183	3	N	-0-	-0-
08	445067 X	166991	-0-	-278076	-0-	5893	1	161098	3	N	-0-	-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	531898 X	NO RPT	-0-	-531898	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	462148 X	NO RPT	-0-	-462148	-0-					N	NO RPT	-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968												
08	152793 X	NO RPT	-0-	-152793	-0-					N	NO RPT	-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820												
08	138852 X	NO RPT	-0-	-138852	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	45
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	45
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1110	2	42	9	Y	38	83
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	97	38
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	Y	20	58
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50	108

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	3	N	-0-	-0-
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-	-0-
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-	-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-	-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	3	N	-0-	-0-
*08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	25	1	1643	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 716		WELL #: 1H		RRCID -> 256452		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510				
M	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
03	5487 X	4323	-0-	-1164	-0-	46	1	4277	3	N	-0-	-0-	
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	44	1	4719	3	N	-0-	-0-	
05	5270 X	5187	-0-	-83	-0-	78	1	5109	3	N	-0-	-0-	
06	4920 X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-	-0-	
07	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	87	1	4607	3	N	-0-	-0-	
08	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	80	1	4637	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX -H-		WELL #: 1		RRCID -> 256576		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: L 58H		RRCID -> 256578		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LYSSY FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 256643		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141				
03	4216 X	3934	-0-	-282	-0-	25	1	3909	2	N	-0-	-0-	
04	3900 X	3459	-0-	-441	-0-	7	1	3452	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-	-0-	
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-	-0-	
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	2	N	-0-	-0-	
08	4743 X	4647	-0-	-96	-0-	34	1	4613	2	N	-0-	-0-	

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 2B		RRCID -> 256716		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229				
03	3689 X	2519	-0-	-1170	-0-	2519	2			N	-0-	-0-	
04	3030 X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-	-0-	
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-	-0-	
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-	-0-	
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-	-0-	
*08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3133	2	77	9	N	70	70	

APPLING 716		WELL #: 3H		RRCID -> 257682		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167				
03	6355 X	5408	-0-	-947	-0-	58	1	5350	3	N	-0-	-0-	
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	63	1	6732	3	N	-0-	-0-	
05	6789 X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-	-0-	
06	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-	-0-	
07	7037 X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-	-0-	
08	7037 X	5499	-0-	-1538	-0-	93	1	5406	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009												TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8906 - 12787
M	O	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	
03		2945 X	2384	-0-	-561	-0-	51 1	2333 3	N	-0-				-0-	
04		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	40 1	2263 3	N	-0-				-0-	
05		2480 X	2024	-0-	-456	-0-	32 1	1992 3	N	-0-				-0-	
06		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	72 1	2786 3	N	-0-				-0-	
07		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	58 1	2484 3	N	-0-				-0-	
*08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	75 1	2845 3	N	-0-				-0-	

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11297 - 16093
03		5177 X	4989	-0-	-188	-0-	106 1	4883 3	Y	-0-				-0-	
04		4830 X	4304	-0-	-526	-0-	74 1	4230 3	Y	-0-				-0-	
05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	80 1	4954 3	Y	-0-				-0-	
06		4830 X	4760	-0-	-70	-0-	120 1	4640 3	Y	-0-				-0-	
07		4991 X	4793	-0-	-198	-0-	109 1	4684 3	Y	-0-				-0-	
08		5022 X	4738	-0-	-284	-0-	122 1	4616 3	Y	-0-				-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010												TOTAL DEPTH	9814	PERF.	9960 - 14652
03		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2		Y	-0-				5	
04		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		Y	-0-				5	
05		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7685 2	13 9	Y	12	11 1			6	
06		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6625 2	1 9	Y	1				7	
07		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287 2		Y	-0-				7	
*08		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		Y	-0-				7	

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010												TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564 - 14821
03		8308 X	7662	-0-	-646	-0-	450 1	7212 3	N	-0-				-0-	
04		7560 X	5559	-0-	-2001	-0-	29 1	5530 3	N	-0-				-0-	
05		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442 3		N	-0-				-0-	
06		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	44 1	9123 3	N	-0-				-0-	
07		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	106 1	8961 3	N	-0-				-0-	
08		8711 X	8627	-0-	-84	-0-	194 1	8433 3	N	-0-				-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010												TOTAL DEPTH	8782	PERF.	8668 - 9710
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	47 1	2141 3	N	-0-				-0-	
04		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	26 1	1479 3	N	-0-				-0-	
05		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	39 1	2426 3	N	-0-				-0-	
06		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	66 1	2570 3	N	-0-				-0-	
07		2201 X	1219	-0-	-982	-0-	28 1	1191 3	N	-0-				-0-	
08		2480 X	2052	-0-	-428	-0-	53 1	1999 3	N	-0-				-0-	

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010												TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8491 - 13437
03		26629 X	21982	-0-	-4647	-0-	469 1	21513 3	Y	-0-				-0-	
04		24450 X	20188	-0-	-4262	-0-	347 1	19841 3	Y	-0-				-0-	
05		26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	428 1	26479 3	Y	-0-				-0-	
06		23700 X	22181	-0-	-1519	-0-	559 1	21622 3	Y	-0-				-0-	
07		24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	557 1	24011 3	Y	-0-				-0-	
08		26784 X	21844	-0-	-4940	-0-	562 1	21282 3	Y	-0-				-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010												TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9773 - 13593
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-	
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-				-0-	
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 260217		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315						
M	O	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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-				-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2		N	-0-				-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-				-0-

MALTSBERGER, W.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 260323		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695						
03	11966	X	7696	-0-	-4270	-0-	350	1	7346	3	Y	-0-			-0-
04	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	359	1	7996	3	Y	-0-			-0-
05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	368	1	9649	3	Y	-0-			-0-
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-			-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	465	1	8597	3	Y	-0-			-0-
08	10013	X	7091	-0-	-2922	-0-	380	1	6711	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561		WELL #: 1H		RRCID -> 260324		COMPL. DATE 09/05/2010			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939						
03	32209	X	15739	-0-	-16470	-0-	336	1	15403	3	Y	-0-			-0-
04	31170	X	15316	-0-	-15854	-0-	264	1	15052	3	Y	-0-			-0-
05	29946	X	13516	-0-	-16430	-0-	215	1	13301	3	Y	-0-			-0-
06	18120	X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-			-0-
07	16213	X	15295	-0-	-918	-0-	347	1	14948	3	Y	-0-			-0-
08	15841	X	15475	-0-	-366	-0-	398	1	15077	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260371		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415						
03	9672	X	6559	-0-	-3113	-0-	140	1	6419	3	Y	-0-			-0-
04	9360	X	7277	-0-	-2083	-0-	125	1	7152	3	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8418	-0-	-665	-0-	134	1	8284	3	Y	-0-			-0-
06	8490	X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-			-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	215	1	9283	3	Y	-0-			-0-
*08	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	223	1	8470	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 260378		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583						
03	6014	X	4325	-0-	-1689	-0-	92	1	4233	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	4278	-0-	-1542	-0-	74	1	4204	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	69	1	4286	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	98	1	4215	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4335	-0-	-98	-0-	111	1	4224	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A.		WELL #: 2H		RRCID -> 260442		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000						
03	9672	X	7449	-0-	-2223	-0-	339	1	7110	3	Y	-0-			-0-
04	8970	X	6538	-0-	-2432	-0-	281	1	6257	3	Y	-0-			-0-
05	8990	X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-			-0-
07	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-			-0-
08	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	362	1	6402	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #: 4H		RRCID -> 260443		COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045						
03	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	89	1	1863	3	Y	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-			-0-
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
LYSSY FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FASKEN-STATE A2706 GU				WELL #:	3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251	
03		13609 X	12972	-0-	-637	-0-	277	1	12695 3	N	-0-			-0-
04		13170 X	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213 3	N	-0-			-0-
05		12400 X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330 3	N	-0-			-0-
06		12540 X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930 3	N	-0-			-0-
07		12958 X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399 3	N	-0-			-0-
08		12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	299	1	11333 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628				WELL #:	1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10558 - 15525	
03		12555 X	10573	-0-	-1982	-0-	226	1	10347 3	Y	-0-			-0-
04		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293 3	Y	-0-			-0-
05		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959 3	Y	-0-			-0-
06		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520 3	Y	-0-			-0-
07		12927 X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937 3	Y	-0-			-0-
*08		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	341	1	12920 3	Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803				WELL #:	1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10099 - 14958	
03		15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	333	1	15260 3	N	-0-			-0-
04		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964 3	N	-0-			-0-
05		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829 3	N	-0-			-0-
06		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716 3	N	-0-			-0-
07		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1	13660 3	N	-0-			-0-
*08		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	356	1	13493 3	N	-0-			-0-

LONG, J. S.				WELL #:	1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11116 - 16074	
03		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	678	1	14204 3	Y	-0-			-0-
04		14040 X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308 3	Y	-0-			-0-
05		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558 3	Y	-0-			-0-
06		14400 X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677 3	Y	-0-			-0-
07		14880 X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1	12933 3	Y	-0-			-0-
08		14880 X	13590	-0-	-1290	-0-	728	1	12862 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU				WELL #:	2H	RRCID ->	261355	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9925 - 13810	
03		11346 X	11219	-0-	-127	-0-	1428	1	9791 3	N	-0-			-0-
04		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599 3	N	-0-			-0-
05		11780 X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326 3	N	-0-			-0-
06		11400 X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1	8934 3	N	-0-			-0-
07		11780 X	10223	-0-	-1557	-0-	1049	1	9174 3	N	-0-			-0-
*08		11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	1194	1	10450 3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU				WELL #:	2H	RRCID ->	261362	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9230 - 13403	
03		13082 X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2		Y	-0-			2
04		12870 X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2		Y	-0-			2
05		13299 X	12904	-0-	-395	-0-	12904	2		Y	-0-			2
06		12870 X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2		Y	-0-			2
07		12679 X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2		Y	-0-			2
08		12586 X	12155	-0-	-431	-0-	12155	2		Y	-0-			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010										TOTAL DEPTH	10653	PERF.10592	- 15751
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		10137 X	9696	-0-	-441	-0-	442 1	9254 3	Y	-0-			-0-
04		9450 X	9222	-0-	-228	-0-	396 1	8826 3	Y	-0-			-0-
05		9765 X	9757	-0-	-8	-0-	358 1	9399 3	Y	-0-			-0-
06		9450 X	9364	-0-	-86	-0-	519 1	8845 3	Y	-0-			-0-
07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	498 1	9216 3	Y	-0-			-0-
08		9765 X	9455	-0-	-310	-0-	507 1	8948 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392
03		7750 X	6434	-0-	-1316	-0-	377 1	6057 3	N	-0-			-0-
04		7290 X	2003	-0-	-5287	-0-	11 1	1992 3	N	-0-			-0-
05		7533 X	4858	-0-	-2675	-0-	4858 3		N	-0-			-0-
06		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	23 1	4806 3	N	-0-			-0-
07		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	63 1	5391 3	N	-0-			-0-
*08		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	154 1	6712 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466
03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	55 1	2542 3	Y	-0-			-0-
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	40 1	2300 3	Y	-0-			-0-
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	33 1	2075 3	Y	-0-			-0-
06		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	53 1	2057 3	Y	-0-			-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	55 1	2393 3	Y	-0-			-0-
*08		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	59 1	2243 3	Y	-0-			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108	- 15205
03		4836 X	4560	-0-	-276	-0-	97 1	4463 3	Y	-0-			-0-
04		4710 X	4428	-0-	-282	-0-	76 1	4352 3	Y	-0-			-0-
05		4867 X	4211	-0-	-656	-0-	67 1	4144 3	Y	-0-			-0-
06		4710 X	4157	-0-	-553	-0-	105 1	4052 3	Y	-0-			-0-
07		4588 X	4379	-0-	-209	-0-	99 1	4280 3	Y	-0-			-0-
08		4588 X	4166	-0-	-422	-0-	107 1	4059 3	Y	-0-			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869
03		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	343 1	7193 3	N	-0-			-0-
04		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	304 1	6782 3	N	-0-			-0-
05		7316 X	6700	-0-	-616	-0-	246 1	6454 3	N	-0-			-0-
06		7290 X	6216	-0-	-1074	-0-	345 1	5871 3	N	-0-			-0-
07		7533 X	6538	-0-	-995	-0-	335 1	6203 3	N	-0-			-0-
08		7533 X	6581	-0-	-952	-0-	353 1	6228 3	N	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 1	581 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	647	-0-	-13	-0-	11 1	636 3	Y	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	11 1	679 3	Y	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	19 1	736 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	635	-0-	-47	-0-	14 1	621 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	543	-0-	-139	-0-	14 1	529 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														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68 1	1433 3	Y	-0-				-0-
04		1500 N	1356	-0-	-144	-0-	57 1	1275 3	Y	22	19	1		3
							24 9							
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57 1	1494 3	Y	-0-	3	1		-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 3	Y	-0-				-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78 1	1444 3	Y	-0-				-0-
*08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84 1	1483 3	Y	-0-				-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
03		4309 X	3385	-0-	-924	-0-	154 1	3231 3	N	-0-				-0-
04		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	185 1	4113 3	N	-0-				-0-
05		4185 X	3292	-0-	-893	-0-	121 1	3171 3	N	-0-				-0-
06		4050 X	3116	-0-	-934	-0-	173 1	2943 3	N	-0-				-0-
07		4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	170 1	3154 3	N	-0-				-0-
08		4433 X	3276	-0-	-1157	-0-	176 1	3100 3	N	-0-				-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
03		6758 X	6481	-0-	-277	-0-	138 1	6343 3	N	-0-				10
04		6930 X	6513	-0-	-417	-0-	112 1	6401 3	N	-0-				10
05		8494 X	6448	-0-	-2046	-0-	102 1	6346 3	N	-0-				10
06		8220 X	6572	-0-	-1648	-0-	166 1	6406 3	N	-0-				10
07		8494 X	5617	-0-	-2877	-0-	127 1	5490 3	N	-0-				10
08		6727 X	6240	-0-	-487	-0-	160 1	6080 3	N	-0-				10

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 3		Y	-0-				21
04		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3		Y	-0-				21
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4907 3	28 9	Y	25				46
06		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625 3	1 9	Y	1	30	1		17
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	82 1	4377 3	Y	-0-				17
*08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	78 1	4577 3	Y	-0-				17

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
03		3875 X	3834	-0-	-41	-0-	175 1	3659 3	N	-0-				-0-
04		4380 X	4162	-0-	-218	-0-	179 1	3983 3	N	-0-				-0-
05		4526 X	3795	-0-	-731	-0-	139 1	3656 3	N	-0-				-0-
06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216 1	3677 3	N	-0-				-0-
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187 1	3458 3	N	-0-				-0-
*08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195 1	3446 3	N	-0-				-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	67 1	3056 3	N	-0-				-0-
04		3120 X	2699	-0-	-421	-0-	46 1	2653 3	N	-0-				-0-
05		3224 X	2759	-0-	-465	-0-	44 1	2715 3	N	-0-				-0-
06		3120 X	2594	-0-	-526	-0-	65 1	2529 3	N	-0-				-0-
07		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	59 1	2546 3	N	-0-				-0-
08		3131 X	2602	-0-	-529	-0-	67 1	2535 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
M	O	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		2883 X	2304	-0-	-579	-0-	105	1	2199	3	Y	-0-		-0-
04		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7		7
05		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8 1	-0-
06		3000 N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-		-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
03		2015 X	738	-0-	-1277	-0-	738	2			N	-0-		-0-
04		1380 N	955	-0-	-425	-0-	955	2			N	-0-		-0-
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-		-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		-0-
08		1860 N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	3	N	-0-		-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-		-0-
05		1519 N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-		-0-
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-		-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-		-0-
*08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
03		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	N	40	34 1	28
04		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	49	49 1	28
05		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19		47
06		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	28	60 1	15
07		925 X	925	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	N	25		40
*08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1321	3	N	38	49 1	29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011												TOTAL DEPTH	10213	PERF.10488	-	14232
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	142	1	6509	3	N	-0-				-0-
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-				-0-
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-				-0-
06		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-				-0-
07		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	133	1	5720	3	N	-0-				-0-
*08		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	142	1	5383	3	N	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011												TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8544	-	12685
03		7006 X	6825	-0-	-181	-0-	146	1	6679	3	Y	-0-				-0-
04		6780 X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-				-0-
05		6944 X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-				-0-
06		6720 X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-				-0-
07		6820 X	6522	-0-	-298	-0-	148	1	6374	3	Y	-0-				-0-
08		6851 X	6794	-0-	-57	-0-	175	1	6619	3	Y	-0-				-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011												TOTAL DEPTH	11760	PERF.12278	-	15702
03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2486	3	N	-0-				-0-
04		2730 N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-				-0-
05		2697 N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-				-0-
06		2460 N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-				-0-
07		2418 N	477	-0-	-1941	-0-	11	1	466	3	N	-0-				-0-
08		992 N	825	-0-	-167	-0-	21	1	804	3	N	-0-				-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011												TOTAL DEPTH	10500	PERF.10685	-	14165
03		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-				37
04		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-				37
05		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26				63
06		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1		22
07		995 X	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	-0-				22
*08		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	998	3	Y	-0-				22

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011												TOTAL DEPTH	10654	PERF.10566	-	14511
03		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-				-0-
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-				-0-
05		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25				25
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1		9
07		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	Y	-0-				9
*08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	2249	3	Y	-0-				9

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011												TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792	-	14703
03		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	N	20				20
							22	9								
04		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1		12
							43	9								
05		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3				15
							3	9								
06		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-				15
07		913 X	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	N	-0-				15
*08		784 X	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-				15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
APPLING 715 GU		WELL #:	4H	RRCID ->	266964	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	11186 - 16143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	20 1	1821 3	N	-0-			-0-
04		82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	N	-0-			-0-
05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	74 1	4883 3	N	-0-			-0-
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	32 1	5787 3	N	-0-			-0-
07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	96 1	5080 3	N	-0-			-0-
*08		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	80 1	4681 3	N	-0-			-0-

LA MOCA A 433 GU		WELL #:	13H	RRCID ->	267143	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12224 - 15698		
03		4309 X	4291	-0-	-18	-0-	195 1	4096 3	N	-0-			-0-
04		4230 X	3999	-0-	-231	-0-	172 1	3827 3	N	-0-			-0-
05		4371 X	4148	-0-	-223	-0-	152 1	3996 3	N	-0-			-0-
06		4230 X	3838	-0-	-392	-0-	213 1	3625 3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3929	-0-	-349	-0-	201 1	3728 3	N	-0-			-0-
08		4278 X	3949	-0-	-329	-0-	212 1	3737 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	6H	RRCID ->	267146	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10239 - 14882		
03		16182 X	10160	-0-	-6022	-0-	217 1	9943 3	Y	-0-			-0-
04		16170 X	9896	-0-	-6274	-0-	170 1	9726 3	Y	-0-			-0-
05		16709 X	10897	-0-	-5812	-0-	173 1	10724 3	Y	-0-			-0-
06		12840 X	10505	-0-	-2335	-0-	265 1	10240 3	Y	-0-			-0-
07		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	246 1	10608 3	Y	-0-			-0-
08		10912 X	10803	-0-	-109	-0-	278 1	10525 3	Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH		WELL #:	6H	RRCID ->	267265	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8988 - 13750		
03		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	110 1	5056 3	N	-0-			-0-
04		5070 X	4881	-0-	-189	-0-	84 1	4797 3	N	-0-			-0-
05		4650 X	4062	-0-	-588	-0-	65 1	3997 3	N	-0-			-0-
06		5010 X	4851	-0-	-159	-0-	122 1	4729 3	N	-0-			-0-
07		5177 X	4183	-0-	-994	-0-	95 1	4088 3	N	-0-			-0-
*08		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	147 1	5579 3	N	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL		WELL #:	1H	RRCID ->	267634	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10902 - 16593		
03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	108 1	2258 3	N	-0-			-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83 1	1859 3	N	-0-			-0-
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	77 1	2031 3	N	-0-			-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	110 1	1876 3	N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99 1	1831 3	N	-0-			-0-
*08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89 1	1576 3	N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395		WELL #:	7H	RRCID ->	267647	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11582 - 15310		
03		4464 X	3876	-0-	-588	-0-	24 1	3852 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3176	-0-	-1024	-0-	6 1	3170 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	42 1	3616 2	N	-0-			-0-
06		4320 X	3091	-0-	-1229	-0-	174 1	2917 2	N	-0-			-0-
07		4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	31 1	3298 2	N	-0-			-0-
08		3875 X	3298	-0-	-577	-0-	24 1	3274 2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A1756		WELL #:	1H	RRCID ->	267666	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11261 - 15406		
03		3968 X	3947	-0-	-21	-0-	25 1	3922 2	N	-0-			1
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	8 1	4120 2	N	-0-	1 1		-0-
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	64 1	5519 2	N	-0-			-0-
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	284 1	4748 2	N	-0-			-0-
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	51 1	5352 2	N	-0-			-0-
08		5208 X	3851	-0-	-1357	-0-	28 1	3823 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978												
ZUCK, S.V. STATE A2796			WELL #:	1H	RRCID ->	267754	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10760 - 15498					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

03		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	132	1	6051	3	Y	-0-				-0-
04		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	114	1	6498	3	Y	-0-				-0-
05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	102	1	6299	3	Y	-0-				-0-
06		5130 X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-				-0-
07		5301 X	1710	-0-	-3591	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-				-0-
08		5301 X	4659	-0-	-642	-0-	120	1	4539	3	Y	-0-				-0-

COX STATE 1470			WELL #:	12	RRCID ->	267850	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.10318 - 10556					
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-				-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-				-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-				-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-				-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-				-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-				-0-

COX-STATE			WELL #:	11H	RRCID ->	267852	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10202 - 15340					
03		7812 X	7424	-0-	-388	-0-	158	1	7266	3	N	-0-				-0-
04		7590 X	7400	-0-	-190	-0-	127	1	7273	3	N	-0-				-0-
05		7905 X	6290	-0-	-1615	-0-	100	1	6190	3	N	-0-				-0-
06		7650 X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-				-0-
07		7905 X	6824	-0-	-1081	-0-	155	1	6669	3	N	-0-				-0-
08		7657 X	6776	-0-	-881	-0-	174	1	6602	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:	3H	RRCID ->	268833	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10303 - 14548					
03		3937 X	3541	-0-	-396	-0-	161	1	3380	3	Y	-0-				-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	171	1	3804	3	Y	64	53	1		11
							70	9								
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	133	1	3488	3	Y	-0-	11	1		-0-
06		3420 X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-				-0-
07		3937 X	3056	-0-	-881	-0-	157	1	2899	3	Y	-0-				-0-
08		3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-				-0-

RUBIO			WELL #:	2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683					
03		6138 X	4183	-0-	-1955	-0-	89	1	4094	3	Y	-0-				-0-
04		6210 X	5040	-0-	-1170	-0-	87	1	4953	3	Y	-0-				-0-
05		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	111	1	6906	3	Y	-0-				-0-
06		5160 X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-				-0-
07		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	143	1	6185	3	Y	-0-				-0-
08		7006 X	5835	-0-	-1171	-0-	150	1	5685	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE 1560			WELL #:	10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799					
03		7471 X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			Y	-0-				-0-
04		7350 X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			Y	-0-				-0-
05		7595 X	7097	-0-	-498	-0-	7097	2			Y	-0-				-0-
06		7350 X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-				-0-
07		7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			Y	-0-				-0-
08		7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			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
 FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

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	EOM BALANCE
03	7006 X	6877	-0-	-129	-0-	6877 2	Y	-0-		-0-
04	7140 X	6678	-0-	-462	-0-	6678 2	Y	-0-		-0-
05	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	6837 2	Y	-0-		-0-
06	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6704 2	Y	-0-		-0-
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2	Y	-0-		-0-
*08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	78 1	3586 3	Y	-0-	-0-
04	4170 X	3550	-0-	-620	-0-	61 1	3489 3	Y	-0-	-0-
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	79 1	4881 3	Y	-0-	-0-
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	119 1	4616 3	Y	-0-	-0-
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	112 1	4847 3	Y	-0-	-0-
*08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	112 1	4227 3	Y	-0-	-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

03	6851 X	6141	-0-	-710	-0-	280 1	5861 3	Y	-0-	-0-
04	6630 X	6513	-0-	-117	-0-	280 1	6233 3	Y	-0-	-0-
05	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	241 1	6329 3	Y	-0-	-0-
06	5940 X	5784	-0-	-156	-0-	321 1	5463 3	Y	-0-	-0-
07	6727 X	5848	-0-	-879	-0-	133 1	5715 3	Y	-0-	-0-
08	6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	144 1	5456 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

03	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	104 1	4768 3	Y	-0-	-0-
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	79 1	4497 3	Y	-0-	-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	80 1	4937 3	Y	-0-	-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	120 1	4662 3	Y	-0-	-0-
07	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	110 1	4747 3	Y	-0-	-0-
08	5022 X	4703	-0-	-319	-0-	121 1	4582 3	Y	-0-	-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

03	5084 X	4295	-0-	-789	-0-	92 1	4203 3	Y	-0-	-0-
04	5340 X	3460	-0-	-1880	-0-	60 1	3400 3	Y	-0-	-0-
05	5518 X	3578	-0-	-1940	-0-	57 1	3521 3	Y	-0-	-0-
06	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	86 1	3344 3	Y	-0-	-0-
07	5239 X	3369	-0-	-1870	-0-	76 1	3293 3	Y	-0-	-0-
08	4309 X	3177	-0-	-1132	-0-	82 1	3095 3	Y	-0-	-0-

PALAFIX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	88 1	4057 3	Y	-0-	-0-
04	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	64 1	3646 3	Y	-0-	-0-
05	6014 X	2608	-0-	-3406	-0-	41 1	2567 3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	3069	-0-	-2751	-0-	77 1	2992 3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	4064	-0-	-1950	-0-	92 1	3972 3	Y	-0-	-0-
*08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	116 1	4391 3	Y	-0-	-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

03	7781 X	7609	-0-	-172	-0-	346 1	7263 3	Y	-0-	-0-
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	334 1	7441 3	Y	-0-	-0-
05	7502 X	7379	-0-	-123	-0-	271 1	7108 3	Y	-0-	-0-
06	7350 X	6082	-0-	-1268	-0-	337 1	5745 3	Y	-0-	-0-
07	8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	149 1	6413 3	Y	-0-	-0-
08	8029 X	7971	-0-	-58	-0-	205 1	7766 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 64U		RRCID -> 269444		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510					
M	O	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		
03	4960 X	4090	-0-	-870	-0-	4045	2	45	9	Y	41	72	1	19
04	4800 X	4274	-0-	-526	-0-	4265	2	9	9	Y	8	24	1	3
05	4805 X	4550	-0-	-255	-0-	4493	2	57	9	Y	52	47	1	8
06	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3			11
07	4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4379	2	9	9	Y	8	12	1	7
*08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4574	2	1	9	Y	1			8

FASKEN STATE A2758		WELL #: 9H		RRCID -> 269597		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053					
03	7099 X	4383	-0-	-2716	-0-	94	1	4289	3	Y	-0-			-0-
04	6870 X	4216	-0-	-2654	-0-	73	1	4143	3	Y	-0-			-0-
05	7099 X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-			-0-
06	5190 X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-			-0-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-			-0-
*08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2756		WELL #: 8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767					
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	28	1	1610	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-			-0-
08	1364 N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-			-0-

MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424					
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-			22
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-			22
05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26			48
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1	19
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-			19
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-			19

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271					
03	15376 X	13487	-0-	-1889	-0-	288	1	13199	3	Y	-0-			-0-
04	16020 X	14043	-0-	-1977	-0-	242	1	13801	3	Y	-0-			-0-
05	16554 X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-			-0-
06	16020 X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-			-0-
07	15686 X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-			-0-
08	14508 X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065					
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	4478	3	Y	-0-			-0-
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	3	Y	-0-			-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-			-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-			-0-
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-			-0-
*08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 06/20/2017			TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798					
03	17794 X	16597	-0-	-1197	-0-	354	1	16243	3	N	-0-			-0-
04	16830 X	15178	-0-	-1652	-0-	261	1	14917	3	N	-0-			-0-
05	17391 X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-			-0-
06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-			-0-
07	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	386	1	16669	3	N	-0-			-0-
08	16926 X	14442	-0-	-2484	-0-	371	1	14071	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		8556 X	4095	-0-	-4461	-0-	87 1	4008 3	Y	-0-		-0-
04		9510 X	3880	-0-	-5630	-0-	67 1	3813 3	Y	-0-		-0-
05		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	187 1	11563 3	Y	-0-		-0-
06		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	240 1	9305 3	Y	-0-		-0-
07		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	217 1	9357 3	Y	-0-		-0-
08		10199 X	9333	-0-	-866	-0-	240 1	9093 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
03		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	50 1	7837 2	N	-0-		-0-
04		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	11 1	5480 2	N	-0-		-0-
05		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	82 1	7000 2	N	-0-		-0-
06		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	467 1	7824 2	N	-0-		-0-
07		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	81 1	8504 2	N	-0-		-0-
*08		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	61 1	8258 2	N	-0-		-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
03		7285 X	6768	-0-	-517	-0-	144 1	6624 3	Y	-0-		-0-
04		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	119 1	6788 3	Y	-0-		-0-
05		7099 X	6917	-0-	-182	-0-	110 1	6807 3	Y	-0-		-0-
06		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	173 1	6697 3	Y	-0-		-0-
07		7130 X	6317	-0-	-813	-0-	143 1	6174 3	Y	-0-		-0-
08		7130 X	6914	-0-	-216	-0-	178 1	6736 3	Y	-0-		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
03		6169 X	4794	-0-	-1375	-0-	30 1	4764 2	N	-0-		-0-
04		5970 X	4757	-0-	-1213	-0-	9 1	4748 2	N	-0-		-0-
05		5363 X	4822	-0-	-541	-0-	56 1	4766 2	N	-0-		-0-
06		5130 X	4615	-0-	-515	-0-	260 1	4355 2	N	-0-		-0-
07		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	43 1	4576 2	N	-0-		-0-
08		4929 X	4539	-0-	-390	-0-	34 1	4505 2	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	11 1	510 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	390	-0-	-150	-0-	7 1	383 3	Y	-0-		-0-
05		527 N	413	-0-	-114	-0-	7 1	406 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	321	-0-	-189	-0-	8 1	313 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	273	-0-	-130	-0-	6 1	267 3	Y	-0-		-0-
08		403 N	245	-0-	-158	-0-	6 1	239 3	Y	-0-		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
03		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	525 1	6837 3	N	-0-		-0-
04		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	256 1	6027 3	N	-0-		-0-
05		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	186 1	6040 3	N	-0-		-0-
06		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	276 1	5643 3	N	-0-		-0-
07		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	408 1	5946 3	N	-0-		-0-
*08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	80 1	5333 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9796 X	7178	-0-	-2618	-0-	327 1	6851 3	N	-0-			-0-
04		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	397 1	8859 3	N	-0-			-0-
05		10447 X	8750	-0-	-1697	-0-	321 1	8429 3	N	-0-			-0-
06		10110 X	4100	-0-	-6010	-0-	227 1	3873 3	N	-0-			-0-
07		10447 X	5099	-0-	-5348	-0-	261 1	4838 3	N	-0-			-0-
08		9579 X	2932	-0-	-6647	-0-	157 1	2775 3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	97 1	4469 3	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3770	-0-	-460	-0-	65 1	3705 3	Y	-0-			-0-
05		4495 X	3764	-0-	-731	-0-	60 1	3704 3	Y	-0-			-0-
06		4410 X	3277	-0-	-1133	-0-	83 1	3194 3	Y	-0-			-0-
07		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	130 1	5610 3	Y	-0-			-0-
08		4557 X	3540	-0-	-1017	-0-	91 1	3449 3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
03		6045 X	5063	-0-	-982	-0-	108 1	4955 3	N	-0-			-0-
04		5460 X	5036	-0-	-424	-0-	87 1	4949 3	N	-0-			-0-
05		5115 X	5070	-0-	-45	-0-	81 1	4989 3	N	-0-			-0-
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	129 1	4999 3	N	-0-			-0-
07		5208 X	5178	-0-	-30	-0-	117 1	5061 3	N	-0-			-0-
08		5208 X	5116	-0-	-92	-0-	132 1	4984 3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
03		10912 X	9638	-0-	-1274	-0-	206 1	9432 3	N	-0-			-0-
04		10560 X	10000	-0-	-560	-0-	172 1	9828 3	N	-0-			-0-
05		11129 X	10477	-0-	-652	-0-	166 1	10311 3	N	-0-			-0-
06		10770 X	9900	-0-	-870	-0-	249 1	9651 3	N	-0-			-0-
07		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	254 1	10937 3	N	-0-			-0-
08		10478 X	10083	-0-	-395	-0-	259 1	9824 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200													
03		17856 X	14920	-0-	-2936	-0-	671 1	14070 3	Y	163	123 1		43
							179 9						
04		15060 X	14125	-0-	-935	-0-	605 1	13481 3	Y	35	72 1		6
							39 9						
05		16244 X	14133	-0-	-2111	-0-	515 1	13509 3	Y	99	89 1		16
							109 9						
06		15720 X	12646	-0-	-3074	-0-	701 1	11934 3	Y	10	14 1		12
							11 9						
07		16244 X	13090	-0-	-3154	-0-	671 1	12419 3	Y	-0-	12 1		-0-
08		14911 X	13023	-0-	-1888	-0-	698 1	12325 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640													
03		6882 X	6806	-0-	-76	-0-	302 1	6336 3	Y	153	115 1		40
							168 9						
04		6660 X	6486	-0-	-174	-0-	276 1	6151 3	Y	54	88 1		6
							59 9						
05		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	262 1	6888 3	Y	90	84 1		12
							99 9						
06		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	494 1	8407 3	Y	-0-	12 1		-0-
07		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	528 1	9772 3	Y	-0-			-0-
*08		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	491 1	8665 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	822	1	17239	3	Y	51	42	1	15
04	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	56	9	14747	3	Y	183	182	1	16
05	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	201	9	13962	3	Y	46	52	1	10
06	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	51	9	13369	3	Y	221	121	1	110
07	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	785	1	11752	3	Y	209	251	1	68
*08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	243	9	10991	3	Y	87	134	1	21
						635	1							
						230	9							
						96	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	172	142	1	66
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	189	9	1940	3	Y	129	161	1	34
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	87	1	1982	3	Y	140	132	1	42
06	2250 N	1103	-0-	-1147	-0-	142	9	906	3	Y	131	151	1	22
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	3	Y	165	37	1	150
08	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	154	9	1856	3	Y	106	194	1	62
						53	1							
						144	9							
						128	1							
						182	9							
						105	1							
						117	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
03	15903 X	14359	-0-	-1544	-0-	650	1	13624	3	Y	77	58	1	21
04	14970 X	13884	-0-	-1086	-0-	85	9	13278	3	Y	9	28	1	2
05	15376 X	14203	-0-	-1173	-0-	596	1	13633	3	Y	46	41	1	7
06	14730 X	12350	-0-	-2380	-0-	10	9	11665	3	Y	-0-	7	1	-0-
07	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	51	9	15948	3	Y	14	12	1	2
*08	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	685	1	14568	3	Y	-0-	2	1	-0-
						862	1							
						15	9							
						825	1							
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
03	6758 X	5864	-0-	-894	-0-	125	1	5739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5670 X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6541 X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6541 X	5654	-0-	-887	-0-	145	1	5509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
03	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	282	1	12955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	286	1	10821	3	N	-0-	-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 #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		52173 X	48138	-0-	-4035	-0-		2189	1	45890	3	12
04		49710 X	46720	-0-	-2990	-0-		2006	1	44713	3	1
05		50809 X	47115	-0-	-3694	-0-		1729	1	45384	3	-0-
06		48150 X	45204	-0-	-2946	-0-		2507	1	42696	3	-0-
07		48794 X	45486	-0-	-3308	-0-		2332	1	43151	3	-0-
08		48267 X	45229	-0-	-3038	-0-		2423	1	42806	3	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911												
03		32767 X	29858	-0-	-2909	-0-		637	1	29221	3	-0-
04		30330 X	28731	-0-	-1599	-0-		494	1	28237	3	-0-
05		31093 X	29180	-0-	-1913	-0-		464	1	28716	3	-0-
06		29310 X	28023	-0-	-1287	-0-		706	1	27317	3	-0-
07		29915 X	29349	-0-	-566	-0-		665	1	28684	3	-0-
08		29853 X	28730	-0-	-1123	-0-		739	1	27991	3	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808												
03		40424 X	37320	-0-	-3104	-0-		796	1	36524	3	-0-
04		37260 X	36564	-0-	-696	-0-		629	1	35935	3	-0-
05		38502 X	37191	-0-	-1311	-0-		591	1	36600	3	-0-
06		36930 X	35039	-0-	-1891	-0-		883	1	34156	3	-0-
07		38161 X	31484	-0-	-6677	-0-		713	1	30771	3	-0-
08		37789 X	35550	-0-	-2239	-0-		914	1	34636	3	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
03		41791 X	41791	-0-	-0-	-0-		892	1	40899	3	-0-
04		39411 X	39411	-0-	-0-	-0-		678	1	38733	3	-0-
05		39248 X	39248	-0-	-0-	-0-		624	1	38624	3	-0-
06		38670 X	34372	-0-	-4298	-0-		866	1	33506	3	-0-
07		39959 X	34359	-0-	-5600	-0-		778	1	33581	3	-0-
08		39959 X	33249	-0-	-6710	-0-		855	1	32394	3	-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
03		26479 X	26479	-0-	-0-	-0-		565	1	25914	3	-0-
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-		428	1	24443	3	-0-
05		23997 X	23997	-0-	-0-	-0-		381	1	23616	3	-0-
06		22155 X	22155	-0-	-0-	-0-		558	1	21597	3	-0-
07		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-		574	1	24777	3	-0-
*08		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-		594	1	22530	3	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
03		17670 X	15142	-0-	-2528	-0-		95	1	15047	2	-0-
04		16740 X	14418	-0-	-2322	-0-		29	1	14389	2	-0-
05		17298 X	15213	-0-	-2085	-0-		176	1	15037	2	-0-
06		16470 X	12076	-0-	-4394	-0-		681	1	11395	2	-0-
07		15469 X	14516	-0-	-953	-0-		137	1	14379	2	-0-
08		15221 X	11624	-0-	-3597	-0-		86	1	11538	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		32426 X	31826	-0-	-600	-0-	679 1	31147 3	Y		-0-	-0-
04		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	561 1	32015 3	Y		-0-	-0-
05		31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	502 1	31074 3	Y		-0-	-0-
06		30810 X	17864	-0-	-12946	-0-	450 1	17414 3	Y		-0-	-0-
07		34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	772 1	33280 3	Y		-0-	-0-
08		33666 X	30469	-0-	-3197	-0-	783 1	29686 3	Y		-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
03		31000 X	28494	-0-	-2506	-0-	1294 1	27133 3	Y		61	18
04		30120 X	28422	-0-	-1698	-0-	1220 1	27201 3	Y		1	5
05		31124 X	28287	-0-	-2837	-0-	1038 1	27246 3	Y		3	4
06		29850 X	27961	-0-	-1889	-0-	1547 1	26353 3	Y		55	11
07		29357 X	27837	-0-	-1520	-0-	1427 1	26404 3	Y		5	4
08		29357 X	27032	-0-	-2325	-0-	1448 1	25584 3	Y		-0-	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
03		33883 X	31255	-0-	-2628	-0-	667 1	30588 3	Y		-0-	-0-
04		30630 X	30144	-0-	-486	-0-	519 1	29625 3	Y		-0-	-0-
05		31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	505 1	31273 3	Y		-0-	-0-
06		30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	779 1	30122 3	Y		-0-	-0-
07		31651 X	31523	-0-	-128	-0-	714 1	30809 3	Y		-0-	-0-
*08		32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	829 1	31438 3	Y		-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
03		30132 X	25271	-0-	-4861	-0-	539 1	24732 3	N		-0-	-0-
04		28230 X	24149	-0-	-4081	-0-	416 1	23733 3	N		-0-	-0-
05		28396 X	24820	-0-	-3576	-0-	394 1	24426 3	N		-0-	-0-
06		25500 X	15487	-0-	-10013	-0-	390 1	15097 3	N		-0-	-0-
07		25978 X	16479	-0-	-9499	-0-	373 1	16106 3	N		-0-	-0-
*08		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	668 1	25326 3	N		-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
03		27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	593 1	27193 3	Y		-0-	-0-
04		26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	464 1	26491 3	Y		-0-	-0-
05		27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	437 1	27033 3	Y		-0-	-0-
06		26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	661 1	25580 3	Y		-0-	-0-
07		26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	608 1	26235 3	Y		-0-	-0-
*08		26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	683 1	25903 3	Y		-0-	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
03		29698 X	24904	-0-	-4794	-0-	531 1	24373 3	Y		-0-	-0-
04		30180 X	26962	-0-	-3218	-0-	464 1	26498 3	Y		-0-	-0-
05		31186 X	26432	-0-	-4754	-0-	420 1	26012 3	Y		-0-	-0-
06		28440 X	24990	-0-	-3450	-0-	630 1	24360 3	Y		-0-	-0-
07		28210 X	21505	-0-	-6705	-0-	487 1	21018 3	Y		-0-	-0-
08		27869 X	27771	-0-	-98	-0-	714 1	27057 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17421	2	58	9	Y	53	91	26
04		20790 X	14619	-0-	-6171	-0-	14608	2	11	9	Y	10	30	6
05		21483 X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	11
06		20790 X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7		18
07		18445 X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16	11
*08		28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	15508	2	12919	3	Y	17		28
							19	9						

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
03		36673 X	22520	-0-	-14153	-0-	480	1	22040	3	Y	-0-		-0-
04		33690 X	31629	-0-	-2061	-0-	544	1	31085	3	Y	-0-		-0-
05		34131 X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-		-0-
06		33030 X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-		-0-
07		35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-		-0-
*08		33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	871	1	33028	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
03		49383 X	43737	-0-	-5646	-0-	933	1	42804	3	Y	-0-		-0-
04		44430 X	42212	-0-	-2218	-0-	726	1	41486	3	Y	-0-		-0-
05		45911 X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-		-0-
06		45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-		-0-
07		45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-		-0-
08		44733 X	38713	-0-	-6020	-0-	995	1	37718	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
03		22103 X	20027	-0-	-2076	-0-	427	1	19600	3	Y	-0-		-0-
04		19680 X	17341	-0-	-2339	-0-	298	1	17043	3	Y	-0-		-0-
05		20336 X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-		-0-
06		19560 X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-		-0-
07		20026 X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-		-0-
08		20026 X	16432	-0-	-3594	-0-	422	1	16010	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905														
03		36480 X	36480	-0-	-0-	-0-	778	1	35702	3	Y	-0-		-0-
04		32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	558	1	31843	3	Y	-0-		-0-
05		35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-		-0-
06		34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-		-0-
07		32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-		-0-
*08		34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	893	1	33859	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245														
03		26381 X	23427	-0-	-2954	-0-	500	1	22927	3	Y	-0-		-0-
04		24030 X	22891	-0-	-1139	-0-	394	1	22497	3	Y	-0-		-0-
05		24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-		-0-
06		23850 X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-		-0-
07		24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-		-0-
08		24831 X	23849	-0-	-982	-0-	613	1	23236	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 #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
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
03		27962 X	27144	-0-	-818	-0-	27144	2	N	-0-		-0-
04		27750 X	25560	-0-	-2190	-0-	25560	2	N	-0-		-0-
05		28675 X	26872	-0-	-1803	-0-	26872	2	N	-0-		-0-
06		27750 X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2	N	-0-		-0-
07		27156 X	26202	-0-	-954	-0-	26202	2	N	-0-		-0-
08		27156 X	25653	-0-	-1503	-0-	25653	2	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
03		41416 X	38242	-0-	-3174	-0-	816	1	37426	3	Y	-0-
04		40050 X	36339	-0-	-3711	-0-	625	1	35714	3	Y	-0-
05		41385 X	37447	-0-	-3938	-0-	595	1	36852	3	Y	-0-
06		38700 X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-
07		39339 X	36725	-0-	-2614	-0-	832	1	35893	3	Y	-0-
08		38254 X	36152	-0-	-2102	-0-	929	1	35223	3	Y	-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
03		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	366	1	33860	3	Y	-0-
04		33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	313	1	33628	3	Y	-0-
05		33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	508	1	33427	3	Y	-0-
06		32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-
07		32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	606	1	31975	3	Y	-0-
*08		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	536	1	31139	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
03		42098 X	37619	-0-	-4479	-0-	803	1	36816	3	Y	-0-
04		38040 X	35876	-0-	-2164	-0-	617	1	35259	3	Y	-0-
05		39308 X	37506	-0-	-1802	-0-	596	1	36910	3	Y	-0-
06		38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-
07		39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	886	1	38216	3	Y	-0-
*08		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	986	1	37358	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
03		20491 X	18983	-0-	-1508	-0-	864	1	18119	3	N	-0-
04		18960 X	17683	-0-	-1277	-0-	759	1	16924	3	N	-0-
05		19468 X	17942	-0-	-1526	-0-	658	1	17284	3	N	-0-
06		18780 X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-
07		18972 X	17752	-0-	-1220	-0-	910	1	16842	3	N	-0-
08		18972 X	17337	-0-	-1635	-0-	929	1	16408	3	N	-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
03		14756 X	13372	-0-	-1384	-0-	84	1	13288	2	N	-0-
04		13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-
05		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-
06		13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-
07		13640 X	12857	-0-	-783	-0-	121	1	12736	2	N	-0-
08		14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	95	1	12817	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
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
03		16864 X	14668	-0-	-2196	-0-	313	1	14355	3	Y	-0-
04		16320 X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-
05		16647 X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-
06		15600 X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-
07		14880 X	14272	-0-	-608	-0-	323	1	13949	3	Y	-0-
08		14880 X	14416	-0-	-464	-0-	371	1	14045	3	Y	-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
03		26133 X	24047	-0-	-2086	-0-	1091	1	22873	3	Y	53
04		24630 X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	22280	3	Y	18
05		24831 X	23757	-0-	-1074	-0-	869	1	22824	3	Y	7
06		24030 X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	34
07		24180 X	23081	-0-	-1099	-0-	1182	1	21873	3	Y	30
08		24180 X	22819	-0-	-1361	-0-	1223	1	21596	3	Y	-0-

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
03		36487 X	33109	-0-	-3378	-0-	706	1	32403	3	N	-0-
04		34110 X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-
05		35154 X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-
06		33480 X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-
07		34348 X	32107	-0-	-2241	-0-	727	1	31380	3	N	-0-
08		34193 X	31321	-0-	-2872	-0-	805	1	30516	3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865												
03		25792 X	23041	-0-	-2751	-0-	492	1	22549	3	Y	-0-
04		24120 X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-
05		24397 X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-
06		23370 X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-
07		23622 X	20704	-0-	-2918	-0-	469	1	20235	3	Y	-0-
08		23033 X	21760	-0-	-1273	-0-	559	1	21201	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100												
03		30566 X	26679	-0-	-3887	-0-	569	1	26110	3	Y	-0-
04		28650 X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-
05		28551 X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-
06		26940 X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-
07		27838 X	24967	-0-	-2871	-0-	566	1	24401	3	Y	-0-
08		27311 X	25778	-0-	-1533	-0-	663	1	25115	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515												
03		28210 X	23209	-0-	-5001	-0-	495	1	22714	3	Y	-0-
04		26250 X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-
05		27032 X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-
06		26160 X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-
07		24707 X	22918	-0-	-1789	-0-	519	1	22399	3	Y	-0-
08		23591 X	23162	-0-	-429	-0-	595	1	22567	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
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
03		82646 X	73353	-0-	-9293	-0-	1565 1	71788 3	N	-0-		-0-
04		73890 X	69896	-0-	-3994	-0-	1203 1	68693 3	N	-0-		-0-
05		76291 X	75488	-0-	-803	-0-	1200 1	74288 3	N	-0-		-0-
06		73830 X	67849	-0-	-5981	-0-	1710 1	66139 3	N	-0-		-0-
07		75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	1700 1	73345 3	N	-0-		-0-
08		75485 X	74725	-0-	-760	-0-	1921 1	72804 3	N	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
03		46934 X	42770	-0-	-4164	-0-	913 1	41857 3	Y	-0-		-0-
04		45810 X	43940	-0-	-1870	-0-	756 1	43184 3	Y	-0-		-0-
05		47337 X	45152	-0-	-2185	-0-	717 1	44435 3	Y	-0-		-0-
06		43920 X	41544	-0-	-2376	-0-	1047 1	40497 3	Y	-0-		-0-
07		45415 X	43172	-0-	-2243	-0-	978 1	42194 3	Y	-0-		-0-
08		45415 X	40645	-0-	-4770	-0-	1045 1	39600 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
03		40362 X	34783	-0-	-5579	-0-	742 1	34041 3	Y	-0-		-0-
04		34230 X	30594	-0-	-3636	-0-	526 1	30068 3	Y	-0-		-0-
05		35371 X	31369	-0-	-4002	-0-	498 1	30871 3	Y	-0-		-0-
06		34020 X	28851	-0-	-5169	-0-	727 1	28124 3	Y	-0-		-0-
07		34782 X	28172	-0-	-6610	-0-	638 1	27534 3	Y	-0-		-0-
08		34782 X	26070	-0-	-8712	-0-	670 1	25400 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
03		51553 X	46339	-0-	-5214	-0-	989 1	45350 3	Y	-0-		-0-
04		42630 X	36402	-0-	-6228	-0-	626 1	35776 3	Y	-0-		-0-
05		44051 X	36800	-0-	-7251	-0-	585 1	36215 3	Y	-0-		-0-
06		44850 X	25268	-0-	-19582	-0-	637 1	24631 3	Y	-0-		-0-
07		46345 X	25762	-0-	-20583	-0-	584 1	25178 3	Y	-0-		-0-
08		46345 X	22325	-0-	-24020	-0-	574 1	21751 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
03		8649 X	8018	-0-	-631	-0-	171 1	7847 3	Y	-0-		-0-
04		7980 X	7638	-0-	-342	-0-	131 1	7507 3	Y	-0-		-0-
05		8215 X	7872	-0-	-343	-0-	125 1	7747 3	Y	-0-		-0-
06		7920 X	7444	-0-	-476	-0-	188 1	7256 3	Y	-0-		-0-
07		8029 X	7539	-0-	-490	-0-	171 1	7368 3	Y	-0-		-0-
08		8029 X	7560	-0-	-469	-0-	194 1	7366 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
03		86273 X	77143	-0-	-9130	-0-	1646 1	75497 3	Y	-0-		-0-
04		80970 X	74640	-0-	-6330	-0-	1284 1	73356 3	Y	-0-		-0-
05		82057 X	75234	-0-	-6823	-0-	1196 1	74038 3	Y	-0-		-0-
06		77280 X	71606	-0-	-5674	-0-	1804 1	69802 3	Y	-0-		-0-
07		77128 X	73559	-0-	-3569	-0-	1667 1	71892 3	Y	-0-		-0-
08		77128 X	74212	-0-	-2916	-0-	1908 1	72304 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
03		38998 X	37682	-0-	-1316	-0-	804 1	36878 3	Y	-0-		-0-
04		39600 X	37278	-0-	-2322	-0-	642 1	36636 3	Y	-0-		-0-
05		40920 X	37815	-0-	-3105	-0-	601 1	37214 3	Y	-0-		-0-
06		39030 X	35448	-0-	-3582	-0-	893 1	34555 3	Y	-0-		-0-
07		39060 X	36423	-0-	-2637	-0-	825 1	35598 3	Y	-0-		-0-
08		38533 X	35976	-0-	-2557	-0-	925 1	35051 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		29512 X	25341	-0-	-4171	-0-	541 1	24800 3	Y		-0-			-0-
04		27270 X	26592	-0-	-678	-0-	458 1	26134 3	Y		-0-			-0-
05		27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	441 1	27295 3	Y		-0-			-0-
06		26610 X	25999	-0-	-611	-0-	655 1	25344 3	Y		-0-			-0-
07		27497 X	26394	-0-	-1103	-0-	598 1	25796 3	Y		-0-			-0-
08		27745 X	25745	-0-	-2000	-0-	662 1	25083 3	Y		-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
03		30845 X	27869	-0-	-2976	-0-	175 1	27694 2	Y		-0-			-0-
04		29340 X	24478	-0-	-4862	-0-	48 1	24430 2	Y		-0-			-0-
05		30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	354 1	30311 2	Y		-0-			-0-
06		27990 X	27281	-0-	-709	-0-	1538 1	25743 2	Y		-0-			-0-
07		29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	273 1	28781 2	Y		-0-			-0-
08		30659 X	27561	-0-	-3098	-0-	203 1	27358 2	Y		-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
03		29512 X	21517	-0-	-7995	-0-	135 1	21382 2	Y		-0-			-0-
04		27900 X	20254	-0-	-7646	-0-	40 1	20214 2	Y		-0-			-0-
05		28830 X	26722	-0-	-2108	-0-	309 1	26413 2	Y		-0-			-0-
06		26580 X	24329	-0-	-2251	-0-	1371 1	22958 2	Y		-0-			-0-
07		24118 X	23964	-0-	-154	-0-	226 1	23738 2	Y		-0-			-0-
08		26722 X	22635	-0-	-4087	-0-	167 1	22468 2	Y		-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
03		24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1113 1	23338 3	Y		72	70	1	11
04		23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	988 1	22015 3	Y		79	84	1	6
05		23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	865 1	22701 3	Y		30	31	1	5
06		22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	1264 1	21526 3	Y		135	116	1	24
*07		22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	1150 1	21291 3	Y		81	91	1	14
*08		22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1178 1	20813 3	Y		104	104	1	14

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
03		26009 X	24062	-0-	-1947	-0-	1089 1	22822 3	Y		137	130	1	16
04		24540 X	23249	-0-	-1291	-0-	993 1	22123 3	Y		121	131	1	6
05		25203 X	23688	-0-	-1515	-0-	868 1	22785 3	Y		32	36	1	2
06		24030 X	22952	-0-	-1078	-0-	1271 1	21642 3	Y		35	34	1	3
07		24521 X	17463	-0-	-7058	-0-	891 1	16488 3	Y		76	71	1	8
08		24056 X	19632	-0-	-4424	-0-	1049 1	18527 3	Y		51	55	1	4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		

03		26691 X	23667	-0-	-3024	-0-	1075	1	22537	3	Y	50	42	1		17
							55	9								
04		25740 X	22967	-0-	-2773	-0-	983	1	21914	3	Y	64	71	1		10
							70	9								
05		25761 X	23579	-0-	-2182	-0-	862	1	22645	3	Y	65	63	1		12
							72	9								
06		24930 X	22749	-0-	-2181	-0-	1259	1	21440	3	Y	45	46	1		11
							50	9								
07		23808 X	22962	-0-	-846	-0-	1173	1	21705	3	Y	76	72	1		15
							84	9								
08		23746 X	22832	-0-	-914	-0-	1219	1	21525	3	Y	80	79	1		16
							88	9								

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200																
03		20181 X	18496	-0-	-1685	-0-	395	1	18101	3	Y	-0-				-0-
04		19170 X	17562	-0-	-1608	-0-	302	1	17260	3	Y	-0-				-0-
05		19468 X	17674	-0-	-1794	-0-	281	1	17393	3	Y	-0-				-0-
06		18390 X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-				-0-
07		18600 X	17294	-0-	-1306	-0-	392	1	16902	3	Y	-0-				-0-
08		18507 X	16739	-0-	-1768	-0-	430	1	16309	3	Y	-0-				-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	39544	-0-	-0-	-0-	2119	1	37425	3	N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197																
03		29109 X	28242	-0-	-867	-0-	1284	1	26905	3	Y	48	38	1		10
							53	9								
04		28770 X	26203	-0-	-2567	-0-	1124	1	25060	3	Y	17	26	1		1
							19	9								
05		29729 X	26940	-0-	-2789	-0-	988	1	25950	3	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
06		28770 X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1		6
							48	9								
07		28272 X	25574	-0-	-2698	-0-	1311	1	24260	3	Y	3	8	1		1
							3	9								
08		28241 X	25492	-0-	-2749	-0-	1366	1	24126	3	Y	-0-	1	1		-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465																
03		25048 X	23266	-0-	-1782	-0-	1058	1	22171	3	Y	34	33	1		5
							37	9								
04		23790 X	22284	-0-	-1506	-0-	956	1	21299	3	Y	26	29	1		2
							29	9								
05		24087 X	23022	-0-	-1065	-0-	836	1	21953	3	Y	212	184	1		30
							233	9								
06		22980 X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1		15
							62	9								
07		23467 X	424	-0-	-23043	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	15	1		-0-
08		23281 X	5	-0-	-23276	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, J. S.		WELL #:		16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11266	- 16567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	468 1	21474 3	Y	-0-			-0-
04		23640 X	13208	-0-	-10432	-0-	227 1	12981 3	Y	-0-			-0-
05		25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	406 1	25127 3	Y	-0-			-0-
06		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	583 1	22542 3	Y	-0-			-0-
07		23250 X	23059	-0-	-191	-0-	522 1	22537 3	Y	-0-			-0-
08		25544 X	22269	-0-	-3275	-0-	572 1	21697 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	279203	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10464	- 15445	
03		37851 X	37146	-0-	-705	-0-	793 1	36353 3	Y	-0-			-0-
04		37590 X	35234	-0-	-2356	-0-	606 1	34628 3	Y	-0-			-0-
05		38843 X	35342	-0-	-3501	-0-	562 1	34780 3	Y	-0-			-0-
06		37590 X	33463	-0-	-4127	-0-	843 1	32620 3	Y	-0-			-0-
07		37572 X	32804	-0-	-4768	-0-	743 1	32061 3	Y	-0-			-0-
08		37138 X	35029	-0-	-2109	-0-	900 1	34129 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10519	- 15265	
03		39184 X	33378	-0-	-5806	-0-	712 1	32666 3	Y	-0-			-0-
04		36300 X	34687	-0-	-1613	-0-	597 1	34090 3	Y	-0-			-0-
05		36859 X	34892	-0-	-1967	-0-	554 1	34338 3	Y	-0-			-0-
06		35670 X	33271	-0-	-2399	-0-	838 1	32433 3	Y	-0-			-0-
07		36053 X	33266	-0-	-2787	-0-	754 1	32512 3	Y	-0-			-0-
08		35836 X	31503	-0-	-4333	-0-	810 1	30693 3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	279208	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10519	- 15355	
03		23064 X	21789	-0-	-1275	-0-	991 1	20766 3	Y	29	29 1		3
04		22020 X	20904	-0-	-1116	-0-	895 1	19945 3	Y	58	58 1		3
05		22537 X	21405	-0-	-1132	-0-	783 1	20559 3	Y	57	53 1		7
06		21480 X	17142	-0-	-4338	-0-	949 1	16162 3	Y	28	30 1		5
07		21948 X	18037	-0-	-3911	-0-	921 1	17054 3	Y	56	54 1		7
08		21793 X	17738	-0-	-4055	-0-	946 1	16717 3	Y	68	67 1		8

JAMES TRUST		WELL #:		11H	RRCID ->	279209	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9988	PERF.10410	- 15230	
03		21731 X	20353	-0-	-1378	-0-	926 1	19418 3	Y	8	7 1		2
04		20610 X	19408	-0-	-1202	-0-	833 1	18566 3	Y	8	8 1		2
05		20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	711 1	18657 3	Y	97	84 1		15
06		21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1184 1	20161 3	Y	93	89 1		19
07		21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1115 1	20629 3	Y	14	28 1		5
*08		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	1159 1	20467 3	Y	1	4 1		2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LONG, J. S.		WELL #:	14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11209	- 16109
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	
03		25172 X	21983	-0-	-3189	-0-	469 1	21514 3	Y	-0-	-0-
04		23700 X	21127	-0-	-2573	-0-	364 1	20763 3	Y	-0-	-0-
05		24304 X	21471	-0-	-2833	-0-	341 1	21130 3	Y	-0-	-0-
06		22710 X	20709	-0-	-2001	-0-	522 1	20187 3	Y	-0-	-0-
07		23002 X	21643	-0-	-1359	-0-	490 1	21153 3	Y	-0-	-0-
08		21979 X	21728	-0-	-251	-0-	559 1	21169 3	Y	-0-	-0-

LONG, J. S.		WELL #:	13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10807	PERF.11117	- 16023
03		26598 X	23702	-0-	-2896	-0-	506 1	23196 3	Y	-0-	-0-
04		25050 X	22758	-0-	-2292	-0-	392 1	22366 3	Y	-0-	-0-
05		25389 X	22202	-0-	-3187	-0-	353 1	21849 3	Y	-0-	-0-
06		24150 X	20821	-0-	-3329	-0-	525 1	20296 3	Y	-0-	-0-
07		24149 X	21694	-0-	-2455	-0-	492 1	21202 3	Y	-0-	-0-
08		23715 X	22110	-0-	-1605	-0-	568 1	21542 3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095
03		42346 X	38488	-0-	-3858	-0-	821 1	37667 3	Y	-0-	-0-
04		40260 X	36721	-0-	-3539	-0-	632 1	36089 3	Y	-0-	-0-
05		40858 X	37358	-0-	-3500	-0-	594 1	36764 3	Y	-0-	-0-
06		38040 X	34046	-0-	-3994	-0-	858 1	33188 3	Y	-0-	-0-
07		38688 X	36326	-0-	-2362	-0-	823 1	35503 3	Y	-0-	-0-
08		38502 X	35959	-0-	-2543	-0-	924 1	35035 3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
03		23405 X	19547	-0-	-3858	-0-	417 1	19130 3	Y	-0-	-0-
04		20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	356 1	20346 3	Y	-0-	-0-
05		21142 X	20725	-0-	-417	-0-	329 1	20396 3	Y	-0-	-0-
06		20460 X	19043	-0-	-1417	-0-	480 1	18563 3	Y	-0-	-0-
07		21390 X	19146	-0-	-2244	-0-	434 1	18712 3	Y	-0-	-0-
08		21390 X	18083	-0-	-3307	-0-	465 1	17618 3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095
03		37138 X	34116	-0-	-3022	-0-	728 1	33388 3	Y	-0-	-0-
04		35610 X	32823	-0-	-2787	-0-	565 1	32258 3	Y	-0-	-0-
05		36115 X	33611	-0-	-2504	-0-	534 1	33077 3	Y	-0-	-0-
06		33450 X	32487	-0-	-963	-0-	819 1	31668 3	Y	-0-	-0-
07		34565 X	33034	-0-	-1531	-0-	748 1	32286 3	Y	-0-	-0-
08		34131 X	32385	-0-	-1746	-0-	833 1	31552 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191
03		38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	827 1	37928 3	Y	-0-	-0-
04		35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	611 1	34866 3	Y	-0-	-0-
05		36239 X	34570	-0-	-1669	-0-	549 1	34021 3	Y	-0-	-0-
06		37500 X	33176	-0-	-4324	-0-	836 1	32340 3	Y	-0-	-0-
07		38750 X	33316	-0-	-5434	-0-	755 1	32561 3	Y	-0-	-0-
08		38750 X	33030	-0-	-5720	-0-	849 1	32181 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163
03		38471 X	36455	-0-	-2016	-0-	778 1	35677 3	Y	-0-	-0-
04		36030 X	34842	-0-	-1188	-0-	600 1	34242 3	Y	-0-	-0-
05		37231 X	33388	-0-	-3843	-0-	531 1	32857 3	Y	-0-	-0-
06		35430 X	32777	-0-	-2653	-0-	826 1	31951 3	Y	-0-	-0-
07		36456 X	33232	-0-	-3224	-0-	753 1	32479 3	Y	-0-	-0-
08		36456 X	33271	-0-	-3185	-0-	855 1	32416 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016												TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		43834 X	38011	-0-	-5823	-0-	811 1	37200 3	Y	-0-			-0-		
04		42000 X	34889	-0-	-7111	-0-	600 1	34289 3	Y	-0-			-0-		
05		42625 X	35513	-0-	-7112	-0-	564 1	34949 3	Y	-0-			-0-		
06		39720 X	33923	-0-	-5797	-0-	855 1	33068 3	Y	-0-			-0-		
07		39835 X	33242	-0-	-6593	-0-	753 1	32489 3	Y	-0-			-0-		
08		38006 X	32505	-0-	-5501	-0-	836 1	31669 3	Y	-0-			-0-		

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016												TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225
03		39928 X	33785	-0-	-6143	-0-	721 1	33064 3	Y	-0-			-0-		
04		36990 X	35209	-0-	-1781	-0-	606 1	34603 3	Y	-0-			-0-		
05		37603 X	35180	-0-	-2423	-0-	559 1	34621 3	Y	-0-			-0-		
06		36210 X	33386	-0-	-2824	-0-	841 1	32545 3	Y	-0-			-0-		
07		36394 X	33522	-0-	-2872	-0-	760 1	32762 3	Y	-0-			-0-		
08		36394 X	32764	-0-	-3630	-0-	842 1	31922 3	Y	-0-			-0-		

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016												TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
03		43338 X	36620	-0-	-6718	-0-	781 1	35839 3	Y	-0-			-0-		
04		39960 X	36949	-0-	-3011	-0-	636 1	36313 3	Y	-0-			-0-		
05		40579 X	37154	-0-	-3425	-0-	590 1	36564 3	Y	-0-			-0-		
06		38250 X	36094	-0-	-2156	-0-	909 1	35185 3	Y	-0-			-0-		
07		38502 X	34731	-0-	-3771	-0-	787 1	33944 3	Y	-0-			-0-		
08		38192 X	34663	-0-	-3529	-0-	891 1	33772 3	Y	-0-			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445	- 15916
03		41664 X	39929	-0-	-1735	-0-	1814 1	38020 3	Y	86	71	1	17		
04		39570 X	37995	-0-	-1575	-0-	1632 1	36362 3	Y	1	18	1	-0-		
05		40393 X	38431	-0-	-1962	-0-	1410 1	37019 3	Y	2	2	1	-0-		
06		38640 X	36416	-0-	-2224	-0-	2018 1	34368 3	Y	27	23	1	4		
07		39928 X	36853	-0-	-3075	-0-	1885 1	34891 3	Y	70	64	1	10		
08		39928 X	36160	-0-	-3768	-0-	1934 1	34165 3	Y	55	56	1	9		

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015												TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930
03		34472 X	33079	-0-	-1393	-0-	706 1	32373 3	N	-0-			-0-		
04		33360 X	29523	-0-	-3837	-0-	508 1	29015 3	N	-0-			-0-		
05		31682 X	29801	-0-	-1881	-0-	474 1	29327 3	N	-0-			-0-		
06		32010 X	27911	-0-	-4099	-0-	703 1	27208 3	N	-0-			-0-		
07		33077 X	27985	-0-	-5092	-0-	634 1	27351 3	N	-0-			-0-		
08		33077 X	27183	-0-	-5894	-0-	699 1	26484 3	N	-0-			-0-		

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016												TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806
03		26660 X	22693	-0-	-3967	-0-	484 1	22209 3	Y	-0-			-0-		
04		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	428 1	24423 3	Y	-0-			-0-		
05		25141 X	24738	-0-	-403	-0-	393 1	24345 3	Y	-0-			-0-		
06		23850 X	23333	-0-	-517	-0-	588 1	22745 3	Y	-0-			-0-		
07		25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	523 1	22562 3	Y	-0-			-0-		
08		25668 X	21506	-0-	-4162	-0-	553 1	20953 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 #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		24614 X	24508	-0-	-106	-0-	523 1	23985 3	Y		-0-	-0-
04		23130 X	22789	-0-	-341	-0-	392 1	22397 3	Y		-0-	-0-
05		23901 X	23228	-0-	-673	-0-	369 1	22859 3	Y		-0-	-0-
06		23730 X	22332	-0-	-1398	-0-	563 1	21769 3	Y		-0-	-0-
07		24521 X	22641	-0-	-1880	-0-	513 1	22128 3	Y		-0-	-0-
*08		26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	681 1	25805 3	Y		-0-	-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
03		14508 X	12551	-0-	-1957	-0-	268 1	12283 3	N		-0-	-0-
04		13290 X	11759	-0-	-1531	-0-	202 1	11557 3	N		-0-	-0-
05		12741 X	11956	-0-	-785	-0-	190 1	11766 3	N		-0-	-0-
06		12330 X	11524	-0-	-806	-0-	290 1	11234 3	N		-0-	-0-
07		12741 X	11159	-0-	-1582	-0-	253 1	10906 3	N		-0-	-0-
08		12555 X	11457	-0-	-1098	-0-	295 1	11162 3	N		-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
03		52576 X	43148	-0-	-9428	-0-	921 1	42227 3	Y		-0-	-0-
04		49620 X	48994	-0-	-626	-0-	843 1	48151 3	Y		-0-	-0-
05		49133 X	49133	-0-	-0-	-0-	781 1	48352 3	Y		-0-	-0-
06		45600 X	45239	-0-	-361	-0-	1140 1	44099 3	Y		-0-	-0-
07		50623 X	44798	-0-	-5825	-0-	1015 1	43783 3	Y		-0-	-0-
08		50623 X	43257	-0-	-7366	-0-	1112 1	42145 3	Y		-0-	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
03		34906 X	32428	-0-	-2478	-0-	692 1	31736 3	Y		-0-	-0-
04		33000 X	31716	-0-	-1284	-0-	546 1	31170 3	Y		-0-	-0-
05		33790 X	32350	-0-	-1440	-0-	514 1	31836 3	Y		-0-	-0-
06		32310 X	31007	-0-	-1303	-0-	781 1	30226 3	Y		-0-	-0-
07		32984 X	31605	-0-	-1379	-0-	716 1	30889 3	Y		-0-	-0-
08		32767 X	31211	-0-	-1556	-0-	802 1	30409 3	Y		-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
03		37789 X	35327	-0-	-2462	-0-	754 1	34573 3	Y		-0-	-0-
04		35970 X	34597	-0-	-1373	-0-	595 1	34002 3	Y		-0-	-0-
05		36642 X	35304	-0-	-1338	-0-	561 1	34743 3	Y		-0-	-0-
06		34770 X	33928	-0-	-842	-0-	855 1	33073 3	Y		-0-	-0-
07		35836 X	34865	-0-	-971	-0-	790 1	34075 3	Y		-0-	-0-
08		35743 X	34471	-0-	-1272	-0-	886 1	33585 3	Y		-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
03		52917 X	47213	-0-	-5704	-0-	1007 1	46206 3	Y		-0-	-0-
04		50610 X	47071	-0-	-3539	-0-	810 1	46261 3	Y		-0-	-0-
05		50468 X	48747	-0-	-1721	-0-	775 1	47972 3	Y		-0-	-0-
06		48330 X	46512	-0-	-1818	-0-	1172 1	45340 3	Y		-0-	-0-
07		49011 X	47046	-0-	-1965	-0-	1066 1	45980 3	Y		-0-	-0-
08		48732 X	45638	-0-	-3094	-0-	1173 1	44465 3	Y		-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
03		35402 X	32568	-0-	-2834	-0-	695 1	31873 3	Y		-0-	-0-
04		33870 X	30990	-0-	-2880	-0-	533 1	30457 3	Y		-0-	-0-
05		33976 X	31313	-0-	-2663	-0-	498 1	30815 3	Y		-0-	-0-
06		31620 X	29874	-0-	-1746	-0-	753 1	29121 3	Y		-0-	-0-
07		32674 X	29289	-0-	-3385	-0-	664 1	28625 3	Y		-0-	-0-
08		32581 X	28290	-0-	-4291	-0-	727 1	27563 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		42780 X	38950	-0-	-3830	-0-	831	1	38119	3	Y	-0-			-0-
04		40680 X	36638	-0-	-4042	-0-	630	1	36008	3	Y	-0-			-0-
05		40610 X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-			-0-
06		39300 X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-			-0-
07		40300 X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-			-0-
08		38936 X	30970	-0-	-7966	-0-	796	1	30174	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880															
03		41602 X	37535	-0-	-4067	-0-	801	1	36734	3	N	-0-			-0-
04		39420 X	37064	-0-	-2356	-0-	638	1	36426	3	N	-0-			-0-
05		39866 X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-			-0-
06		38340 X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-			-0-
07		38905 X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-			-0-
08		38564 X	35786	-0-	-2778	-0-	920	1	34866	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272															
03		56978 X	47579	-0-	-9399	-0-	1015	1	46564	3	Y	-0-			-0-
04		53490 X	45770	-0-	-7720	-0-	788	1	44982	3	Y	-0-			-0-
05		54715 X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-			-0-
06		47370 X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-			-0-
07		48732 X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-			-0-
08		47585 X	32645	-0-	-14940	-0-	839	1	31806	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435															
03		23777 X	22239	-0-	-1538	-0-	1010	1	21165	3	Y	58	60	1	9
							64	9							
04		22830 X	21150	-0-	-1680	-0-	906	1	20181	3	Y	57	61	1	5
							63	9							
05		22940 X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1	7
							46	9							
06		21870 X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1	6
							29	9							
07		22413 X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62	1	11
							74	9							
08		22227 X	16604	-0-	-5623	-0-	888	1	15682	3	Y	31	36	1	6
							34	9							

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625															
03		19840 X	8461	-0-	-11379	-0-	383	1	8035	3	Y	39	38	1	7
							43	9							
04		18750 X	15168	-0-	-3582	-0-	648	1	14441	3	Y	72	73	1	6
							79	9							
05		18848 X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1	6
							44	9							
06		17250 X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1	2
							9	9							
07		16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56	1	8
							68	9							
08		17918 X	13018	-0-	-4900	-0-	693	1	12238	3	Y	79	77	1	10
							87	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015												TOTAL DEPTH	10072	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		32175 X	32175	-0-	-0-	1464	1	30688	3	Y	21	18	1	3	
						23	9								
04		29550 X	28260	-0-	-1290	1213	1	27027	3	Y	18	19	1	2	
						20	9								
05		31217 X	27599	-0-	-3618	1010	1	26509	3	Y	73	64	1	11	
						80	9								
06		31140 X	14791	-0-	-16349	820	1	13971	3	Y	-0-	9	1	2	
07		32178 X	26164	-0-	-6014	1341	1	24819	3	Y	4	4	1	2	
						4	9								
08		32178 X	24223	-0-	-7955	1298	1	22925	3	Y	-0-	2	1	-0-	

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015												TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842	- 15035
03		57536 X	50895	-0-	-6641	1086	1	49809	3	N	-0-			-0-	
04		56040 X	51303	-0-	-4737	883	1	50420	3	N	-0-			-0-	
05		57908 X	47687	-0-	-10221	758	1	46929	3	N	-0-			-0-	
06		56040 X	50775	-0-	-5265	1279	1	49496	3	N	-0-			-0-	
07		53010 X	52442	-0-	-568	1188	1	51254	3	N	-0-			-0-	
*08		53070 X	53070	-0-	-0-	1364	1	51706	3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015												TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495	- 15290
03		41022 X	41022	-0-	-0-	875	1	40147	3	Y	-0-			-0-	
04		35911 X	35911	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-			-0-	
05		35185 X	34716	-0-	-469	552	1	34164	3	Y	-0-			-0-	
06		39690 X	32145	-0-	-7545	810	1	31335	3	Y	-0-			-0-	
07		41013 X	32836	-0-	-8177	744	1	32091	3	Y	1			1	
						1	9								
08		41013 X	32082	-0-	-8931	825	1	31257	3	Y	-0-	1	7	-0-	

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015												TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615
03		32678 X	32678	-0-	-0-	3276	1	29402	3	Y	-0-			-0-	
04		30865 X	30865	-0-	-0-	2929	1	27936	3	Y	-0-			-0-	
05		31573 X	31573	-0-	-0-	583	1	30990	3	Y	-0-			-0-	
06		29760 X	29760	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-			-0-	
07		30022 X	30022	-0-	-0-	509	1	29513	3	Y	-0-			-0-	
*08		26377 X	26377	-0-	-0-	632	1	25745	3	Y	-0-			-0-	

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015												TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837	- 16005
03		18205 X	18205	-0-	-0-	1825	1	16380	3	Y	-0-			-0-	
04		9 X	9	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		8662 X	8662	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-			-0-	
07		41395 X	41395	-0-	-0-	702	1	40693	3	Y	-0-			-0-	
*08		30953 X	30953	-0-	-0-	741	1	30212	3	Y	-0-			-0-	

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015												TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839	- 15929
03		40329 X	40329	-0-	-0-	4043	1	36286	3	Y	-0-			-0-	
04		33534 X	33534	-0-	-0-	3183	1	30351	3	Y	-0-			-0-	
05		32356 X	32356	-0-	-0-	597	1	31759	3	Y	-0-			-0-	
06		29400 X	29400	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-			-0-	
07		28971 X	28971	-0-	-0-	491	1	28480	3	Y	-0-			-0-	
*08		24627 X	24627	-0-	-0-	590	1	24037	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		22630 X	19918	-0-	-2712	-0-	425	1	19493	3	Y	-0-					-0-
04		21240 X	18890	-0-	-2350	-0-	325	1	18565	3	Y	-0-					-0-
05		20863 X	19210	-0-	-1653	-0-	305	1	18905	3	Y	-0-					-0-
06		20190 X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-					-0-
07		20119 X	19188	-0-	-931	-0-	435	1	18753	3	Y	-0-					-0-
08		19933 X	19284	-0-	-649	-0-	496	1	18788	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605																	
03		19654 X	16763	-0-	-2891	-0-	358	1	16405	3	Y	-0-					-0-
04		18300 X	15564	-0-	-2736	-0-	268	1	15296	3	Y	-0-					-0-
05		18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	258	1	16009	3	Y	-0-					-0-
06		18300 X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-					-0-
07		18135 X	12797	-0-	-5338	-0-	290	1	12507	3	Y	-0-					-0-
08		16771 X	15410	-0-	-1361	-0-	396	1	15014	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505																	
03		25668 X	22672	-0-	-2996	-0-	484	1	22188	3	Y	-0-					-0-
04		24480 X	21715	-0-	-2765	-0-	374	1	21341	3	Y	-0-					-0-
05		24180 X	20516	-0-	-3664	-0-	326	1	20190	3	Y	-0-					-0-
06		22800 X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1	21102	3	Y	-0-					-0-
07		22661 X	20527	-0-	-2134	-0-	465	1	20062	3	Y	-0-					-0-
08		22661 X	19865	-0-	-2796	-0-	511	1	19354	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405																	
03		58652 X	44242	-0-	-14410	-0-	944	1	43298	3	Y	-0-					-0-
04		53730 X	42700	-0-	-11030	-0-	735	1	41965	3	Y	-0-					-0-
05		54405 X	39578	-0-	-14827	-0-	629	1	38949	3	Y	-0-					-0-
06		51960 X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1	38266	3	Y	-0-					-0-
07		48918 X	38519	-0-	-10399	-0-	873	1	37646	3	Y	-0-					-0-
08		44237 X	38551	-0-	-5686	-0-	991	1	37560	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480																	
03		53971 X	46337	-0-	-7634	-0-	989	1	45348	3	Y	-0-					-0-
04		49800 X	49179	-0-	-621	-0-	846	1	48333	3	Y	-0-					-0-
05		51150 X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1	46772	3	Y	-0-					-0-
06		48630 X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1	42204	3	Y	-0-					-0-
07		50809 X	44921	-0-	-5888	-0-	1018	1	43903	3	Y	-0-					-0-
08		50809 X	40931	-0-	-9878	-0-	1052	1	39879	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851																	
03		32302 X	27480	-0-	-4822	-0-	294	1	27186	3	Y	-0-					-0-
04		31260 X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1	26270	3	Y	-0-					-0-
05		30318 X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1	23237	3	Y	-0-					-0-
06		29340 X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1	20290	3	Y	-0-					-0-
07		30318 X	25258	-0-	-5060	-0-	470	1	24788	3	Y	-0-					-0-
08		27466 X	21942	-0-	-5524	-0-	371	1	21571	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1	23603	3	Y	-0-					-0-
05		72460 X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1	71309	3	Y	-0-					-0-
06		63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1	61473	3	Y	-0-					-0-
07		62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1409	1	60771	3	Y	-0-					-0-
*08		61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1586	1	60121	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080 - 5		WELL #:	15H	RRCID ->	280252	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10775 - 14856
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
03		87758 X	87758	-0-	-0-	1872 1	85886 3	Y	-0-		-0-
04		63240 X	63240	-0-	-0-	1088 1	62152 3	Y	-0-		-0-
05		60477 X	60477	-0-	-0-	961 1	59516 3	Y	-0-		-0-
06		54147 X	54147	-0-	-0-	1364 1	52783 3	Y	-0-		-0-
07		51493 X	51493	-0-	-0-	1167 1	50326 3	Y	-0-		-0-
*08		41913 X	41913	-0-	-0-	1077 1	40836 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	9H	RRCID ->	280279	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9688 - 17614
03		27683 X	21687	-0-	-5996	463 1	21224 3	Y	-0-		-0-
04		26700 X	20638	-0-	-6062	355 1	20283 3	Y	-0-		-0-
05		38652 X	38652	-0-	-0-	614 1	38038 3	Y	-0-		-0-
06		48046 X	48046	-0-	-0-	1211 1	46835 3	Y	-0-		-0-
07		44402 X	44402	-0-	-0-	1006 1	43396 3	Y	-0-		-0-
*08		47381 X	47381	-0-	-0-	1218 1	46163 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	10H	RRCID ->	280280	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	9772 - 16998
03		36239 X	33904	-0-	-2335	723 1	33181 3	Y	-0-		-0-
04		35070 X	31172	-0-	-3898	536 1	30636 3	Y	-0-		-0-
05		51269 X	51269	-0-	-0-	815 1	50454 3	Y	-0-		-0-
06		51315 X	51315	-0-	-0-	1293 1	50022 3	Y	-0-		-0-
07		44915 X	44915	-0-	-0-	1018 1	43897 3	Y	-0-		-0-
*08		51673 X	51673	-0-	-0-	1328 1	50345 3	Y	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	11H	RRCID ->	280282	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590 - 16566
03		42501 X	37096	-0-	-5405	791 1	36305 3	Y	-0-		-0-
04		40530 X	33453	-0-	-7077	576 1	32877 3	Y	-0-		-0-
05		51457 X	51457	-0-	-0-	818 1	50639 3	Y	-0-		-0-
06		50404 X	50404	-0-	-0-	1270 1	49134 3	Y	-0-		-0-
07		47466 X	47466	-0-	-0-	1075 1	46391 3	Y	-0-		-0-
08		51460 X	45780	-0-	-5680	1177 1	44603 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063 - 15758
03		31093 X	26657	-0-	-4436	569 1	26088 3	Y	-0-		-0-
04		28080 X	25823	-0-	-2257	444 1	25379 3	Y	-0-		-0-
05		29016 X	26618	-0-	-2398	423 1	26195 3	Y	-0-		-0-
06		27330 X	24956	-0-	-2374	629 1	24327 3	Y	-0-		-0-
07		27311 X	25201	-0-	-2110	571 1	24630 3	Y	-0-		-0-
08		26691 X	25627	-0-	-1064	659 1	24968 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151 - 15809
03		33976 X	32463	-0-	-1513	693 1	31770 3	Y	-0-		-0-
04		31770 X	30079	-0-	-1691	518 1	29561 3	Y	-0-		-0-
05		33759 X	30291	-0-	-3468	481 1	29810 3	Y	-0-		-0-
06		32670 X	28876	-0-	-3794	728 1	28148 3	Y	-0-		-0-
07		33759 X	29308	-0-	-4451	664 1	28644 3	Y	-0-		-0-
08		32457 X	28823	-0-	-3634	741 1	28082 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130 - 18581
03		30256 X	26527	-0-	-3729	566 1	25961 3	Y	-0-		-0-
04		28440 X	25294	-0-	-3146	435 1	24859 3	Y	-0-		-0-
05		28644 X	25711	-0-	-2933	409 1	25302 3	Y	-0-		-0-
06		27210 X	24274	-0-	-2936	612 1	23662 3	Y	-0-		-0-
07		27311 X	24045	-0-	-3266	545 1	23500 3	Y	-0-		-0-
08		26536 X	23459	-0-	-3077	603 1	22856 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		33728 X	24653	-0-	-9075	-0-	526 1	24127 3	Y	-0-	-0-
04		51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	885 1	50567 3	Y	-0-	-0-
05		40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	640 1	39607 3	Y	-0-	-0-
06		32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	817 1	31623 3	Y	-0-	-0-
07		53165 X	34103	-0-	-19062	-0-	773 1	33330 3	Y	-0-	-0-
08		53165 X	30427	-0-	-22738	-0-	782 1	29645 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815											
03		28954 X	26056	-0-	-2898	-0-	556 1	25500 3	Y	-0-	-0-
04		43089 X	43089	-0-	-0-	-0-	742 1	42347 3	Y	-0-	-0-
05		38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	606 1	37542 3	Y	-0-	-0-
06		33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	849 1	32835 3	Y	-0-	-0-
07		44516 X	32508	-0-	-12008	-0-	737 1	31771 3	Y	-0-	-0-
08		44516 X	31626	-0-	-12890	-0-	813 1	30813 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025											
03		31620 X	25687	-0-	-5933	-0-	548 1	25139 3	Y	-0-	-0-
04		41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	713 1	40731 3	Y	-0-	-0-
05		37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	596 1	36896 3	Y	-0-	-0-
06		31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	805 1	31147 3	Y	-0-	-0-
07		42811 X	29819	-0-	-12992	-0-	676 1	29143 3	Y	-0-	-0-
08		42811 X	28111	-0-	-14700	-0-	723 1	27388 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723											
03		91450 X	73563	-0-	-17887	-0-	1570 1	71993 3	Y	-0-	-0-
04		88500 X	69299	-0-	-19201	-0-	1193 1	68106 3	Y	-0-	-0-
05		83297 X	70942	-0-	-12355	-0-	1127 1	69815 3	Y	-0-	-0-
06		76740 X	66927	-0-	-9813	-0-	1686 1	65241 3	Y	-0-	-0-
07		76353 X	68961	-0-	-7392	-0-	1562 1	67399 3	Y	-0-	-0-
08		73563 X	64906	-0-	-8657	-0-	1668 1	63238 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853											
03		97309 X	79508	-0-	-17801	-0-	1696 1	77812 3	Y	-0-	-0-
04		94170 X	74552	-0-	-19618	-0-	1283 1	73269 3	Y	-0-	-0-
05		89187 X	75504	-0-	-13683	-0-	1200 1	74304 3	Y	-0-	-0-
06		81480 X	70921	-0-	-10559	-0-	1787 1	69134 3	Y	-0-	-0-
07		80972 X	71857	-0-	-9115	-0-	1628 1	70229 3	Y	-0-	-0-
08		79515 X	70592	-0-	-8923	-0-	1815 1	68777 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351											
03		55335 X	49314	-0-	-6021	-0-	1052 1	48262 3	Y	-0-	-0-
04		52020 X	46503	-0-	-5517	-0-	800 1	45703 3	Y	-0-	-0-
05		52080 X	47224	-0-	-4856	-0-	750 1	46474 3	Y	-0-	-0-
06		49380 X	44912	-0-	-4468	-0-	1132 1	43780 3	Y	-0-	-0-
07		50127 X	44378	-0-	-5749	-0-	1005 1	43373 3	Y	-0-	-0-
08		49321 X	43581	-0-	-5740	-0-	1120 1	42461 3	Y	-0-	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943											
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064	- 18487
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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
03	63054 X	54068	-0-	-8986	-0-	54068	2		Y	-0-			-0-
04	57840 X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-		-0-
05	58497 X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2		Y	-0-			-0-
06	54420 X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-		-0-
07	54684 X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2		Y	-0-			-0-
08	58032 X	51605	-0-	-6427	-0-	51605	2		Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823
03	33201 X	29787	-0-	-3414	-0-	1356	1	28431	3	N	-0-		-0-
04	31980 X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-		-0-
05	32922 X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1		1
						1	9						
06	30390 X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-		1
*07	31248 X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1 1	-0-
08	30287 X	27859	-0-	-2428	-0-	1493	1	26366	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017										TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9819	- 17545
03	93062 X	78469	-0-	-14593	-0-	1674	1	76795	3	Y	-0-		-0-
04	90060 X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-		-0-
05	87265 X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-		-0-
06	82020 X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-		-0-
07	81654 X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-		-0-
08	78461 X	70072	-0-	-8389	-0-	1801	1	68271	3	Y	-0-		-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016										TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417	- 16208
03	47616 X	41542	-0-	-6074	-0-	886	1	40656	3	Y	-0-		-0-
04	42840 X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-		-0-
05	40672 X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-		-0-
06	40200 X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-		-0-
07	41540 X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-		-0-
08	41540 X	39205	-0-	-2335	-0-	1008	1	38197	3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015										TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880	- 16210
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
M O	ALLOW 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
03	85436 X	67764	-0-	-17672	-0-	1446	1	66318	3	Y	-0-	-0-
04	82680 X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-	-0-
05	77748 X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-	-0-
06	71160 X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-	-0-
07	70804 X	59904	-0-	-10900	-0-	1357	1	58547	3	Y	-0-	-0-
08	67766 X	57591	-0-	-10175	-0-	1480	1	56111	3	Y	-0-	-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
03	60244 X	60244	-0-	-0-	-0-	644	1	59600	3	Y	-0-	-0-
04	65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-	-0-
05	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-	-0-
06	61315 X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-	-0-
07	65203 X	65203	-0-	-0-	-0-	1212	1	63991	3	Y	-0-	-0-
*08	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	1068	1	62095	3	Y	-0-	-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
03	48143 X	36682	-0-	-11461	-0-	36682	2			Y	-0-	-0-
04	44850 X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-	-0-
05	49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-	-0-
06	43950 X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-	-0-
07	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	44333	2			Y	-0-	-0-
08	49631 X	42929	-0-	-6702	-0-	42929	2			Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
03	37904 X	37904	-0-	-0-	-0-	3800	1	34104	3	Y	-0-	-0-
04	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-	-0-
05	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-	-0-
06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-	-0-
07	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	585	1	33891	3	Y	-0-	-0-
*08	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	710	1	28925	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
03	34134 X	34134	-0-	-0-	-0-	3422	1	30712	3	Y	-0-	-0-
04	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	3010	1	28706	3	Y	-0-	-0-
05	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	589	1	31332	3	Y	-0-	-0-
06	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-	-0-
07	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	519	1	30074	3	Y	-0-	-0-
*08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	620	1	25284	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642												
03	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	2211	1	19845	3	Y	-0-	-0-
04	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1984	1	18920	3	Y	-0-	-0-
05	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	395	1	21009	3	Y	-0-	-0-
06	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-	-0-
07	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	348	1	20178	3	Y	-0-	-0-
*08	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	447	1	18237	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890												
03	32985 X	32985	-0-	-0-	-0-	3307	1	29678	3	Y	-0-	-0-
04	30435 X	30435	-0-	-0-	-0-	2889	1	27546	3	Y	-0-	-0-
05	30625 X	30625	-0-	-0-	-0-	566	1	30059	3	Y	-0-	-0-
06	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-	-0-
07	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	505	1	29283	3	Y	-0-	-0-
*08	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	620	1	25258	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 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9806 - 14279	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	48019 X	40348	-0-	-7671	-0-	861	1	39487	3	Y	-0-	-0-
04	43590 X	39057	-0-	-4533	-0-	672	1	38385	3	Y	-0-	-0-
05	44330 X	40862	-0-	-3468	-0-	649	1	40213	3	Y	-0-	-0-
06	42060 X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-	-0-
07	41478 X	39027	-0-	-2451	-0-	884	1	38143	3	Y	-0-	-0-
08	40858 X	37904	-0-	-2954	-0-	974	1	36930	3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10515 - 16074	
03	18941 X	15149	-0-	-3792	-0-	690	1	14459	3	Y	-0-	-0-
04	18330 X	14073	-0-	-4257	-0-	604	1	13469	3	Y	-0-	-0-
05	18290 X	12615	-0-	-5675	-0-	463	1	12152	3	Y	-0-	-0-
06	17700 X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-	-0-
07	15159 X	7496	-0-	-7663	-0-	384	1	7112	3	Y	-0-	-0-
*08	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	904	1	15976	3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10889 - 18106	
03	27249 X	25349	-0-	-1900	-0-	1154	1	24195	3	Y	-0-	-0-
04	26040 X	23057	-0-	-2983	-0-	990	1	22067	3	Y	-0-	-0-
05	26443 X	22439	-0-	-4004	-0-	823	1	21616	3	Y	-0-	-0-
06	24780 X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-	-0-
07	25358 X	20632	-0-	-4726	-0-	1058	1	19574	3	Y	-0-	-0-
08	25358 X	19768	-0-	-5590	-0-	1059	1	18709	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11077 - 19021	
03	32829 X	26973	-0-	-5856	-0-	575	1	26398	3	Y	-0-	-0-
04	30900 X	27681	-0-	-3219	-0-	476	1	27205	3	Y	-0-	-0-
05	30938 X	28990	-0-	-1948	-0-	461	1	28529	3	Y	-0-	-0-
06	29940 X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-	-0-
07	29729 X	26625	-0-	-3104	-0-	603	1	26022	3	Y	-0-	-0-
08	28985 X	26884	-0-	-2101	-0-	691	1	26193	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:	40H	RRCID ->	281132	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	11103 - 16695	
03	24056 X	19862	-0-	-4194	-0-	1991	1	17871	3	Y	-0-	-0-
04	21720 X	18742	-0-	-2978	-0-	1779	1	16963	3	Y	-0-	-0-
05	22444 X	19424	-0-	-3020	-0-	359	1	19065	3	Y	-0-	-0-
06	19560 X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-	-0-
07	19871 X	17887	-0-	-1984	-0-	303	1	17584	3	Y	-0-	-0-
08	19871 X	16140	-0-	-3731	-0-	387	1	15753	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:	39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11038 - 16748	
03	20026 X	19395	-0-	-631	-0-	1944	1	17451	3	Y	-0-	-0-
04	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	1635	1	15593	3	Y	-0-	-0-
05	22785 X	16937	-0-	-5848	-0-	313	1	16624	3	Y	-0-	-0-
06	22050 X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-	-0-
07	22785 X	14790	-0-	-7995	-0-	251	1	14539	3	Y	-0-	-0-
08	19406 X	8226	-0-	-11180	-0-	197	1	8029	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:	31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	11035 - 16802	
03	35991 X	33804	-0-	-2187	-0-	3389	1	30415	3	Y	-0-	-0-
04	33600 X	32511	-0-	-1089	-0-	3086	1	29425	3	Y	-0-	-0-
05	34720 X	31892	-0-	-2828	-0-	589	1	31303	3	Y	-0-	-0-
06	32700 X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-	-0-
07	33790 X	31522	-0-	-2268	-0-	535	1	30987	3	Y	-0-	-0-
08	33790 X	27689	-0-	-6101	-0-	663	1	27026	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 #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		46314 X	45255	-0-	-1059	-0-	4536	1	40719	3	Y	-0-				-0-
04		42810 X	41635	-0-	-1175	-0-	3952	1	37683	3	Y	-0-				-0-
05		44237 X	41993	-0-	-2244	-0-	775	1	41218	3	Y	-0-				-0-
06		43800 X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-				-0-
07		45260 X	40058	-0-	-5202	-0-	679	1	39379	3	Y	-0-				-0-
08		45260 X	30366	-0-	-14894	-0-	727	1	29639	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021																
03		29295 X	25604	-0-	-3691	-0-	546	1	25058	3	Y	-0-				-0-
04		27270 X	25190	-0-	-2080	-0-	433	1	24757	3	Y	-0-				-0-
05		27280 X	25478	-0-	-1802	-0-	405	1	25073	3	Y	-0-				-0-
06		25860 X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-				-0-
07		26319 X	24298	-0-	-2021	-0-	551	1	23747	3	Y	-0-				-0-
08		26040 X	24303	-0-	-1737	-0-	625	1	23678	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542																
03		90334 X	78138	-0-	-12196	-0-	1667	1	76471	3	Y	-0-				-0-
04		87420 X	74404	-0-	-13016	-0-	1280	1	73124	3	Y	-0-				-0-
05		85312 X	73041	-0-	-12271	-0-	1161	1	71880	3	Y	-0-				-0-
06		79800 X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-				-0-
07		80166 X	73180	-0-	-6986	-0-	1658	1	71522	3	Y	-0-				-0-
08		78151 X	71888	-0-	-6263	-0-	1848	1	70040	3	Y	-0-				-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371																
03		30783 X	28222	-0-	-2561	-0-	2829	1	25393	3	Y	-0-				-0-
04		28110 X	25552	-0-	-2558	-0-	2425	1	23127	3	Y	-0-				-0-
05		29047 X	24656	-0-	-4391	-0-	455	1	24201	3	Y	-0-				-0-
06		27840 X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-				-0-
07		28210 X	24938	-0-	-3272	-0-	423	1	24515	3	Y	-0-				-0-
08		28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	524	1	21357	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591																
03		106981 X	90129	-0-	-16852	-0-	1923	1	88206	3	Y	-0-				-0-
04		103530 X	84186	-0-	-19344	-0-	1449	1	82737	3	Y	-0-				-0-
05		100006 X	82623	-0-	-17383	-0-	1313	1	81310	3	Y	-0-				-0-
06		93270 X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-				-0-
07		93279 X	84041	-0-	-9238	-0-	1904	1	82137	3	Y	-0-				-0-
08		90117 X	82260	-0-	-7857	-0-	2115	1	80145	3	Y	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838																
03		54653 X	46551	-0-	-8102	-0-	293	1	46258	2	N	-0-				-0-
04		50580 X	24037	-0-	-26543	-0-	47	1	23990	2	N	-0-				-0-
05		51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-					N	-0-				-0-
06		48000 X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
07		48329 X	235	-0-	-48094	-0-	2	1	233	2	N	-0-				-0-
08		46562 X	142	-0-	-46420	-0-	1	1	141	2	N	-0-				-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520																
03		75020 X	68606	-0-	-6414	-0-	6877	1	61729	3	Y	-0-				-0-
04		69420 X	64428	-0-	-4992	-0-	6115	1	58313	3	Y	-0-				-0-
05		71734 X	63876	-0-	-7858	-0-	1179	1	62697	3	Y	-0-				-0-
06		67290 X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-				-0-
07		68603 X	61578	-0-	-7025	-0-	1045	1	60533	3	Y	-0-				-0-
08		68603 X	51313	-0-	-17290	-0-	1229	1	50084	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080 GU A		WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10988	- 19105
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	
03	77426 X	77426	-0-	-0-	-0-	1652 1	75774 3	Y	-0-	-0-	
04	78810 X	77585	-0-	-1225	-0-	1335 1	76250 3	Y	-0-	-0-	
05	81437 X	76968	-0-	-4469	-0-	1223 1	75745 3	Y	-0-	-0-	
06	78810 X	72284	-0-	-6526	-0-	1821 1	70463 3	Y	-0-	-0-	
07	80166 X	72966	-0-	-7200	-0-	1653 1	71313 3	Y	-0-	-0-	
08	80166 X	71768	-0-	-8398	-0-	1845 1	69923 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 1080 GU B		WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10921	- 19149
03	31248 X	28921	-0-	-2327	-0-	617 1	28304 3	Y	-0-	-0-	
04	30420 X	29502	-0-	-918	-0-	508 1	28994 3	Y	-0-	-0-	
05	31434 X	29088	-0-	-2346	-0-	462 1	28626 3	Y	-0-	-0-	
06	30420 X	27259	-0-	-3161	-0-	687 1	26572 3	Y	-0-	-0-	
07	30473 X	27380	-0-	-3093	-0-	620 1	26760 3	Y	-0-	-0-	
08	30473 X	26570	-0-	-3903	-0-	683 1	25887 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 1080 GU C		WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10995	- 19535
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	941 1	43175 3	Y	-0-	-0-	
04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	820 1	46803 3	Y	-0-	-0-	
05	49941 X	45610	-0-	-4331	-0-	725 1	44885 3	Y	-0-	-0-	
06	48330 X	41576	-0-	-6754	-0-	1048 1	40528 3	Y	-0-	-0-	
07	49197 X	42314	-0-	-6883	-0-	959 1	41355 3	Y	-0-	-0-	
08	49197 X	40827	-0-	-8370	-0-	1050 1	39777 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN-TREVINO		WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8720	- 17261
03	135346 X	120304	-0-	-15042	-0-	2567 1	117737 3	Y	-0-	-0-	
04	130980 X	112639	-0-	-18341	-0-	1938 1	110701 3	Y	-0-	-0-	
05	130200 X	112594	-0-	-17606	-0-	1789 1	110805 3	Y	-0-	-0-	
06	118860 X	107395	-0-	-11465	-0-	2706 1	104689 3	Y	-0-	-0-	
07	122760 X	107292	-0-	-15468	-0-	2431 1	104861 3	Y	-0-	-0-	
08	120311 X	102434	-0-	-17877	-0-	2633 1	99801 3	Y	-0-	-0-	

SANTA ELENA		WELL #:	24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11375	- 17900
03	22754 X	19567	-0-	-3187	-0-	891 1	18676 3	N	-0-	-0-	
04	21570 X	16305	-0-	-5265	-0-	700 1	15605 3	N	-0-	-0-	
05	21700 X	15397	-0-	-6303	-0-	565 1	14832 3	N	-0-	-0-	
06	20250 X	16984	-0-	-3266	-0-	942 1	16042 3	N	-0-	-0-	
07	20832 X	17698	-0-	-3134	-0-	907 1	16791 3	N	-0-	-0-	
08	19561 X	16817	-0-	-2744	-0-	901 1	15916 3	N	-0-	-0-	

VOLZ STATE A2732		WELL #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589
03	22165 X	19399	-0-	-2766	-0-	414 1	18985 3	Y	-0-	-0-	
04	20730 X	17673	-0-	-3057	-0-	304 1	17369 3	Y	-0-	-0-	
05	20522 X	17783	-0-	-2739	-0-	283 1	17500 3	Y	-0-	-0-	
06	19080 X	16962	-0-	-2118	-0-	427 1	16535 3	Y	-0-	-0-	
07	19530 X	16520	-0-	-3010	-0-	374 1	16146 3	Y	-0-	-0-	
08	19406 X	15634	-0-	-3772	-0-	402 1	15232 3	Y	-0-	-0-	

VOLZ STATE A2732		WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045
03	19344 X	15490	-0-	-3854	-0-	330 1	15160 3	Y	-0-	-0-	
04	16560 X	14719	-0-	-1841	-0-	253 1	14466 3	Y	-0-	-0-	
05	16833 X	14728	-0-	-2105	-0-	234 1	14494 3	Y	-0-	-0-	
06	15570 X	14469	-0-	-1101	-0-	365 1	14104 3	Y	-0-	-0-	
07	15500 X	14767	-0-	-733	-0-	335 1	14432 3	Y	-0-	-0-	
*08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	451 1	17080 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															
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951										COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	11143 - 16964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		30070 X	22370	-0-	-7700	-0-	477 1	21893 3	Y	-0-			-0-		
04		28710 X	22137	-0-	-6573	-0-	381 1	21756 3	Y	-0-			-0-		
05		26257 X	21274	-0-	-4983	-0-	338 1	20936 3	Y	-0-			-0-		
06		25410 X	22700	-0-	-2710	-0-	572 1	22128 3	Y	-0-			-0-		
07		26257 X	22650	-0-	-3607	-0-	513 1	22137 3	Y	-0-			-0-		
08		22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	554 1	21004 3	Y	-0-			-0-		

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959										COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	11016 - 19067
03		45508 X	42973	-0-	-2535	-0-	917 1	42056 3	Y	-0-			-0-		
04		42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	740 1	42243 3	Y	-0-			-0-		
05		44609 X	40474	-0-	-4135	-0-	643 1	39831 3	Y	-0-			-0-		
06		43170 X	40567	-0-	-2603	-0-	1022 1	39545 3	Y	-0-			-0-		
07		44609 X	38717	-0-	-5892	-0-	877 1	37840 3	Y	-0-			-0-		
08		44423 X	36987	-0-	-7436	-0-	951 1	36036 3	Y	-0-			-0-		

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012										COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	11030 - 19128
03		43462 X	40900	-0-	-2562	-0-	873 1	40027 3	Y	-0-			-0-		
04		42060 X	40835	-0-	-1225	-0-	703 1	40132 3	Y	-0-			-0-		
05		42253 X	40451	-0-	-1802	-0-	643 1	39808 3	Y	-0-			-0-		
06		40890 X	38224	-0-	-2666	-0-	963 1	37261 3	Y	-0-			-0-		
07		42253 X	38528	-0-	-3725	-0-	873 1	37655 3	Y	-0-			-0-		
08		42191 X	38195	-0-	-3996	-0-	982 1	37213 3	Y	-0-			-0-		

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383										COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	11130 - 17044
03		21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	466 1	21367 3	Y	-0-			-0-		
04		20700 X	19454	-0-	-1246	-0-	335 1	19119 3	Y	-0-			-0-		
05		20894 X	18036	-0-	-2858	-0-	287 1	17749 3	Y	-0-			-0-		
06		21120 X	17607	-0-	-3513	-0-	444 1	17163 3	Y	-0-			-0-		
07		21824 X	17554	-0-	-4270	-0-	398 1	17156 3	Y	-0-			-0-		
08		21824 X	17616	-0-	-4208	-0-	453 1	17163 3	Y	-0-			-0-		

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431										COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	11249 - 18810
03		60512 X	56680	-0-	-3832	-0-	1209 1	55471 3	Y	-0-			-0-		
04		54510 X	51574	-0-	-2936	-0-	888 1	50686 3	Y	-0-			-0-		
05		59489 X	50168	-0-	-9321	-0-	797 1	49371 3	Y	-0-			-0-		
06		57570 X	46573	-0-	-10997	-0-	1173 1	45400 3	Y	-0-			-0-		
07		59489 X	46819	-0-	-12670	-0-	1061 1	45758 3	Y	-0-			-0-		
08		56668 X	45197	-0-	-11471	-0-	1162 1	44035 3	Y	-0-			-0-		

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750										COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10950 - 17676
03		35123 X	32855	-0-	-2268	-0-	3293 1	29562 3	Y	-0-			-0-		
04		32730 X	29712	-0-	-3018	-0-	2820 1	26892 3	Y	-0-			-0-		
05		33821 X	27490	-0-	-6331	-0-	508 1	26982 3	Y	-0-			-0-		
06		31800 X	28842	-0-	-2958	-0-	351 1	28491 3	Y	-0-			-0-		
07		32860 X	28396	-0-	-4464	-0-	482 1	27914 3	Y	-0-			-0-		
08		32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	596 1	24312 3	Y	-0-			-0-		

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850										COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 12510
03		14911 X	12520	-0-	-2391	-0-	267 1	12253 3	Y	-0-			-0-		
04		13860 X	11614	-0-	-2246	-0-	200 1	11414 3	Y	-0-			-0-		
05		13733 X	10183	-0-	-3550	-0-	162 1	10021 3	Y	-0-			-0-		
06		13290 X	12618	-0-	-672	-0-	318 1	12300 3	Y	-0-			-0-		
07		12772 X	12433	-0-	-339	-0-	282 1	12151 3	Y	-0-			-0-		
08		12524 X	10695	-0-	-1829	-0-	275 1	10420 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
03	357275	X	357275	-0-	-0-	-0-	7623	1	349652	3	Y	-0-			-0-
04	330408	X	330408	-0-	-0-	-0-	5686	1	324722	3	Y	-0-			-0-
05	321756	X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-			-0-
06	325950	X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-			-0-
07	321787	X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-			-0-
08	309411	X	260835	-0-	-48576	-0-	6705	1	254130	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
03	31844	X	31844	-0-	-0-	-0-	3192	1	28652	3	Y	-0-			-0-
04	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2966	1	28284	3	Y	-0-			-0-
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-			-0-
06	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-			-0-
07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-			-0-
*08	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	579	1	23579	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
03	102047	X	102047	-0-	-0-	-0-	1092	1	100955	3	N	-0-			-0-
04	67265	X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-			-0-
05	99743	X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-			-0-
06	93758	X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-			-0-
07	94796	X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N	-0-			-0-
*08	92050	X	92050	-0-	-0-	-0-	1557	1	90493	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
03	49569	X	42591	-0-	-6978	-0-	909	1	41682	3	Y	-0-			-0-
04	43800	X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-			-0-
05	44330	X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-			-0-
06	42900	X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-			-0-
07	43090	X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y	-0-			-0-
08	42594	X	40054	-0-	-2540	-0-	1030	1	39024	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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												
03	380925 X	380925	-0-	-0-	-0-	8127	1	372798	3	Y	-0-	
04	356855 X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-	
05	346865 X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-	
06	328890 X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-	
07	326576 X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y	-0-	
08	315642 X	283209	-0-	-32433	-0-	7280	1	275929	3	Y	-0-	

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074												
03	46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	2107	1	44165	3	Y	-0-	
04	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-	
05	45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-	
06	42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-	
07	43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y	-0-	
*08	42403 X	42403	-0-	-0-	-0-	2272	1	40131	3	Y	-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702												
03	67363 X	60032	-0-	-7331	-0-	2734	1	57298	3	Y	-0-	
04	63450 X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-	
05	63860 X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-	
06	59910 X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-	
07	60884 X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-	
08	60047 X	44290	-0-	-15757	-0-	2373	1	41917	3	Y	-0-	

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800												
03	21163 X	21163	-0-	-0-	-0-	452	1	20711	3	Y	-0-	
04	20520 X	18390	-0-	-2130	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-	
05	21204 X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-	
06	20520 X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-	
07	21173 X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-	
08	21173 X	16869	-0-	-4304	-0-	434	1	16435	3	Y	-0-	

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
03	16802 X	15335	-0-	-1467	-0-	327	1	15008	3	Y	-0-	
04	15990 X	14312	-0-	-1678	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-	
05	16523 X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-	
06	15510 X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-	
*07	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	
*08	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	430	1	16289	3	Y	-0-	

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
03	80264 X	80264	-0-	-0-	-0-	859	1	79405	3	N	-0-	
04	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-	
05	39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-	
06	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-	
07	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-	
*08	53908 X	53908	-0-	-0-	-0-	912	1	52996	3	N	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492										COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10539 - 16918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		42749 X	37045	-0-	-5704	-0-	790 1	36255 3	N	-0-			-0-		
04		41070 X	34930	-0-	-6140	-0-	601 1	34329 3	N	-0-			-0-		
05		40331 X	35839	-0-	-4492	-0-	569 1	35270 3	N	-0-			-0-		
06		39030 X	36261	-0-	-2769	-0-	914 1	35347 3	N	-0-			-0-		
07		40331 X	35093	-0-	-5238	-0-	795 1	34298 3	N	-0-			-0-		
08		37045 X	34320	-0-	-2725	-0-	882 1	33438 3	N	-0-			-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584										COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11212 - 18413
03		43617 X	37936	-0-	-5681	-0-	3803 1	34133 3	N	-0-			-0-		
04		38610 X	35160	-0-	-3450	-0-	3337 1	31823 3	N	-0-			-0-		
05		39897 X	35892	-0-	-4005	-0-	663 1	35229 3	N	-0-			-0-		
06		37560 X	32327	-0-	-5233	-0-	394 1	31933 3	N	-0-			-0-		
07		38812 X	30010	-0-	-8802	-0-	509 1	29501 3	N	-0-			-0-		
08		37944 X	27969	-0-	-9975	-0-	670 1	27299 3	N	-0-			-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585										COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10958 - 18360
03		48081 X	46727	-0-	-1354	-0-	4684 1	42043 3	Y	-0-			-0-		
04		43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	4086 1	38966 3	Y	-0-			-0-		
05		42191 X	40524	-0-	-1667	-0-	748 1	39776 3	Y	-0-			-0-		
06		45210 X	38720	-0-	-6490	-0-	472 1	38248 3	Y	-0-			-0-		
07		46717 X	37100	-0-	-9617	-0-	629 1	36471 3	Y	-0-			-0-		
08		46717 X	38611	-0-	-8106	-0-	925 1	37686 3	Y	-0-			-0-		

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726										COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774										COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10674 - 16658
03		22258 X	19384	-0-	-2874	-0-	414 1	18970 3	N	-0-			-0-		
04		21480 X	18405	-0-	-3075	-0-	317 1	18088 3	N	-0-			-0-		
05		20987 X	18681	-0-	-2306	-0-	297 1	18384 3	N	-0-			-0-		
06		19800 X	17836	-0-	-1964	-0-	449 1	17387 3	N	-0-			-0-		
07		20212 X	17093	-0-	-3119	-0-	387 1	16706 3	N	-0-			-0-		
08		19375 X	16734	-0-	-2641	-0-	430 1	16304 3	N	-0-			-0-		

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939										COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	10974 - 12415
03		21824 X	16650	-0-	-5174	-0-	178 1	16472 3	N	-0-			-0-		
04		20490 X	19844	-0-	-646	-0-	183 1	19661 3	N	-0-			-0-		
05		20305 X	19468	-0-	-837	-0-	292 1	19176 3	N	-0-			-0-		
06		19650 X	17180	-0-	-2470	-0-	95 1	17085 3	N	-0-			-0-		
07		20491 X	17576	-0-	-2915	-0-	327 1	17249 3	N	-0-			-0-		
08		20491 X	17301	-0-	-3190	-0-	292 1	17009 3	N	-0-			-0-		

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999										COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11838 - 18039
03		22444 X	17659	-0-	-4785	-0-	111 1	17548 2	N	-0-			-0-		
04		19560 X	15510	-0-	-4050	-0-	31 1	15479 2	N	-0-			-0-		
05		20181 X	17357	-0-	-2824	-0-	200 1	17157 2	N	-0-			-0-		
06		18660 X	16668	-0-	-1992	-0-	940 1	15728 2	N	-0-			-0-		
07		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	169 1	17817 2	N	-0-			-0-		
08		17670 X	16517	-0-	-1153	-0-	122 1	16395 2	N	-0-			-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 #: 2H		RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647	- 16655
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	
03	19282 X	16954	-0-	-2328	-0-	362 1	16592 3	N	-0-	-0-	
04	18780 X	15952	-0-	-2828	-0-	275 1	15677 3	N	-0-	-0-	
05	19406 X	15688	-0-	-3718	-0-	249 1	15439 3	N	-0-	-0-	
06	17310 X	13492	-0-	-3818	-0-	340 1	13152 3	N	-0-	-0-	
07	17422 X	11672	-0-	-5750	-0-	264 1	11408 3	N	-0-	-0-	
08	16957 X	11215	-0-	-5742	-0-	288 1	10927 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211
03	78709 X	69825	-0-	-8884	-0-	747 1	69078 3	Y	-0-	-0-	
04	76170 X	59889	-0-	-16281	-0-	552 1	59337 3	Y	-0-	-0-	
05	78709 X	65354	-0-	-13355	-0-	979 1	64375 3	Y	-0-	-0-	
06	76110 X	58718	-0-	-17392	-0-	323 1	58395 3	Y	-0-	-0-	
07	73997 X	57901	-0-	-16096	-0-	1077 1	56824 3	Y	-0-	-0-	
08	69812 X	55647	-0-	-14165	-0-	941 1	54706 3	Y	-0-	-0-	

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549
03	57133 X	49263	-0-	-7870	-0-	49263 2		Y	-0-	-0-	
04	53280 X	42197	-0-	-11083	-0-	154 1	42043 2	Y	-0-	-0-	
05	51987 X	47730	-0-	-4257	-0-	47730 2		Y	-0-	-0-	
06	49380 X	42054	-0-	-7326	-0-	143 1	41911 2	Y	-0-	-0-	
07	50282 X	43298	-0-	-6984	-0-	43298 2		Y	-0-	-0-	
08	49259 X	38241	-0-	-11018	-0-	38241 2		Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
03	61318 X	56334	-0-	-4984	-0-	1202 1	55132 3	N	-0-	-0-	
04	57300 X	53548	-0-	-3752	-0-	921 1	52627 3	N	-0-	-0-	
05	58435 X	55508	-0-	-2927	-0-	882 1	54626 3	N	-0-	-0-	
06	55740 X	52566	-0-	-3174	-0-	1324 1	51242 3	N	-0-	-0-	
*07	57040 X	53294	-0-	-3746	-0-	1207 1	52087 3	N	-0-	-0-	
08	56327 X	52682	-0-	-3645	-0-	1354 1	51328 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91HR		RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
03	61473 X	54127	-0-	-7346	-0-	1155 1	52972 3	N	-0-	-0-	
04	56730 X	51621	-0-	-5109	-0-	888 1	50733 3	N	-0-	-0-	
05	57505 X	52352	-0-	-5153	-0-	832 1	51520 3	N	-0-	-0-	
06	54630 X	49993	-0-	-4637	-0-	1260 1	48733 3	N	-0-	-0-	
*07	54374 X	51117	-0-	-3257	-0-	1158 1	49959 3	N	-0-	-0-	
08	54126 X	49625	-0-	-4501	-0-	1276 1	48349 3	N	-0-	-0-	

LAS ABRAS		WELL #: 6H		RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
03	39928 X	35899	-0-	-4029	-0-	35899 2		Y	-0-	-0-	
04	36150 X	30168	-0-	-5982	-0-	110 1	30058 2	Y	-0-	-0-	
05	37355 X	35687	-0-	-1668	-0-	35687 2		Y	-0-	-0-	
06	34740 X	31929	-0-	-2811	-0-	109 1	31820 2	Y	-0-	-0-	
07	35898 X	32354	-0-	-3544	-0-	32354 2		Y	-0-	-0-	
08	35898 X	25052	-0-	-10846	-0-	25052 2		Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 5H		RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
03	78895 X	70971	-0-	-7924	-0-	7114 1	63857 3	N	-0-	-0-	
04	72090 X	64925	-0-	-7165	-0-	6162 1	58763 3	N	-0-	-0-	
05	74493 X	64553	-0-	-9940	-0-	1192 1	63361 3	N	-0-	-0-	
06	69780 X	62888	-0-	-6892	-0-	766 1	62122 3	N	-0-	-0-	
*07	70959 X	62099	-0-	-8860	-0-	1053 1	61046 3	N	-0-	-0-	
08	70959 X	53738	-0-	-17221	-0-	1287 1	52451 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 H WELL #: 49H RRCID -> 285542												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	10984 - 1912
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			
03		51863 X	41296	-0-	-10567	-0-	1880	1	39416	3	Y	-0-		-0-			
04		48660 X	40500	-0-	-8160	-0-	1739	1	38761	3	Y	-0-		-0-			
05		48639 X	39415	-0-	-9224	-0-	1446	1	37969	3	Y	-0-		-0-			
06		43320 X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-		-0-			
07		43493 X	36810	-0-	-6683	-0-	834	1	35976	3	Y	-0-		-0-			
08		41850 X	36482	-0-	-5368	-0-	938	1	35544	3	Y	-0-		-0-			

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552												COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11163 - 18211
03		48298 X	34410	-0-	-13888	-0-	368	1	34042	3	Y	-0-		-0-			
04		43980 X	38118	-0-	-5862	-0-	351	1	37767	3	Y	-0-		-0-			
05		44268 X	39331	-0-	-4937	-0-	589	1	38742	3	Y	-0-		-0-			
06		41010 X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-		-0-			
07		40703 X	37853	-0-	-2850	-0-	704	1	37149	3	Y	-0-		-0-			
08		39401 X	35281	-0-	-4120	-0-	597	1	34684	3	Y	-0-		-0-			

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10900 - 19280
03		67425 X	53750	-0-	-13675	-0-	2448	1	51302	3	Y	-0-		-0-			
04		62250 X	51853	-0-	-10397	-0-	2227	1	49626	3	Y	-0-		-0-			
05		62217 X	50363	-0-	-11854	-0-	1848	1	48515	3	Y	-0-		-0-			
06		56520 X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-		-0-			
07		56389 X	47546	-0-	-8843	-0-	1077	1	46469	3	Y	-0-		-0-			
08		53754 X	46117	-0-	-7637	-0-	1185	1	44932	3	Y	-0-		-0-			

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771												COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10785 - 18511
03		77593 X	67133	-0-	-10460	-0-	1432	1	65701	3	Y	-0-		-0-			
04		73020 X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-		-0-			
05		73873 X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-		-0-			
06		68940 X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-		-0-			
07		68851 X	61627	-0-	-7224	-0-	1396	1	60231	3	Y	-0-		-0-			
08		67146 X	60083	-0-	-7063	-0-	1544	1	58539	3	Y	-0-		-0-			

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805												COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11391 - 17398
03		53799 X	53799	-0-	-0-	-0-	5393	1	48406	3	Y	-0-		-0-			
04		51253 X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-		-0-			
05		44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-		-0-			
06		43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-		-0-			
07		41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	707	1	40947	3	Y	-0-		-0-			
*08		32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	768	1	31285	3	Y	-0-		-0-			

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808												COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11256 - 18141
03		31759 X	31759	-0-	-0-	-0-	3184	1	28575	3	Y	-0-		-0-			
04		31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-		-0-			
05		30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-		-0-			
06		29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-		-0-			
07		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	482	1	27926	3	Y	-0-		-0-			
*08		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	584	1	23801	3	Y	-0-		-0-			

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060												COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11316 - 19664
03		54622 X	43892	-0-	-10730	-0-	276	1	43616	2	N	-0-		-0-			
04		49980 X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-		-0-			
05		49817 X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-		-0-			
06		46440 X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-		-0-			
07		45849 X	39753	-0-	-6096	-0-	374	1	39379	2	N	-0-		-0-			
08		43896 X	39425	-0-	-4471	-0-	291	1	39134	2	N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
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

03		76756 X	65524	-0-	-11232	-0-	1398	1	64126	3	Y	-0-
04		72090 X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-
05		72757 X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-
06		66330 X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-
07		68107 X	59560	-0-	-8547	-0-	1349	1	58211	3	Y	-0-
08		65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	1491	1	56518	3	Y	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	56164	-0-	56164	56164	648	1	55516	2	N	-0-
06		455924 X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-
07		420941 X	420941	-0-	-0-	-0-	3961	1	416980	2	N	-0-
*08		392048 X	392048	-0-	-0-	-0-	2890	1	389158	2	N	-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
03		94984 X	82835	-0-	-12149	-0-	1767	1	81068	3	Y	-0-
04		89610 X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-
05		90396 X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-
06		84030 X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-
07		85250 X	74828	-0-	-10422	-0-	1695	1	73133	3	Y	-0-
08		82832 X	73678	-0-	-9154	-0-	1894	1	71784	3	Y	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
03		40920 X	37083	-0-	-3837	-0-	791	1	36292	3	Y	-0-
04		38190 X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-
05		38223 X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-
06		36540 X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-
07		38843 X	35952	-0-	-2891	-0-	815	1	35137	3	Y	-0-
08		38843 X	36416	-0-	-2427	-0-	936	1	35480	3	Y	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
03		27776 X	27448	-0-	-328	-0-	586	1	26862	3	Y	-0-
04		26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-
05		25110 X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-
06		26550 X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-
07		27435 X	22659	-0-	-4776	-0-	513	1	22146	3	Y	-0-
08		27435 X	23776	-0-	-3659	-0-	611	1	23165	3	Y	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
03		47802 X	42263	-0-	-5539	-0-	4237	1	38026	3	Y	-0-
04		44220 X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-
05		45694 X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-
06		42150 X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-
07		42253 X	34389	-0-	-7864	-0-	583	1	33806	3	Y	-0-
08		42253 X	29407	-0-	-12846	-0-	704	1	28703	3	Y	-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
03		63426 X	52873	-0-	-10553	-0-	1128	1	51745	3	Y	-0-
04		59700 X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-
05		59985 X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-
06		54600 X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-
07		54746 X	47719	-0-	-7027	-0-	1081	1	46638	3	Y	-0-
08		53165 X	46269	-0-	-6896	-0-	1189	1	45080	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		55800 X	47793	-0-	-8007	-0-	2176	1	45617	3	Y	-0-				-0-
04		52380 X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-				-0-
05		52545 X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-				-0-
06		47370 X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-				-0-
07		48019 X	41301	-0-	-6718	-0-	936	1	40365	3	Y	-0-				-0-
08		47802 X	39532	-0-	-8270	-0-	1016	1	38516	3	Y	-0-				-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272																
03		55707 X	47318	-0-	-8389	-0-	2155	1	45163	3	Y	-0-				-0-
04		51930 X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-				-0-
05		51987 X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-				-0-
06		47010 X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-				-0-
07		47585 X	40908	-0-	-6677	-0-	927	1	39981	3	Y	-0-				-0-
08		47306 X	40154	-0-	-7152	-0-	1032	1	39122	3	Y	-0-				-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116																
03		61876 X	49016	-0-	-12860	-0-	4913	1	44103	3	N	-0-				-0-
04		51600 X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-				-0-
05		57598 X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-				-0-
06		55740 X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-				-0-
07		57598 X	38533	-0-	-19065	-0-	654	1	37879	3	N	-0-				-0-
08		52049 X	5781	-0-	-46268	-0-	138	1	5643	3	N	-0-				-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186																
03		30380 X	28886	-0-	-1494	-0-	616	1	28270	3	Y	-0-				-0-
04		31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-				-0-
05		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-				-0-
06		27960 X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-				-0-
07		32116 X	26645	-0-	-5471	-0-	604	1	26041	3	Y	-0-				-0-
08		32116 X	26311	-0-	-5805	-0-	676	1	25635	3	Y	-0-				-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586																
03		44175 X	27877	-0-	-16298	-0-	2794	1	25083	3	Y	-0-				-0-
04		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-				-0-
05		34503 X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-				-0-
06		33390 X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-				-0-
07		37882 X	28749	-0-	-9133	-0-	488	1	28261	3	Y	-0-				-0-
08		37882 X	34481	-0-	-3401	-0-	826	1	33655	3	Y	-0-				-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704																
03		72726 X	64977	-0-	-7749	-0-	1386	1	63591	3	N	-0-				-0-
04		67170 X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-				-0-
05		67115 X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-				-0-
06		62880 X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-				-0-
07		64976 X	56834	-0-	-8142	-0-	1288	1	55546	3	N	-0-				-0-
08		64976 X	56616	-0-	-8360	-0-	1455	1	55161	3	N	-0-				-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560																
03		47492 X	43200	-0-	-4292	-0-	4330	1	38870	3	Y	-0-				-0-
04		43260 X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-				-0-
05		44702 X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-				-0-
06		42570 X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-				-0-
07		43214 X	39425	-0-	-3789	-0-	669	1	38756	3	Y	-0-				-0-
08		43214 X	32599	-0-	-10615	-0-	781	1	31818	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
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
03		48546 X	41707	-0-	-6839	-0-	4181 1	37526 3	Y	-0-		-0-
04		42240 X	38463	-0-	-3777	-0-	3650 1	34813 3	Y	-0-		-0-
05		43648 X	39046	-0-	-4602	-0-	721 1	38325 3	Y	-0-		-0-
06		40560 X	36170	-0-	-4390	-0-	441 1	35729 3	Y	-0-		-0-
07		41695 X	37513	-0-	-4182	-0-	636 1	36877 3	Y	-0-		-0-
08		41695 X	33018	-0-	-8677	-0-	791 1	32227 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03		51863 X	36961	-0-	-14902	-0-	789 1	36172 3	Y	-0-		-0-
04		47070 X	44357	-0-	-2713	-0-	763 1	43594 3	Y	-0-		-0-
05		45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	721 1	44683 3	Y	-0-		-0-
06		41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	1056 1	40875 3	Y	-0-		-0-
07		45849 X	41508	-0-	-4341	-0-	940 1	40568 3	Y	-0-		-0-
08		45849 X	40954	-0-	-4895	-0-	1053 1	39901 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
03		39804 X	136	-0-	-39668	-0-	14 1	122 3	Y	-0-		-0-
04		3180 X	18	-0-	-3162	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432												
03		102796 X	24001	-0-	-78795	-0-	512 1	23489 3	Y	-0-		-0-
04		97740 X	30043	-0-	-67697	-0-	517 1	29526 3	Y	-0-		-0-
05		81685 X	81087	-0-	-598	-0-	1289 1	79798 3	Y	-0-		-0-
06		74103 X	74103	-0-	-0-	-0-	1867 1	72236 3	Y	-0-		-0-
07		73703 X	73703	-0-	-0-	-0-	1670 1	72033 3	Y	-0-		-0-
08		81096 X	72339	-0-	-8757	-0-	1860 1	70479 3	Y	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345												
03		83111 X	76052	-0-	-7059	-0-	1623 1	74429 3	Y	-0-		-0-
04		78210 X	73862	-0-	-4348	-0-	1271 1	72591 3	Y	-0-		-0-
05		80414 X	70785	-0-	-9629	-0-	1125 1	69660 3	Y	-0-		-0-
06		77820 X	66038	-0-	-11782	-0-	1664 1	64374 3	Y	-0-		-0-
07		80414 X	66511	-0-	-13903	-0-	1507 1	65004 3	Y	-0-		-0-
08		76322 X	64309	-0-	-12013	-0-	1653 1	62656 3	Y	-0-		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229												
03		51925 X	40781	-0-	-11144	-0-	4088 1	36693 3	N	-0-		-0-
04		43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	4107 1	39169 3	N	-0-		-0-
05		44144 X	36732	-0-	-7412	-0-	678 1	36054 3	N	-0-		-0-
06		42720 X	35551	-0-	-7169	-0-	433 1	35118 3	N	-0-		-0-
07		44733 X	35362	-0-	-9371	-0-	600 1	34762 3	N	-0-		-0-
08		44733 X	25030	-0-	-19703	-0-	599 1	24431 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		47647 X	32021	-0-	-15626	-0-	3210 1	28811 3	Y	-0-	-0-
04		40297 X	40297	-0-	-0-	-0-	3825 1	36472 3	Y	-0-	-0-
05		32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	606 1	32221 3	Y	-0-	-0-
06		31440 X	29363	-0-	-2077	-0-	358 1	29005 3	Y	-0-	-0-
07		41633 X	28464	-0-	-13169	-0-	483 1	27981 3	Y	-0-	-0-
08		41633 X	30949	-0-	-10684	-0-	741 1	30208 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106											
03		82739 X	69753	-0-	-12986	-0-	3176 1	66577 3	Y	-0-	-0-
04		75390 X	65344	-0-	-10046	-0-	2806 1	62538 3	Y	-0-	-0-
05		76198 X	64982	-0-	-11216	-0-	2384 1	62598 3	Y	-0-	-0-
06		70140 X	63486	-0-	-6654	-0-	3521 1	59965 3	Y	-0-	-0-
07		70432 X	63264	-0-	-7168	-0-	1433 1	61831 3	Y	-0-	-0-
08		69750 X	60971	-0-	-8779	-0-	1567 1	59404 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913											
03		54777 X	51468	-0-	-3309	-0-	5159 1	46309 3	Y	-0-	-0-
04		50450 X	50450	-0-	-0-	-0-	4788 1	45662 3	Y	-0-	-0-
05		52793 X	47599	-0-	-5194	-0-	879 1	46720 3	Y	-0-	-0-
06		51090 X	43268	-0-	-7822	-0-	527 1	42741 3	Y	-0-	-0-
07		52793 X	40088	-0-	-12705	-0-	680 1	39408 3	Y	-0-	-0-
08		52142 X	34482	-0-	-17660	-0-	826 1	33656 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764											
03		56048 X	42113	-0-	-13935	-0-	4222 1	37891 3	Y	-0-	-0-
04		45510 X	40716	-0-	-4794	-0-	3864 1	36852 3	Y	-0-	-0-
05		45694 X	36575	-0-	-9119	-0-	675 1	35900 3	Y	-0-	-0-
06		44533 X	44533	-0-	-0-	-0-	542 1	43991 3	Y	-0-	-0-
07		45694 X	41435	-0-	-4259	-0-	703 1	40732 3	Y	-0-	-0-
08		42098 X	38919	-0-	-3179	-0-	932 1	37987 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179											
03		54653 X	42587	-0-	-12066	-0-	4269 1	38318 3	Y	-0-	-0-
04		44970 X	41729	-0-	-3241	-0-	3960 1	37769 3	Y	-0-	-0-
05		44516 X	38609	-0-	-5907	-0-	713 1	37896 3	Y	-0-	-0-
06		43080 X	34098	-0-	-8982	-0-	415 1	33683 3	Y	-0-	-0-
07		44516 X	33637	-0-	-10879	-0-	571 1	33066 3	Y	-0-	-0-
08		43121 X	31944	-0-	-11177	-0-	765 1	31179 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455											
03		45105 X	30002	-0-	-15103	-0-	640 1	29362 3	Y	-0-	-0-
04		37650 X	34569	-0-	-3081	-0-	595 1	33974 3	Y	-0-	-0-
05		37169 X	34781	-0-	-2388	-0-	553 1	34228 3	Y	-0-	-0-
06		31920 X	30676	-0-	-1244	-0-	773 1	29903 3	Y	-0-	-0-
07		35712 X	31888	-0-	-3824	-0-	723 1	31165 3	Y	-0-	-0-
08		35712 X	25726	-0-	-9986	-0-	661 1	25065 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729											
03		285860 X	285860	-0-	-0-	-0-	28655 1	257205 3	Y	-0-	-0-
04		288390 X	255467	-0-	-32923	-0-	24246 1	231221 3	Y	-0-	-0-
05		298003 X	245849	-0-	-52154	-0-	4540 1	241309 3	Y	-0-	-0-
06		288390 X	220775	-0-	-67615	-0-	2689 1	218086 3	Y	-0-	-0-
07		213008 X	213008	-0-	-0-	-0-	3613 1	209395 3	Y	-0-	-0-
08		T. A.	172771	-0-	172771	172771	4138 1	168633 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		142410 X	142410	-0-	-0-	-0-	-	14276	1	128134	3	Y	-0-
04		139260 X	134610	-0-	-4650	-0-	-	12776	1	121834	3	Y	-0-
05		150381 X	141581	-0-	-8800	-0-	-	2614	1	138967	3	Y	-0-
06		145530 X	131882	-0-	-13648	-0-	-	1606	1	130276	3	Y	-0-
07		150381 X	129720	-0-	-20661	-0-	-	2200	1	127520	3	Y	-0-
08		142414 X	90360	-0-	-52054	-0-	-	2164	1	88196	3	Y	-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													

03		108438 X	95522	-0-	-12916	-0-	-	9575	1	85947	3	Y	-0-
04		105900 X	88767	-0-	-17133	-0-	-	8425	1	80342	3	Y	-0-
05		109430 X	87125	-0-	-22305	-0-	-	1609	1	85516	3	Y	-0-
06		98580 X	81570	-0-	-17010	-0-	-	993	1	80577	3	Y	-0-
07		95511 X	80526	-0-	-14985	-0-	-	1366	1	79160	3	Y	-0-
08		95511 X	67341	-0-	-28170	-0-	-	1613	1	65728	3	Y	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869													

03		102269 X	68786	-0-	-33483	-0-	-	3132	1	65654	3	Y	-0-
04		90930 X	63366	-0-	-27564	-0-	-	2721	1	60645	3	Y	-0-
05		86862 X	60648	-0-	-26214	-0-	-	2225	1	58423	3	Y	-0-
06		77220 X	55847	-0-	-21373	-0-	-	3097	1	52750	3	Y	-0-
*07		74431 X	53405	-0-	-21026	-0-	-	2738	1	50667	3	Y	-0-
08		68789 X	52530	-0-	-16259	-0-	-	2814	1	49716	3	Y	-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601													

03		40796 X	29203	-0-	-11593	-0-	-	2927	1	26276	3	Y	-0-
04		46723 X	46723	-0-	-0-	-0-	-	4434	1	42289	3	Y	-0-
05		42318 X	42318	-0-	-0-	-0-	-	781	1	41537	3	Y	-0-
06		38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	-	469	1	38080	3	Y	-0-
07		48267 X	37832	-0-	-10435	-0-	-	642	1	37190	3	Y	-0-
08		48267 X	33429	-0-	-14838	-0-	-	801	1	32628	3	Y	-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797													

03		82832 X	71008	-0-	-11824	-0-	-	3222	1	67527	3	Y	235
								259	9				238
04		76920 X	66506	-0-	-10414	-0-	-	2844	1	63392	3	Y	245
								270	9				261
05		75795 X	62628	-0-	-13167	-0-	-	2290	1	60129	3	Y	190
								209	9				180
06		68970 X	37113	-0-	-31857	-0-	-	2052	1	34943	3	Y	107
								118	9				113
07		71021 X	56331	-0-	-14690	-0-	-	2869	1	53093	3	Y	335
								369	9				310
08		71021 X	55471	-0-	-15550	-0-	-	2964	1	52367	3	Y	127
								140	9				155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		99510 X	88988	-0-	-10522	-0-	4038	1	84644	3	Y	278	308 1 45
							306	9					
04		92340 X	82301	-0-	-10039	-0-	3521	1	78482	3	Y	271	295 1 21
							298	9					
05		91543 X	77877	-0-	-13666	-0-	2848	1	74778	3	Y	228	215 1 34
							251	9					
06		86130 X	34810	-0-	-51320	-0-	1923	1	32755	3	Y	120	128 1 26
							132	9					
07		89001 X	53369	-0-	-35632	-0-	2725	1	50437	3	Y	188	186 1 28
							207	9					
08		89001 X	39852	-0-	-49149	-0-	2107	1	37215	3	Y	482	450 1 60
							530	9					
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835													
03		118110 X	95513	-0-	-22597	-0-	4338	1	90930	3	Y	223	222 1 36
							245	9					
04		109530 X	93109	-0-	-16421	-0-	3986	1	88841	3	Y	256	269 1 23
							282	9					
05		109275 X	90726	-0-	-18549	-0-	3319	1	87150	3	Y	234	219 1 38
							257	9					
06		99720 X	81201	-0-	-18519	-0-	4495	1	76560	3	Y	133	140 1 31
							146	9					
07		99913 X	86469	-0-	-13444	-0-	4420	1	81798	3	Y	228	222 1 37
							251	9					
08		96224 X	84999	-0-	-11225	-0-	4541	1	80210	3	Y	225	229 1 33
							248	9					
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528													
03		331778 X	331778	-0-	-0-	-0-	33258	1	298520	3	Y	-0-	-0-
04		311850 X	300951	-0-	-10899	-0-	28563	1	272388	3	Y	-0-	-0-
05		322245 X	293668	-0-	-28577	-0-	5423	1	288245	3	Y	-0-	-0-
06		311850 X	270366	-0-	-41484	-0-	3293	1	267073	3	Y	-0-	-0-
*07		290557 X	262935	-0-	-27622	-0-	4460	1	258475	3	Y	-0-	-0-
08		264461 X	215355	-0-	-49106	-0-	5158	1	210197	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													
03		82243 X	55254	-0-	-26989	-0-	2516	1	52738	3	Y	-0-	-0-
04		72150 X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-	-0-
05		68262 X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-	-0-
06		60210 X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-	-0-
*07		59985 X	43737	-0-	-16248	-0-	2242	1	41495	3	Y	-0-	-0-
08		55242 X	41298	-0-	-13944	-0-	2213	1	39085	3	Y	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484													
03		54870 X	43965	-0-	-10905	-0-	2002	1	41963	3	Y	-0-	-0-
04		48930 X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-	-0-
05		50871 X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-	-0-
06		49230 X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-	-0-
07		50871 X	38221	-0-	-12650	-0-	1959	1	36262	3	Y	-0-	-0-
08		43958 X	36837	-0-	-7121	-0-	1974	1	34863	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 #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		111569 X	88762	-0-	-22807	-0-	4042	1	84720	3	Y	-0-
04		103620 X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-
05		102393 X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-
06		92670 X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-
07		93155 X	75336	-0-	-17819	-0-	3862	1	71474	3	Y	-0-
08		88753 X	73856	-0-	-14897	-0-	3957	1	69899	3	Y	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
03		101029 X	78191	-0-	-22838	-0-	3560	1	74631	3	Y	-0-
04		92850 X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-
05		91419 X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-
06		83070 X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-
07		83328 X	65253	-0-	-18075	-0-	3345	1	61908	3	Y	-0-
08		78182 X	64785	-0-	-13397	-0-	3471	1	61314	3	Y	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
03		264688 X	264688	-0-	-0-	-0-	12042	1	252405	3	Y	54
04		234455 X	234455	-0-	-0-	-0-	10053	1	224060	3	Y	29
05		222932 X	222932	-0-	-0-	-0-	8167	1	214437	3	Y	37
06		206820 X	195578	-0-	-11242	-0-	10833	1	184501	3	Y	36
07		213714 X	188007	-0-	-25707	-0-	9622	1	178068	3	Y	43
08		213714 X	175217	-0-	-38497	-0-	9373	1	165566	3	Y	41
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
03		223553 X	223553	-0-	-0-	-0-	10162	1	213000	3	Y	85
04		206820 X	196485	-0-	-10335	-0-	8418	1	187615	3	Y	39
05		213714 X	185459	-0-	-28255	-0-	6787	1	178199	3	Y	53
06		206820 X	164965	-0-	-41855	-0-	9131	1	155504	3	Y	49
*07		201508 X	158025	-0-	-43483	-0-	8078	1	149503	3	Y	60
08		191456 X	146916	-0-	-44540	-0-	7850	1	138673	3	Y	54
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587												
03		391437 X	384953	-0-	-6484	-0-	8213	1	376740	3	Y	-0-
04		378810 X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-
05		371163 X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-
06		372540 X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-
07		362605 X	307715	-0-	-54890	-0-	6972	1	300743	3	Y	-0-
08		338861 X	267930	-0-	-70931	-0-	6887	1	261043	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
OWEN 1080-5		WELL #:	28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		417497 X	417497	-0-	-0-	-0-	10643 1	406854	3	Y	-0-	-0-
04		391212 X	391212	-0-	-0-	-0-	8133 1	383079	3	Y	-0-	-0-
05		384102 X	384102	-0-	-0-	-0-	6104 1	377998	3	Y	-0-	-0-
06		379080 X	352342	-0-	-26738	-0-	8878 1	343464	3	Y	-0-	-0-
07		381040 X	345277	-0-	-35763	-0-	7823 1	337454	3	Y	-0-	-0-
08		372248 X	296058	-0-	-76190	-0-	7610 1	288448	3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
03		430367 X	430367	-0-	-0-	-0-	10830 1	419537	3	Y	-0-	-0-
04		401450 X	401450	-0-	-0-	-0-	8233 1	393217	3	Y	-0-	-0-
05		389370 X	389370	-0-	-0-	-0-	6188 1	383182	3	Y	-0-	-0-
06		367770 X	354438	-0-	-13332	-0-	8931 1	345507	3	Y	-0-	-0-
07		380029 X	345104	-0-	-34925	-0-	7819 1	337285	3	Y	-0-	-0-
08		380029 X	295009	-0-	-85020	-0-	7583 1	287426	3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
03		410989 X	410989	-0-	-0-	-0-	10393 1	400596	3	Y	-0-	-0-
04		384042 X	384042	-0-	-0-	-0-	7917 1	376125	3	Y	-0-	-0-
05		377336 X	377336	-0-	-0-	-0-	5996 1	371340	3	Y	-0-	-0-
06		367770 X	344147	-0-	-23623	-0-	8671 1	335476	3	Y	-0-	-0-
07		377581 X	337686	-0-	-39895	-0-	7651 1	330035	3	Y	-0-	-0-
08		375565 X	280956	-0-	-94609	-0-	7222 1	273734	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
03		298003 X	293337	-0-	-4666	-0-	29405 1	263932	3	Y	-0-	-0-
04		288390 X	262385	-0-	-26005	-0-	24903 1	237482	3	Y	-0-	-0-
05		298003 X	254639	-0-	-43364	-0-	4702 1	249937	3	Y	-0-	-0-
06		288390 X	230816	-0-	-57574	-0-	2811 1	228005	3	Y	-0-	-0-
07		272083 X	224250	-0-	-47833	-0-	3804 1	220446	3	Y	-0-	-0-
08		244435 X	184091	-0-	-60344	-0-	4409 1	179682	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
03		297073 X	223917	-0-	-73156	-0-	22446 1	201471	3	Y	-0-	-0-
04		287490 X	191154	-0-	-96336	-0-	18142 1	173012	3	Y	-0-	-0-
05		284580 X	179167	-0-	-105413	-0-	3308 1	175859	3	Y	-0-	-0-
06		275400 X	160019	-0-	-115381	-0-	1949 1	158070	3	Y	-0-	-0-
*07		245968 X	153345	-0-	-92623	-0-	2601 1	150744	3	Y	-0-	-0-
08		191456 X	124384	-0-	-67072	-0-	2979 1	121405	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
03		314030 X	257455	-0-	-56575	-0-	25808 1	231647	3	Y	-0-	-0-
04		288150 X	226418	-0-	-61732	-0-	21489 1	204929	3	Y	-0-	-0-
05		297755 X	215675	-0-	-82080	-0-	3982 1	211693	3	Y	-0-	-0-
06		288150 X	193166	-0-	-94984	-0-	2352 1	190814	3	Y	-0-	-0-
*07		256745 X	184269	-0-	-72476	-0-	3126 1	181143	3	Y	-0-	-0-
08		213001 X	119607	-0-	-93394	-0-	2864 1	116743	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860	
03		297631 X	236673	-0-	-60958	-0-	23725 1	212948	3	Y	-0-	-0-
04		284730 X	207293	-0-	-77437	-0-	19674 1	187619	3	Y	-0-	-0-
05		294221 X	197697	-0-	-96524	-0-	3651 1	194046	3	Y	-0-	-0-
06		284730 X	177451	-0-	-107279	-0-	2161 1	175290	3	Y	-0-	-0-
*07		248741 X	169693	-0-	-79048	-0-	2878 1	166815	3	Y	-0-	-0-
08		200229 X	137018	-0-	-63211	-0-	3281 1	133737	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 I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		216194 X	169988	-0-	-46206	-0-	17040	1	152948	3	Y	-0-	-0-
04		190680 X	155321	-0-	-35359	-0-	14741	1	140580	3	Y	-0-	-0-
05		197036 X	154236	-0-	-42800	-0-	2848	1	151388	3	Y	-0-	-0-
06		177900 X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77 1 59
							150	9					
07		176483 X	140712	-0-	-35771	-0-	2387	1	138324	3	Y	1	60
							1	9					
08		169973 X	117753	-0-	-52220	-0-	2820	1	114933	3	Y	-0-	26 1 34
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630													
03		253859 X	214105	-0-	-39754	-0-	21462	1	192643	3	Y	-0-	-0-
04		228840 X	197810	-0-	-31030	-0-	18774	1	179036	3	Y	-0-	-0-
05		236468 X	195472	-0-	-40996	-0-	3609	1	191863	3	Y	-0-	-0-
06		217890 X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99 1 74
							190	9					
07		217713 X	181191	-0-	-36522	-0-	3074	1	178116	3	Y	1	75
							1	9					
08		214117 X	149473	-0-	-64644	-0-	3580	1	145893	3	Y	-0-	34 1 1 7 40
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887													
03		213714 X	185418	-0-	-28296	-0-	8427	1	176643	3	Y	316	261 1 76
							348	9					
04		206820 X	164067	-0-	-42753	-0-	7028	1	156635	3	Y	367	408 1 35
							404	9					
05		205344 X	157078	-0-	-48266	-0-	5747	1	150883	3	Y	407	392 1 50
							448	9					
06		198720 X	141109	-0-	-57611	-0-	7808	1	132980	3	Y	292	294 1 48
							321	9					
07		185034 X	135491	-0-	-49543	-0-	6923	1	128128	3	Y	400	388 1 60
							440	9					
08		154442 X	126758	-0-	-27684	-0-	6770	1	119599	3	Y	354	358 1 56
							389	9					
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194													
03		389732 X	318415	-0-	-71317	-0-	31919	1	286496	3	Y	-0-	-0-
04		358050 X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-	-0-
05		369985 X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-	-0-
06		358050 X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-	-0-
07		316270 X	234346	-0-	-81924	-0-	3975	1	230371	3	Y	-0-	-0-
08		258974 X	190227	-0-	-68747	-0-	4556	1	185671	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150													
03		139872 X	106013	-0-	-33859	-0-	10627	1	95386	3	Y	-0-	-0-
04		137880 X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-	-0-
05		142476 X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-	-0-
06		133050 X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-	-0-
07		119133 X	87318	-0-	-31815	-0-	1481	1	85837	3	Y	-0-	-0-
08		97929 X	71044	-0-	-26885	-0-	1701	1	69343	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734													
03		351712 X	351712	-0-	-0-	-0-	35256	1	316456	3	Y	-0-	-0-
04		316979 X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-	-0-
05		322245 X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-	-0-
06		311850 X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-	-0-
*07		310545 X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-	-0-
08		298065 X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:	12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	315277 X	315277	-0-	-0-	-0-	31604	1	283673	3	Y	-0-	-0-
04	344370 X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-	-0-
05	355849 X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-	-0-
06	344370 X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-	-0-
07	307999 X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-	-0-
08	256959 X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891	
03	365490 X	335398	-0-	-30092	-0-	33621	1	301777	3	Y	-0-	-0-
04	353700 X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-	-0-
05	365490 X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-	-0-
06	353700 X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-	-0-
07	328815 X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-	-0-
08	289695 X	210444	-0-	-79251	-0-	5040	1	205404	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #:	10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589	
03	344319 X	344319	-0-	-0-	-0-	34515	1	309804	3	Y	-0-	-0-
04	344370 X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-	-0-
05	355849 X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-	-0-
06	344370 X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-	-0-
07	337985 X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1	282720	3	Y	-0-	-0-
08	305505 X	234539	-0-	-70966	-0-	5617	1	228922	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A		WELL #:	65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105	
03	360986 X	360986	-0-	-0-	-0-	36186	1	324800	3	Y	-0-	-0-
04	333420 X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-	-0-
05	344534 X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-	-0-
06	333420 X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-	-0-
*07	329530 X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1	277918	3	Y	-0-	-0-
08	302250 X	227082	-0-	-75168	-0-	5438	1	221644	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA A		WELL #:	47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944	
03	153078 X	94216	-0-	-58862	-0-	9444	1	84772	3	Y	-0-	-0-
04	112999 X	112999	-0-	-0-	-0-	10725	1	102274	3	Y	-0-	-0-
05	108482 X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-	-0-
06	100371 X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-	-0-
*07	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1	75087	3	Y	-0-	-0-
*08	80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	1937	1	78937	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781	
03	226207 X	157809	-0-	-68398	-0-	15819	1	141990	3	Y	-0-	-0-
04	200790 X	141266	-0-	-59524	-0-	13407	1	127859	3	Y	-0-	-0-
05	191301 X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-	-0-
06	171330 X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-	-0-
07	166780 X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1	118358	3	Y	-0-	-0-
08	132711 X	99020	-0-	-33691	-0-	2371	1	96649	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193	
03	232035 X	169100	-0-	-62935	-0-	16951	1	152149	3	Y	-0-	-0-
04	216030 X	153372	-0-	-62658	-0-	14556	1	138816	3	Y	-0-	-0-
05	203639 X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-	-0-
06	179400 X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-	-0-
07	175212 X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1	133043	3	Y	-0-	-0-
08	146971 X	107699	-0-	-39272	-0-	2579	1	105120	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 #: 21H		RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	11577 - 16389					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		243815 X	167309	-0-	-76506	-0-	16771 1	150538 3	Y		-0-					-0-
04		214050 X	150814	-0-	-63236	-0-	14314 1	136500 3	Y		-0-					-0-
05		208754 X	148082	-0-	-60672	-0-	2734 1	145348 3	Y		-0-					-0-
06		180390 X	134390	-0-	-46000	-0-	1637 1	132753 3	Y		-0-					-0-
07		174964 X	126486	-0-	-48478	-0-	2146 1	124340 3	Y		-0-					-0-
08		143158 X	66345	-0-	-76813	-0-	1589 1	64756 3	Y		-0-					-0-

DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11738 - 16067					
03		130758 X	106521	-0-	-24237	-0-	10678 1	95843 3	Y		-0-					-0-
04		95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	9103 1	86808 3	Y		-0-					-0-
05		126077 X	93340	-0-	-32737	-0-	1724 1	91616 3	Y		-0-					-0-
06		112590 X	84944	-0-	-27646	-0-	1034 1	83910 3	Y		-0-					-0-
*07		111414 X	82170	-0-	-29244	-0-	1394 1	80776 3	Y		-0-					-0-
08		106516 X	70815	-0-	-35701	-0-	1696 1	69119 3	Y		-0-					-0-

APPLING		WELL #: 23H		RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10817 - 16581					
03		225308 X	184705	-0-	-40603	-0-	1976 1	182729 3	N		-0-					-0-
04		207870 X	172740	-0-	-35130	-0-	1592 1	171148 3	N		-0-					-0-
05		205282 X	172556	-0-	-32726	-0-	2584 1	169972 3	N		-0-					-0-
06		191130 X	161353	-0-	-29777	-0-	888 1	160465 3	N		-0-					-0-
*07		188170 X	161669	-0-	-26501	-0-	3006 1	158663 3	N		-0-					-0-
08		184698 X	155642	-0-	-29056	-0-	2632 1	153010 3	N		-0-					-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11397 - 15789					
03		202368 X	171613	-0-	-30755	-0-	17203 1	154410 3	Y		-0-					-0-
04		195840 X	155575	-0-	-40265	-0-	14766 1	140809 3	Y		-0-					-0-
05		202368 X	154740	-0-	-47628	-0-	2857 1	151883 3	Y		-0-					-0-
06		184170 X	140984	-0-	-43186	-0-	1717 1	139267 3	Y		-0-					-0-
07		177847 X	137220	-0-	-40627	-0-	2328 1	134892 3	Y		-0-					-0-
08		153202 X	112204	-0-	-40998	-0-	2687 1	109517 3	Y		-0-					-0-

APPLING		WELL #: 24H		RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	10893 - 16745					
03		220534 X	175604	-0-	-44930	-0-	1879 1	173725 3	N		-0-					-0-
04		202950 X	164098	-0-	-38852	-0-	1512 1	162586 3	N		-0-					-0-
05		200353 X	164311	-0-	-36042	-0-	2460 1	161851 3	N		-0-					-0-
06		184560 X	153155	-0-	-31405	-0-	843 1	152312 3	N		-0-					-0-
*07		180854 X	153643	-0-	-27211	-0-	2856 1	150787 3	N		-0-					-0-
08		175615 X	147566	-0-	-28049	-0-	2495 1	145071 3	N		-0-					-0-

GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.	11046 - 15997					
03		122853 X	96948	-0-	-25905	-0-	4098 1	92850 3	Y		-0-					12
04		90008 X	90008	-0-	-0-	-0-	3546 1	86462 3	Y		-0-					12
05		110701 X	89154	-0-	-21547	-0-	4047 1	85107 3	Y		-0-					12
06		99330 X	82871	-0-	-16459	-0-	2689 1	80182 3	Y		-0-					12
*07		102641 X	82550	-0-	-20091	-0-	3002 1	79548 3	Y		-0-					12
08		96937 X	79351	-0-	-17586	-0-	3696 1	75655 3	Y		-0-					11

GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10975 - 15926					
03		112003 X	90576	-0-	-21427	-0-	3829 1	86747 3	Y		-0-					4
04		83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	3277 1	79890 3	Y		-0-					4
05		101711 X	82362	-0-	-19349	-0-	3738 1	78624 3	Y		-0-					4
06		91950 X	76070	-0-	-15880	-0-	2468 1	73602 3	Y		-0-					4
07		95015 X	75526	-0-	-19489	-0-	2746 1	72780 3	Y		-0-					4
08		90582 X	72299	-0-	-18283	-0-	3367 1	68932 3	Y		-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GOLLA GU B		WELL #: 15H		RRCID -> 289490		COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		118389 X	87847	-0-	-30542	-0-	3713 1	84134 3	Y		-0-			11
04		80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	3183 1	77611 3	Y		-0-			11
05		104377 X	81008	-0-	-23369	-0-	3677 1	77331 3	Y		-0-			11
06		92160 X	75378	-0-	-16782	-0-	2445 1	72933 3	Y		-0-			11
07		95232 X	74345	-0-	-20887	-0-	2703 1	71642 3	Y		-0-			11
08		87854 X	71710	-0-	-16144	-0-	3340 1	68370 3	Y		-0-			11

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #: 9H		RRCID -> 290677		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276					
03		319893 X	316813	-0-	-3080	-0-	14426 1	302387 3	Y		-0-			-0-
04		334417 X	334417	-0-	-0-	-0-	14360 1	320057 3	Y		-0-			-0-
05		320257 X	320257	-0-	-0-	-0-	11750 1	308507 3	Y		-0-			-0-
06		303870 X	286567	-0-	-17303	-0-	15893 1	270674 3	Y		-0-			-0-
07		313999 X	274113	-0-	-39886	-0-	8292 1	265821 3	Y		-0-			-0-
08		313999 X	253050	-0-	-60949	-0-	6505 1	246545 3	Y		-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #: 10H		RRCID -> 290678		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979					
03		321892 X	316331	-0-	-5561	-0-	14404 1	301927 3	Y		-0-			-0-
04		317588 X	317588	-0-	-0-	-0-	13638 1	303950 3	Y		-0-			-0-
05		310465 X	301268	-0-	-9197	-0-	11053 1	290215 3	Y		-0-			-0-
06		300450 X	265607	-0-	-34843	-0-	14730 1	250877 3	Y		-0-			-0-
07		310465 X	250820	-0-	-59645	-0-	7596 1	243224 3	Y		-0-			-0-
08		310465 X	233957	-0-	-76508	-0-	6014 1	227943 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID -> 290836		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199					
03		0	5456	-0-	5456	5456	131 1	5325 3	N		-0-			-0-
04		0 W	225101	-0-	225101	230557	3874 1	221227 3	N		-0-			-0-
05		0 W	256401	-0-	256401	486958	4075 1	252326 3	N		-0-			-0-
06		720151 X	233193	-0-	-486958	-0-	5876 1	227317 3	N		-0-			-0-
*07		230516 X	224010	-0-	-6506	-0-	5075 1	218935 3	N		-0-			-0-
08		230516 X	208411	-0-	-22105	-0-	5357 1	203054 3	N		-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B		WELL #: 100H		RRCID -> 290841		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345					
03		0	22640	-0-	22640	22640	497 1	22143 3	N		-0-			-0-
04		0 W	305465	-0-	305465	328105	5257 1	300208 3	N		-0-			-0-
05		0 W	316380	-0-	316380	644485	5028 1	311352 3	N		-0-			-0-
06		919439 X	274954	-0-	-644485	-0-	6928 1	268026 3	N		-0-			-0-
*07		315921 X	263091	-0-	-52830	-0-	5961 1	257130 3	N		-0-			-0-
08		315921 X	251568	-0-	-64353	-0-	6467 1	245101 3	N		-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D		WELL #: 101H		RRCID -> 290842		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484					
03		0	19022	-0-	19022	19022	418 1	18604 3	N		-0-			-0-
04		0 W	308338	-0-	308338	327360	5306 1	303032 3	N		-0-			-0-
05		0 W	331263	-0-	331263	658623	5264 1	325999 3	N		-0-			-0-
06		964297 X	305674	-0-	-658623	-0-	7702 1	297972 3	N		-0-			-0-
*07		317068 X	300459	-0-	-16609	-0-	6808 1	293651 3	N		-0-			-0-
08		317068 X	282511	-0-	-34557	-0-	7262 1	275249 3	N		-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C		WELL #: 500H		RRCID -> 290843		COMPL. DATE 03/30/2021			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302					
03		0	3162	-0-	3162	3162	74 1	3088 3	N		-0-			-0-
04		0 W	193667	-0-	193667	196829	3333 1	190334 3	N		-0-			-0-
05		0 W	238581	-0-	238581	435410	3791 1	234790 3	N		-0-			-0-
06		654371 X	218961	-0-	-435410	-0-	5517 1	213444 3	N		-0-			-0-
*07		256091 X	214186	-0-	-41905	-0-	4853 1	209333 3	N		-0-			-0-
08		256091 X	201389	-0-	-54702	-0-	5177 1	196212 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 #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781 - 15852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	143616 X	143616	-0-	-0-	-0-	7263 1	134415 3	Y	1762	1701 1		61			
						1938 9									
08	182466 X	170675	-0-	-11791	-0-	9011 1	159181 3	Y	2257	2266 1		52			
						2483 9									
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173 - 16265
*07	168140 X	168140	-0-	-0-	-0-	8514 1	157572 3	Y	1867	1803 1		64			
						2054 9									
08	213156 X	181114	-0-	-32042	-0-	9621 1	169951 3	Y	1402	1435 1		31			
						1542 9									
LONESTAR OPERATING, LLC 507495															
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015													TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347 - 18594
03	35592 X	6641	-0-	-28951	-0-	6218 1	5 2	Y	161	162 1		216			
						241 4	177 9								
04	7020 X	5937	-0-	-1083	-0-	5597 1	4 2	Y	171	154 1		233			
						148 4	188 9								
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7651 1	6 2	Y	144	156 1		221			
						204 4	158 9								
06	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			221			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			221			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			221			
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015													TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215 - 18214
03	63193 X	12077	-0-	-51116	-0-	11358 1	9 2	Y	246	254 1		147			
						439 4	271 9								
04	11580 X	10954	-0-	-626	-0-	10452 1	8 2	Y	198	181 1		164			
						276 4	218 9								
05	11129 X	8716	-0-	-2413	-0-	8234 1	6 2	Y	233	240 1		157			
						220 4	256 9								
06	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			Y	NO RPT			157			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			157			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			157			
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015													TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206 - 19125
*01	T. A.	29096	-0-	29096	60905	19 1	27490 2	Y	1009	909 1		462			
						477 4	1110 9								
*02	T. A.	25157	-0-	25157	86062	22378 1	17 2	Y	851	879 1		434			
						1826 4	936 9								
*03	109092 X	23030	-0-	-86062	-0-	21488 1	16 2	Y	632	726 1		340			
						831 4	695 9								
*04	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	19126 1	16 2	Y	553	528 1		365			
						504 4	608 9								
*05	27993 X	17526	-0-	-10467	-0-	16396 1	86 2	Y	618	585 1		398			
						364 4	680 9								
06	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-			Y	NO RPT			398			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			398			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			398			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
HORNED FROG E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9360	PERF.10202	- 17476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	357	-0-	357	357	1	1	334	2	Y	15	65	1	14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	357	5	4	17	9	Y	-0-			14
*01	T. A.	12842	-0-	12842	13199	8	1	12168	2	Y	414	350	1	78
						211	4	455	9					
*02	T. A.	11489	-0-	11489	24688	10260	1	8	2	Y	349	361	1	66
						837	4	384	9					
*03	T. A.	11283	-0-	11283	35971	10238	1	8	2	Y	583	545	1	104
						396	4	641	9					
*04	T. A.	12273	-0-	12273	48244	11406	1	9	2	Y	506	484	1	126
						301	4	557	9					
*05	59416 X	11172	-0-	-48244	-0-	10431	1	8	2	Y	414	434	1	106
						278	4	455	9					
06	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
HORNED FROG H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205	- 20649		
03	345442 X	56838	-0-	-288604	-0-	51802	1	39	2	Y	2721	2945	1	1786
						2004	4	2993	9					
04	63210 X	51974	-0-	-11236	-0-	48334	1	38	2	Y	2115	1940	1	1961
						1275	4	2327	9					
05	59582 X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1	38	2	Y	2275	2370	1	1866
						1301	4	2503	9					
06	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT			1866
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1866
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1866
HORNED FROG G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284580	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325	- 22603		
03	344652 X	60016	-0-	-284636	-0-	54733	1	41	2	Y	2841	3018	1	1770
						2117	4	3125	9					
04	62190 X	54299	-0-	-7891	-0-	50505	1	40	2	Y	2202	2021	1	1951
						1332	4	2422	9					
05	59055 X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1	38	2	Y	2368	2466	1	1853
						1291	4	2605	9					
06	57150 X	NO RPT	-0-	-57150	-0-					Y	NO RPT			1853
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1853
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1853
HORNED FROG NW A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284963	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9933	- 17422		
03	128684 X	21250	-0-	-107434	-0-	2159	1	14283	2	Y	2508	2504	1	194
						2049	4	2759	9					
04	22140 X	21461	-0-	-679	-0-	1963	1	15983	2	Y	2271	2206	1	259
						1017	4	2498	9					
05	24428 X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1	15977	2	Y	2227	2145	1	341
						2450	9							
06	23640 X	22074	-0-	-1566	-0-	2673	1	17014	2	Y	2170	2210	1	301
						2387	9							
07	22289 X	18147	-0-	-4142	-0-	49	1	15265	2	Y	1946	1921	1	326
						692	4	2141	9					
08	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT			326

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495																	
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H										RRCID ->	284964	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9959 - 17290
M	O	ALLOW CODE	GAS	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			
03		113166 X	17005	-0-	-96161	-0-	1695	1	11212	2	Y	2263	2262	1	175		
							1609	4	2489	9							
04		19320 X	15240	-0-	-4080	-0-	1333	1	10855	2	Y	2146	2077	1	244		
							691	4	2361	9							
05		20987 X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1	367		
							2639	9									
06		20310 X	15794	-0-	-4516	-0-	1804	1	11481	2	Y	2281	2332	1	316		
							2509	9									
07		19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	44	1	13719	2	Y	2003	1984	1	335		
							626	4	2203	9							
08		17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT			335		

HORNED FROG F-A WELL #: 1H										RRCID ->	287667	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10581 - 22408
03		461856 X	67507	-0-	-394349	-0-	61875	1	46	2	Y	2902	3114	1	5309		
							2394	4	3192	9							
04		56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	52767	1	41	2	Y	2263	2594	1	4978		
							1391	4	2489	9							
05		79236 X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1	4918		
							1453	4	2768	9							
06		76680 X	NO RPT	-0-	-76680	-0-					Y	NO RPT			4918		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4918		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4918		

HORNED FROG F-B WELL #: 1H										RRCID ->	287668	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	10221 - 22390
03		483850 X	80534	-0-	-403316	-0-	73984	1	56	2	Y	3302	3299	1	5328		
							2862	4	3632	9							
04		79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	76355	1	60	2	Y	1204	3622	1	2910		
							2013	4	1324	9							
05		79856 X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1	2808		
							1948	4	3868	9							
06		77280 X	NO RPT	-0-	-77280	-0-					Y	NO RPT			2808		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2808		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2808		

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H										RRCID ->	287762	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9904 - 19661
03		215591 X	33265	-0-	-182326	-0-	3308	1	21880	2	Y	4489	4449	1	348		
							3139	4	4938	9							
04		37260 X	31155	-0-	-6105	-0-	2752	1	22412	2	Y	4150	4025	1	473		
							1426	4	4565	9							
05		36797 X	31723	-0-	-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1	556		
							3999	9									
06		36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	4357	1	27735	2	Y	3952	3960	1	548		
							4347	9									
07		33263 X	31202	-0-	-2061	-0-	85	1	26595	2	Y	3717	3643	1	622		
							433	4	4089	9							
08		33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT			622		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		230374 X	34785	-0-	-195589	-0-	3484 1	23045 2	Y	4500	4469 1		349
							3306 4	4950 9					
04		40530 X	34005	-0-	-6525	-0-	3030 1	24675 2	Y	4300	4159 1		490
							1570 4	4730 9					
05		38843 X	31566	-0-	-7277	-0-	4028 1	23018 2	Y	4109	3970 1		629
							4520 9						
06		36660 X	33930	-0-	-2730	-0-	4033 1	25671 2	Y	3842	3938 1		533
							4226 9						
07		34782 X	29136	-0-	-5646	-0-	79 1	24473 2	Y	3797	3694 1		636
							407 4	4177 9					
08		35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-			Y	NO RPT			636

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399													
03		55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	37 1	49583 2	Y	3512	3415 1		11208
							1918 4	3863 9					
04	DLQ	G-10	53771	-0-	53771	53771	35 1	44616 2	Y	7221	3070 1		15359
							1177 4	7943 9					
05	DLQ	G-10	55107	-0-	55107	108878	129 1	49646 2	Y	3725	3835 1		15249
							1234 4	4098 9					
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108878			Y	NO RPT			15249
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108878			Y	NO RPT			15249
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108878			Y	NO RPT			15249

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256													
03		78175 X	78175	-0-	-0-	-0-	70932 1	53 2	Y	4042	3947 1		10854
							2744 4	4446 9					
04	DLQ	G-10	71899	-0-	71899	71899	63100 1	49 2	Y	6442	3487 1		13809
							1664 4	7086 9					
05	DLQ	G-10	88950	-0-	88950	160849	82435 1	64 2	Y	3866	3866 1		13809
							2198 4	4253 9					
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	160849			Y	NO RPT			13809
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	160849			Y	NO RPT			13809
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	160849			Y	NO RPT			13809

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900													
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866													
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ASCHE RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500					
M	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	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-	
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-	
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-	
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CRESCENT C		WELL #:		1H		RRCID -> 259085		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348					
03	3441 X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-			-0-	
04	3450 X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-			-0-	
05	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			N	-0-			-0-	
06	3450 X	2651	-0-	-799	-0-	2651	2			N	-0-			-0-	
07	3379 X	2700	-0-	-679	-0-	2700	2			N	-0-			-0-	
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-	

NYE		WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095					
03	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	15193	2			N	-0-			-0-	
04	15210 X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2			N	-0-			-0-	
05	15717 X	13157	-0-	-2560	-0-	13157	2			N	-0-			-0-	
*06	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-			-0-	
*07	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2			N	-0-			-0-	
08	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-	

NYE		WELL #:		2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246					
03	9951 X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-			-0-	
04	8040 X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2			N	-0-			-0-	
05	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-			-0-	
06	9660 X	7247	-0-	-2413	-0-	7247	2			N	-0-			-0-	
07	7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	6312	2			N	-0-			-0-	
08	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-	

ASCHE RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815					
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-	
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-	
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-	
*06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-	
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC		660318		MILES, GEORGE		WELL #:		1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600	
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	7099	16	1	1359	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1113	-0-	1113	8212	15	1	1098	2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1320	-0-	1320	9532	19	1	1301	2	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-			-0-	
07	3000 N	1194	-0-	-1806	9047	17	1	1177	2	Y	-0-			-0-	
*08	3100 N	871	-0-	-2229	6818	15	1	856	2	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	15478	27	1	2289	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	17715	30	1	2207	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	21081	48	1	3318	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	2679	-0-	2679	23760	38	1	2641	2	Y	-0-	-0-				-0-
07		3000 N	2777	-0-	-223	23537	40	1	2737	2	Y	-0-	-0-				-0-
*08		3100 N	2455	-0-	-645	22892	43	1	2412	2	Y	-0-	-0-				-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

03	54250	X	46939	-0-	-7311	-0-	372	1	46567	2	N	-0-	-0-				13
04	49770	X	42880	-0-	-6890	-0-	360	1	42520	2	N	-0-	-0-				13
05	49693	X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-	-0-				13
06	51210	X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-	-0-				13
07	52917	X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-	-0-				13
08	46934	X	39765	-0-	-7169	-0-	372	1	39393	2	N	-0-	-0-				13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

03	111600	X	93520	-0-	-18080	-0-	498	1	93022	3	N	-0-	-0-				-0-
04	102990	X	87485	-0-	-15505	-0-	813	1	86672	3	N	-0-	-0-				-0-
05	102176	X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-	-0-				-0-
06	105090	X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-	-0-				-0-
07	108593	X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-	-0-				-0-
08	93527	X	78526	-0-	-15001	-0-	405	1	78121	3	N	-0-	-0-				-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

03	DLQ	G-10	39246	-0-	39246	266198	464	1	38782	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	37891	-0-	37891	304089	516	1	37375	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	38628	-0-	38628	342717	552	1	38076	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-	-0-				-0-
07		417416 X	36874	-0-	-380542	-0-	528	1	36346	2	Y	-0-	-0-				-0-
*08		25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	441	1	24634	2	Y	-0-	-0-				-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

03	81499	X	62368	-0-	-19131	-0-	5497	1	56871	2	N	-0-	-0-				-0-
04	73650	X	58522	-0-	-15128	-0-	3968	1	54554	2	N	-0-	-0-				-0-
05	71703	X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-	-0-				-0-
06	73860	X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-	-0-				-0-
07	76322	X	51387	-0-	-24935	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-	-0-				-0-
08	62372	X	49990	-0-	-12382	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

03	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-	-0-				-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-	-0-				-0-
05	3472	X	2469	-0-	-1003	-0-	2469	2			N	-0-	-0-				-0-
06	3690	X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			N	-0-	-0-				-0-
07	3813	X	2377	-0-	-1436	-0-	2377	2			N	-0-	-0-				-0-
08	3813	X	1792	-0-	-2021	-0-	1792	2			N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		4588 X	3232	-0-	-1356	-0-	3232 2		N	-0-		-0-
04		4200 X	3082	-0-	-1118	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		-0-
08		3224 X	2767	-0-	-457	-0-	2767 2		N	-0-		-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407												
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823												

03		31868 X	30587	-0-	-1281	-0-	30587 3		N	-0-		-0-
04		30210 X	28299	-0-	-1911	-0-	28299 3		N	-0-		-0-
05		30132 X	29602	-0-	-530	-0-	29602 3		N	-0-		-0-
06		29610 X	27359	-0-	-2251	-0-	27359 3		N	-0-		-0-
07		33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	3427 1	29722 3	N	-0-		-0-
*08		35221 X	35221	-0-	-0-	-0-	761 1	34460 3	N	-0-		-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												

03		43369 X	40391	-0-	-2978	-0-	807 1	39584 3	N	-0-		-0-
04		41460 X	39578	-0-	-1882	-0-	671 1	38907 3	N	-0-		-0-
05		42842 X	37230	-0-	-5612	-0-	783 1	36447 3	N	-0-		-0-
06		41460 X	33538	-0-	-7922	-0-	317 1	33221 3	N	-0-		-0-
07		42532 X	40812	-0-	-1720	-0-	734 1	40078 3	N	-0-		-0-
08		40889 X	36536	-0-	-4353	-0-	776 1	35760 3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												

03		239537 X	214332	-0-	-25205	-0-	214332 3		N	-0-		-0-
04		221700 X	196142	-0-	-25558	-0-	196142 3		N	-0-		-0-
05		224626 X	174599	-0-	-50027	-0-	174599 3		N	-0-		-0-
06		208560 X	115833	-0-	-92727	-0-	144 1	115689 3	N	-0-		-0-
07		214334 X	192339	-0-	-21995	-0-	1100 1	191239 3	N	-0-		-0-
08		214334 X	180988	-0-	-33346	-0-	422 1	180566 3	N	-0-		-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												

03		115909 X	93989	-0-	-21920	-0-	93989 3		N	-0-		-0-
04		106590 X	87896	-0-	-18694	-0-	1829 1	86067 3	N	-0-		-0-
05		107849 X	86325	-0-	-21524	-0-	1185 1	85140 3	N	-0-		-0-
06		95910 X	79917	-0-	-15993	-0-	99 1	79818 3	N	-0-		-0-
07		98425 X	79173	-0-	-19252	-0-	453 1	78720 3	N	-0-		-0-
08		93992 X	76740	-0-	-17252	-0-	179 1	76561 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												

03		249271 X	178706	-0-	-70565	-0-	565 1	178141 3	N	-0-		-0-
04		202950 X	162697	-0-	-40253	-0-	530 1	162167 3	N	-0-		-0-
05		209715 X	159915	-0-	-49800	-0-	458 1	159457 3	N	-0-		-0-
06		193980 X	146307	-0-	-47673	-0-	307 1	146000 3	N	-0-		-0-
07		189162 X	143701	-0-	-45461	-0-	191 1	143510 3	N	-0-		-0-
08		178715 X	136765	-0-	-41950	-0-	260 1	136505 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC				//CONT.//	683407										
HALL STATE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11738	-	20316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
03	192014	X	151813	-0-	-40201	-0-	480 1	151333 3	N	-0-		-0-			
04	165570	X	139941	-0-	-25629	-0-	456 1	139485 3	N	-0-		-0-			
05	171089	X	135891	-0-	-35198	-0-	390 1	135501 3	N	-0-		-0-			
06	160140	X	124045	-0-	-36095	-0-	260 1	123785 3	N	-0-		-0-			
07	158658	X	122288	-0-	-36370	-0-	162 1	122126 3	N	-0-		-0-			
08	151807	X	116338	-0-	-35469	-0-	221 1	116117 3	N	-0-		-0-			

HALL STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11751	-	22498
03	183923	X	138881	-0-	-45042	-0-	439 1	138442 3	N	-0-		-0-			
04	157290	X	128756	-0-	-28534	-0-	419 1	128337 3	N	-0-		-0-			
05	162533	X	125411	-0-	-37122	-0-	360 1	125051 3	N	-0-		-0-			
06	148950	X	115934	-0-	-33016	-0-	243 1	115691 3	N	-0-		-0-			
07	146785	X	115078	-0-	-31707	-0-	153 1	114925 3	N	-0-		-0-			
08	138880	X	110417	-0-	-28463	-0-	422 1	109995 3	N	-0-		-0-			

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.	11439	-	21982
03	336164	X	243012	-0-	-93152	-0-	243012 3		N	-0-		-0-			
04	304560	X	222416	-0-	-82144	-0-	222416 3		N	-0-		-0-			
05	294469	X	217580	-0-	-76889	-0-	217580 3		N	-0-		-0-			
06	265080	X	203934	-0-	-61146	-0-	203934 3		N	-0-		-0-			
07	255719	X	193959	-0-	-61760	-0-	193959 3		N	-0-		-0-			
08	243009	X	183484	-0-	-59525	-0-	183484 3		N	-0-		-0-			

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	12797	-	21640
03	255037	X	199762	-0-	-55275	-0-	199762 3		N	-0-		-0-			
04	241290	X	184375	-0-	-56915	-0-	184375 3		N	-0-		-0-			
05	232593	X	175143	-0-	-57450	-0-	175143 3		N	-0-		-0-			
06	212040	X	137337	-0-	-74703	-0-	137337 3		N	-0-		-0-			
07	205034	X	163138	-0-	-41896	-0-	163138 3		N	-0-		-0-			
08	199764	X	151643	-0-	-48121	-0-	151643 3		N	-0-		-0-			

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11309	-	21834
03	285820	X	218982	-0-	-66838	-0-	218982 3		N	-0-		-0-			
04	266190	X	199350	-0-	-66840	-0-	199350 3		N	-0-		-0-			
05	261578	X	190051	-0-	-71527	-0-	190051 3		N	-0-		-0-			
06	221430	X	148135	-0-	-73295	-0-	148135 3		N	-0-		-0-			
07	228811	X	176703	-0-	-52108	-0-	176703 3		N	-0-		-0-			
08	218984	X	165321	-0-	-53663	-0-	165321 3		N	-0-		-0-			

SSS-BURKHOLDER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11269	-	20438
03	508586	X	454574	-0-	-54012	-0-	1787 1	452787 3	N	-0-		-0-			
04	460170	X	441527	-0-	-18643	-0-	1675 1	439852 3	N	-0-		-0-			
05	475509	X	426909	-0-	-48600	-0-	601 1	426308 3	N	-0-		-0-			
06	460170	X	394208	-0-	-65962	-0-	807 1	393401 3	N	-0-		-0-			
07	462427	X	388705	-0-	-73722	-0-	313 1	388392 3	N	-0-		-0-			
08	456258	X	370167	-0-	-86091	-0-	1472 1	368695 3	N	-0-		-0-			

SSS-BURKHOLDER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11190	-	19640
03	532456	X	453231	-0-	-79225	-0-	1781 1	451450 3	N	-0-		-0-			
04	515280	X	418999	-0-	-96281	-0-	1590 1	417409 3	N	-0-		-0-			
05	532456	X	414323	-0-	-118133	-0-	584 1	413739 3	N	-0-		-0-			
06	484920	X	384276	-0-	-100644	-0-	786 1	383490 3	N	-0-		-0-			
07	478299	X	379405	-0-	-98894	-0-	305 1	379100 3	N	-0-		-0-			
08	453220	X	362495	-0-	-90725	-0-	1441 1	361054 3	N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874
03	2749 N	1942	-0-	-807	-0-	78 1	1502 3	Y	293	231 0		353
						40 4	322 9					
04	1993 N	1989	-0-	-4	-0-	77 1	1408 3	Y	425	234 0		544
						36 4	468 9					
05	2139 X	1648	-0-	-491	-0-	66 1	1243 3	Y	280	322 0		502
						31 4	308 9					
06	2070 X	1542	-0-	-528	-0-	64 1	1172 3	Y	250	270 0		487
						31 4	275 9					
07	2139 X	1513	-0-	-626	-0-	24 1	1221 3	Y	230	493 0		211
						15 4	253 9					
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			211

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650	- 16452
03	5611 X	5060	-0-	-551	-0-	240 1	4630 3	Y	61	56 0		76
						123 4	67 9					
04	5430 X	4863	-0-	-567	-0-	241 1	4400 3	Y	100	50 0		126
						112 4	110 9					
05	5611 X	5533	-0-	-78	-0-	270 1	5067 3	Y	63	75 0		114
						127 4	69 9					
06	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	252 1	4622 3	Y	49	63 0		104
						121 4	54 9					
07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	97 1	4886 3	Y	51	105 0		47
						61 4	56 9					
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			47

GOODRIDGE		WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042
03	4061 X	3309	-0-	-752	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660 3		N	-0-			-0-
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 3		N	-0-			-0-
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855	- 17452
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032								
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353								
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	989	3	94	9	Y	85					131
04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	358	1	985	3	Y	175	161	0			145
						193	9									
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0			131
						200	9									
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	191	182	0			21
						210	9									
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	213	1	924	3	Y	80	87	0			19
						88	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124								
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590 N	101	-0-	-1489	-0-	25	1	69	3	Y	6	3	0			3
						7	9									
05	62 N	2907	-0-	2845	-0-	497	1	2081	3	Y	299	173	0			129
						329	9									
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	467	1	2222	3	Y	220	231	0			26
						242	9									
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	261	1	1131	3	Y	79	91	0			18
						87	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530			
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
03	6417 X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3	N	-0-		8
04	6210 X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3	N	-0-		8
05	4433 X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3	N	-0-		8
06	5220 X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3	N	-0-		8
07	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3	N	-0-		8
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		8

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025			
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
03	2416 X	2412	-0-	-4	-0-	114	1	Y	374	221 0	322
						49	4				
04	2190 X	1840	-0-	-350	-0-	91	1	Y	259	229 0	339
						37	4				
05	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	117	1	Y	244	359 0	224
						44	4				
06	2340 X	1992	-0-	-348	-0-	112	1	Y	254	187 0	289
						41	4				
07	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	128	1	Y	313	197 0	410
						47	4				
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		410

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260			
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
03	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	2315	3	Y	194		247
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		247
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	646	1	Y	62	148 0	161
						68	9				
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	678	1	Y	359	353 0	45
						395	9				
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	669	1	Y	188	192 0	44
						207	9				
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		44

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310			
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
03	2728 X	844	-0-	-1884	-0-	154	1	Y	84	188 0	72
						16	4				
04	2640 X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	Y	38	51 0	56
						19	4				
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	351	1	Y	172	70 0	158
						43	4				
06	1860 X	931	-0-	-929	-0-	127	1	Y	80	88 0	97
						19	4				
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	157	58 0	186
						32	4				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		186

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151			
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
03	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2173	3	Y	153		189
04	2838 N	2968	-0-	130	-0-	718	1	Y	251	231 0	209
						276	9				
05	2418 N	2784	-0-	366	-0-	507	1	Y	141	213 0	137
						155	9				
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	455	1	Y	209	205 0	19
						230	9				
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	27	50 0	6
						30	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4833 X	4831	-0-	-2	-0-	949 1 97 4	3585 3 200 9	Y	182	140 0	2 1	156
04	4620 X	4385	-0-	-235	-0-	772 1 86 4	3351 3 176 9	Y	160	111 0	6 1	199
05	3999 X	3716	-0-	-283	-0-	636 1 78 4	2867 3 135 9	Y	123	209 0		113
06	4680 X	2907	-0-	-1773	-0-	423 1 61 4	2314 3 109 9	Y	99	100 0	5 1	118
07	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	720 1 82 4	2954 3 142 9	Y	129	75 0		166
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			166
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583				
03	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	911 1 93 4	3441 3 257 9	N	234	337 0	5 1	201
04	4704 X	4699	-0-	-5	-0-	795 1 89 4	3450 3 365 9	N	332	142 0	8 1	383
05	4526 X	3711	-0-	-815	-0-	615 1 75 4	2772 3 249 9	N	226	402 0		207
06	4560 X	2519	-0-	-2041	-0-	351 1 51 4	1922 3 195 9	N	177	180 0	9 1	210
07	4712 X	3503	-0-	-1209	-0-	617 1 70 4	2532 3 284 9	N	258	129 0		322
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			322
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697				
03	14159 X	14157	-0-	-2	-0-	671 1 343 4	12944 3 199 9	Y	181	63 0		197
04	12663 X	12661	-0-	-2	-0-	631 1 294 4	11519 3 217 9	Y	197	131 0		263
05	12059 X	12107	-0-	48	-0-	598 1 282 4	11221 3 6 9	Y	5	156 0		112
06	11670 X	10737	-0-	-933	-0-	537 1 257 4	9838 3 105 9	Y	95	75 0		162
07	12059 X	9969	-0-	-2090	-0-	187 1 118 4	9470 3 194 9	Y	176	169 0		162
08	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			162
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196				
03	7285 X	3367	-0-	-3918	-0-	661 1 67 4	2496 3 143 9	N	130	387 0	5 1	112
04	7864 X	7859	-0-	-5	-0-	1378 1 154 4	5979 3 348 9	N	316	79 0	4 1	345
05	7068 X	6397	-0-	-671	-0-	1082 1 132 4	4878 3 305 9	N	277	368 0		254
06	6840 X	3690	-0-	-3150	-0-	524 1 76 4	2870 3 220 9	N	200	200 0	10 1	238
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	983 1 112 4	4034 3 299 9	N	272	141 0		341
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623	
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
03	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	182	1 2467 3	Y	324	207 1	167
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	356 243	1 2351 3	Y	273	307 1	133
05	3286 X	3398	-0-	112	-0-	300 244	1 2732 3	Y	384	415 1	102
06	3090 X	1953	-0-	-1137	-0-	422 150	1 1448 3	Y	323	344 1	106
07	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	355 88	1 1435 3	Y	375	369 1	115
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	413		Y	NO RPT		115

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824	
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1297	3 127 9	Y	115		140
04	1629 N	1727	-0-	98	-0-	405 209	1 1113 3	Y	190	173 0	157
05	1333 N	1653	-0-	320	-0-	279 205	1 1169 3	Y	186	206 0	137
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	241 179	1 1146 3	Y	163	152 0	23
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	264 109	1 1144 3	Y	99	97 0	23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 13131 - 17372	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
03	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	337	1 9144 3	Y	275	292 1	168
04	8040 X	1947	-0-	-6093	-0-	1 69	4 1 1678 3	Y	182	210 1	140
05	7936 X	7399	-0-	-537	-0-	200 250	1 6884 3	Y	240	265 1	115
06	9270 X	951	-0-	-8319	-0-	1 40	4 1 867 3	Y	40	107 1	20
07	9579 X	1159	-0-	-8420	-0-	44 59	1 1073 3	Y	24	27 1	17
08	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	1	4 26 9	Y	NO RPT		17

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338	
03	7843 X	7059	-0-	-784	-0-	247	1 6712 3	Y	90	84 1	55
04	9502 X	9501	-0-	-1	-0-	1 375	4 1 9068 3	Y	53	67 1	41
05	7564 X	7660	-0-	96	-0-	58 266	1 7317 3	Y	69	77 1	33
06	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1 412	4 1 8917 3	Y	112	90 1	58
07	7068 X	5812	-0-	-1256	-0-	2 290	4 1 5235 3	Y	256	124 1	184
08	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	5	4 282 9	Y	NO RPT		184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	13	7	0			11
						2	4	14	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	0			2
						1	4	2	9							
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
						1	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	21	1	78	3	Y	10	1	0			9
						2	4	11	9							
04	91 N	90	-0-	-1	-0-	13	1	58	3	Y	16	6	0			19
						1	4	18	9							
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	10	1	54	3	Y	11	4	0			12
						1	4	12	9							
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	14	0			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

03	9437 X	9433	-0-	-4	-0-	510	1	8214	3	Y	444	472	0	6	1	383
						221	4	488	9							
04	8663 X	8658	-0-	-5	-0-	478	1	7531	3	Y	414	272	0	15	1	510
						194	4	455	9							
05	8370 X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0			375
						200	4	450	9							
06	9150 X	5589	-0-	-3561	-0-	343	1	4792	3	Y	297	297	0	15	1	353
						127	4	327	9							
07	9455 X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0			485
						203	4	419	9							
08	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					485

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

03	9207 X	8815	-0-	-392	-0-	481	1	7752	3	Y	339	370	0	5	1	292
						209	4	373	9							
04	8820 X	8555	-0-	-265	-0-	479	1	7545	3	Y	305	207	0	11	1	379
						195	4	336	9							
05	9114 X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0			289
						205	4	345	9							
06	8820 X	6537	-0-	-2283	-0-	408	1	5700	3	Y	253	224	0	11	1	296
						151	4	278	9							
07	8804 X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0			357
						195	4	295	9							
08	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					357

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
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
03	8308 X	6962	-0-	-1346	-0-	326 1	6283 3	Y	169	104 0	197
						167 4	186 9				
04	7950 X	7660	-0-	-290	-0-	378 1	6912 3	Y	175	131 0	241
						177 4	193 9				
05	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	376 1	7053 3	Y	189	143 0	287
						177 4	208 9				
06	7740 X	7301	-0-	-439	-0-	360 1	6596 3	Y	157	153 0	292
						172 4	173 9				
07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	137 1	6910 3	Y	161	304 0	148
						86 4	177 9				
08	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		148

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544			
03	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	130 1	2516 3	Y	111	48 0	123
						67 4	122 9				
04	3400 X	3401	-0-	1	-0-	165 1	3006 3	Y	139	82 0	180
						77 4	153 9				
05	1922 X	3874	-0-	1952	-0-	185 1	3468 3	Y	122	106 0	196
						87 4	134 9				
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	180 1	3296 3	Y	112	105 0	203
						86 4	123 9				
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	67 1	3396 3	Y	147	215 0	135
						42 4	162 9				
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		135

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798			
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
04	345 X	344	-0-	-1	-0-	17 1	319 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
05	0 X	356	-0-	356	-0-	18 1	330 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	16 1	293 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234					
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
03	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1002 3	46 9	Y	42	52 0				55
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	27 4	1143 3	55 9	Y	50	36 0				69
05	0 X	1133	-0-	1133	-0-	63 1	994 3	61 9	Y	55	41 0				83
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	25 4	869 3	47 9	Y	43	43 0				82
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	47 1	718 3	47 9	Y	80	92 0				73
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 4	88 9	9 4	Y	NO RPT					73
COOKE RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387					
03	8998 X	8994	-0-	-4	-0-	483 1	7787 3	514 9	Y	467	500 0	7 1			401
04	8160 X	8097	-0-	-63	-0-	210 4	7036 3	433 9	Y	394	285 0	16 1			494
05	8432 X	8309	-0-	-123	-0-	182 4	7162 3	435 9	Y	395	526 0				363
06	8700 X	7551	-0-	-1149	-0-	518 1	6508 3	404 9	Y	367	289 0	14 1			422
07	8990 X	7562	-0-	-1428	-0-	194 4	6527 3	365 9	Y	332	284 0				473
08	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	466 1			Y	NO RPT					473
COOKE RANCH			WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BRIGGS RANCH			WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452					
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	1589 3	171 9		Y	155					201
04	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	506 1	1390 3		Y	242	234 0				209
05	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	266 9	1581 3		Y	286	296 0				199
06	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	378 1	1701 3		Y	288	273 0				42
07	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	315 9	1417 3		Y	122	131 0				28
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	357 1			Y	NO RPT					28
BRIGGS RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772					
03	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	2936 3	248 9		Y	225					276
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	764 1	2101 3		Y	249	282 0				243
05	3689 X	4060	-0-	371	-0-	274 9	2941 3		Y	379	371 0				251
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	702 1	3205 3		Y	405	390 0				52
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	417 9	3088 3		Y	199	207 0				46
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	673 1			Y	NO RPT					46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013												TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9422 - 14440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1342	3	142	9	Y	129					158
04	1798 N	1923	-0-	125	-0-	442	1	1214	3	Y	243	209	0			192
						267	9									
05	1519 N	1908	-0-	389	-0-	314	1	1317	3	Y	252	266	0			178
						277	9									
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	232	1	1102	3	Y	199	193	0			30
						219	9									
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	1360	3	Y	121	119	0			28
						133	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013												TOTAL DEPTH	9184	PERF. 9552 - 14015		
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	3	160	9	Y	145					178
04	1814 N	1929	-0-	115	-0-	449	1	1235	3	Y	223	211	0			190
						245	9									
05	1612 N	1948	-0-	336	-0-	322	1	1350	3	Y	251	264	0			177
						276	9									
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	239	235	0			28
						263	9									
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	Y	128	130	0			30
						141	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012												TOTAL DEPTH	11363	PERF. 11316 - 15675		
03	1643 X	1491	-0-	-152	-0-	60	1	1152	3	Y	225	165	0			268
						31	4	248	9							
04	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	50	1	918	3	Y	224	178	0			314
						23	4	246	9							
05	1116 N	1630	-0-	514	-0-	64	1	1192	3	Y	313	186	0			441
						30	4	344	9							
06	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	54	1	992	3	Y	237	225	0			435
						26	4	261	9							
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	913	3	Y	193	452	0			177
						11	4	212	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013												TOTAL DEPTH	11035	PERF. 11410 - 16042		
03	2449 X	1717	-0-	-732	-0-	69	1	1334	3	Y	254	279	0			327
						35	4	279	9							
04	2310 N	633	-0-	-1677	-0-	14	1	257	3	Y	323	217	0			433
						7	4	355	9							
05	2139 N	446	-0-	-1693	-0-	11	1	213	3	Y	197	257	0			373
						5	4	217	9							
06	1680 N	416	-0-	-1264	-0-	10	1	179	3	Y	202	201	0			379
						5	4	222	9							
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	188	353	0			173
						2	4	207	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	30	2 0	28
						5	4				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397			
03	2976 X	2475	-0-	-501	-0-	2330	3	Y	132		163
04	2904 X	2993	-0-	89	-0-	748	1	Y	172	178 0	157
						189	9				
05	2728 X	3009	-0-	281	-0-	533	1	Y	223	227 0	153
						245	9				
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	490	1	Y	220	210 0	30
						242	9				
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	518	1	Y	107	111 0	25
						118	9				
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		25

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
03	1085 N	716	-0-	-369	-0-	35	1	Y	93	56 0	80
						15	4				
04	630 N	384	-0-	-246	-0-	18	1	Y	67	57 0	87
						7	4				
05	217 N	349	-0-	132	-0-	20	1	Y	35	90 0	32
						8	4				
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	126	27 0	132
						15	4				
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	98 0	48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
03	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	110	1	Y	249	246 0	313
						56	4				
04	2752 X	2748	-0-	-4	-0-	124	1	Y	267	207 0	373
						58	4				
05	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	Y	264	221 0	416
						53	4				
06	2520 X	2457	-0-	-63	-0-	112	1	Y	212	237 0	419
						54	4				
07	2573 X	2057	-0-	-516	-0-	35	1	Y	200	439 0	184
						22	4				
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		184

CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866			
03	8060 X	6645	-0-	-1415	-0-	5797	3	Y	771		946
04	7851 X	8502	-0-	651	-0-	1898	1	Y	1261	1159 0	1048
						1387	9				
05	7533 X	8531	-0-	998	-0-	1346	1	Y	1407	1469 0	986
						1548	9				
06	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1261	1	Y	1329	1295 0	161
						1462	9				
07	6665 X	3769	-0-	-2896	-0-	637	1	Y	337	437 0	78
						371	9				
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		78

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	152	96	1	78
						167	9							
04	922 N	918	-0-	-4	-0-	67	1	650	3	Y	183	172	1	89
						201	9							
05	341 N	2376	-0-	2035	-0-	174	1	1945	3	Y	234	261	1	62
						257	9							
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	183	189	1	51
						201	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	231	1	73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

03	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1619	3	141	9	Y	128			161
04	2120 N	2233	-0-	113	-0-	531	1	1461	3	Y	219	199	0	181
						241	9							
05	1798 N	2230	-0-	432	-0-	378	1	1581	3	Y	246	255	0	172
						271	9							
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	223	220	0	26
						245	9							
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	3	Y	129	129	0	30
						142	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	3	Y	245	150	1	126
						270	9							
04	1801 N	1797	-0-	-4	-0-	146	1	1407	3	Y	222	240	1	108
						244	9							
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319	1	76
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	251	244	1	77
						276	9							
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	292	289	1	90
						321	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077

03	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	106	1	2055	3	Y	260	308	0	339
						55	4	286	9					
04	3627 X	3622	-0-	-5	-0-	162	1	2952	3	Y	394	224	0	509
						75	4	433	9					
05	3379 X	3382	-0-	3	-0-	148	1	2770	3	Y	358	302	0	565
						70	4	394	9					
06	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	126	1	2301	3	Y	288	302	0	552
						60	4	317	9					
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	58	1	2915	3	Y	363	582	0	334
						36	4	399	9					
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			334

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3131 X	1366	-0-	-1765	-0-	1346	3	20	9	Y	18				33
04	2880 X	755	-0-	-2125	-0-	201	1	554	3	Y	-0-	20	0		13
05	2883 X	3160	-0-	277	-0-	585	1	2451	3	Y	113	73	0		53
06	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	124	9	449	1	Y	81	80	0		10
07	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	89	9	363	1	Y	21	27	0		5
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	23	9			Y	NO RPT				5

ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592					
03	2108 N	807	-0-	-1301	-0-	44	1	594	3	Y	154	102	1		79
04	2040 X	843	-0-	-1197	-0-	169	9	64	1	Y	149	156	1		72
05	2108 X	1354	-0-	-754	-0-	164	9	93	1	Y	199	218	1		53
06	2040 X	963	-0-	-1077	-0-	219	9	71	1	Y	189	146	1		82
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	208	9	189	1	Y	222	207	1		68
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	244	9			Y	NO RPT				68

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504					
03	2512 N	2510	-0-	-2	-0-	106	1	2040	3	Y	282	232	0		342
04	2400 N	2209	-0-	-191	-0-	54	4	310	9	Y	240	227	0		355
05	2201 N	2443	-0-	242	-0-	99	1	1800	3	Y	275	210	0		420
06	2430 N	2223	-0-	-207	-0-	46	4	264	9	Y	220	222	0		414
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	1984	3	Y	259	418	0		238
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	4	303	9	Y	NO RPT				238

ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290					
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	330	201	1		170
04	1373 N	1370	-0-	-3	-0-	363	9	112	1	Y	164	254	1		80
05	0 N	386	-0-	386	-0-	180	9	28	1	Y	39	108	1		11
06	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	43	9	109	1	Y	30	31	1		10
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	9	47	1	Y	59	51	1		18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65	9			Y	NO RPT				18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4672	3	163	9	Y	148					184				
04	6128 X	6264	-0-	136	-0-	1594	1	4380	3	Y	264	234	0			214				
05	5363 X	6316	-0-	953	-0-	1155	1	4836	3	Y	295	304	0			205				
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1035	1	4928	3	Y	262	256	0			33				
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	1022	1	4431	3	Y	120	127	0			28				
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	132	9			Y	NO RPT					28				
HUBBARD													WELL #: D 1H RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802	
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1614	3	206	9	Y	187					237				
04	2174 N	2331	-0-	157	-0-	532	1	1463	3	Y	305	285	0			257				
05	2108 N	2438	-0-	330	-0-	336	9	1657	3	Y	350	363	0			244				
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	396	1	1642	3	Y	290	285	0			36				
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	385	9	1679	3	Y	171	170	0			40				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	345	1			Y	NO RPT					40				
07			-0-	-0-	-0-	319	9													
07			-0-	-0-	-0-	387	1													
08			-0-	-0-	-0-	188	9													
COOKE RANCH													WELL #: F 3H RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528		PERF.11153 - 16494	
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	62	215	0	3	1	53				
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	5	4	68	9	Y	138	38	0	2	1	151				
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	128	1	2024	3	Y	73	157	0			67				
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	52	4	152	9	Y	51	90	0	5	1	67				
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	68	1	946	3	Y	8	26	0			21				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	4	80	9	Y	NO RPT					21				
06			-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y										
07			-0-	-0-	-0-	18	4	56	9											
07			-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y										
08			-0-	-0-	-0-	2	4	9	9	Y										
CRISP RANCH													WELL #: D 2H RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16294	
03	3906 X	3417	-0-	-489	-0-	2838	3	579	9	N	526					658				
04	3660 X	3678	-0-	18	-0-	768	1	2111	3	N	726	735	0			649				
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	799	9			N	-0-	415	0			234				
06	3600 X	143	-0-	-3457	-0-	24	1	113	3	N	5	8	0			-0-				
07	3503 X	176	-0-	-3327	-0-	6	9	122	3	N	24	19	0			6				
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	26	9			N	NO RPT					6				
COOKE RANCH													WELL #: F 1H RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10873 - 16153	
03	7037 X	18	-0-	-7019	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-				
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-				
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-				
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-				
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	179	1	3460	3	Y	274	295 0	350
						92	4	301	9				
04	5012 X	5008	-0-	-4	-0-	229	1	4176	3	Y	451	232 0	569
						107	4	496	9				
05	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337 0	630
						94	4	438	9				
06	4620 X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336 0	799
						88	4	556	9				
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	3945	3	Y	372	869 0	342
						49	4	409	9				
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		342
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259													
03	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	317	1	8610	3	Y	205	223 1	125
						1	4	226	9				
04	10129 X	10127	-0-	-2	-0-	393	1	9501	3	Y	212	175 1	162
						233	9						
05	8277 X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268 1	97
						2	4	223	9				
06	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	293	275 1	142
						2	4	322	9				
07	9176 X	8222	-0-	-954	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174 1	74
						8	4	111	9				
08	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT		74
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680													
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	1828	3	309	9	Y	281		341
04	2484 N	2695	-0-	211	-0-	599	1	1647	3	Y	408	396 0	353
						449	9						
05	2170 N	2647	-0-	477	-0-	417	1	1748	3	Y	438	474 0	317
						482	9						
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	386	375 0	50
						425	9						
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	198	203 0	46
						218	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033													
03	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2524	3	231	9	Y	210		264
04	3060 X	3072	-0-	12	-0-	730	1	2006	3	Y	305	301 0	268
						336	9						
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		268
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	169	150 0	20
						186	9						
07	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	491	1	2127	3	Y	82	86 0	19
						90	9						
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		19

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	255 1	6912 3	Y	149	156 1	91			
04	7911 X	7909	-0-	-2	-0-	310 1	7485 3	Y	104	115 1	80			
05	6696 X	6862	-0-	166	-0-	237 1	6512 3	Y	102	133 1	49			
06	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	351 1	7607 3	Y	112	105 1	55			
07	7347 X	6184	-0-	-1163	-0-	322 1	5814 3	Y	38	66 1	28			
08	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	6 4	42 9	Y	NO RPT		28			

LIGHT RANCH		WELL #:		G 2H	RRCID ->	271155	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9457 - 13711		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	4681 X	4232	-0-	-449	-0-	4100 3	132 9	Y	120		138			
04	4868 X	4978	-0-	110	-0-	1266 1	3478 3	Y	213	183 0	168			
05	4278 X	4810	-0-	532	-0-	879 1	3683 3	Y	225	235 0	158			
06	4080 X	1997	-0-	-2083	-0-	331 1	1577 3	Y	81	96 0	5			
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	774 1	3356 3	Y	104	92 0	24			
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	114 9		Y	NO RPT		24			

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9636 - 17276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	4929 X	246	-0-	-4683	-0-	220 3	26 9	Y	24		116			
04	4680 X	27	-0-	-4653	-0-	3 1	9 3	Y	14	76 0	54			
05	4650 X	38	-0-	-4612	-0-	15 9	24 3	Y	7	38 0	23			
06	4020 X	47	-0-	-3973	-0-	6 1	36 3	Y	4	4 0	-0-			
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	7 1		Y	-0-	1 0	-0-			
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	4 9		Y	NO RPT		-0-			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		7541H	RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.	11718 - 17518		
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			
03	8917 X	8915	-0-	-2	-0-	411 1	7923 3	Y	337	245 0	400			
04	8310 X	7920	-0-	-390	-0-	210 4	371 9	Y	301	265 0	436			
05	8587 X	7091	-0-	-1496	-0-	385 1	7025 3	Y	238	258 0	416			
06	8640 X	5759	-0-	-2881	-0-	179 4	331 9	Y	282	222 0	476			
07	8928 X	7783	-0-	-1145	-0-	338 1	6332 3	Y	298	508 0	274			
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	159 4	262 9	Y	NO RPT		274			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	3255 X	2647	-0-	-608	-0-	2226	3	421	9	Y	383				491	
04	3258 X	3613	-0-	355	-0-	762	1	2094	3	Y	688	617	0		562	
05	3069 X	3522	-0-	453	-0-	757	9	2148	3	Y	783	804	0		541	
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	861	9	2373	3	Y	782	748	0		102	
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	498	1	2330	3	Y	418	424	0		97	
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	860	9								97	
						460	9			Y	NO RPT					
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560					
03	3162 X	303	-0-	-2859	-0-	264	3	39	9	N	35				114	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	68	0		46	
05	3007 X	123	-0-	-2884	-0-	19	1	81	3	N	21	41	0		26	
06	2910 X	343	-0-	-2567	-0-	23	9	230	3	N	59	58	0		2	
07	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	48	1	28	3	N	7	14	0		2	
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	65	9								2	
						7	1									
						8	9			N	NO RPT					
COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000 - 15722					
03	6187 X	6185	-0-	-2	-0-	337	1	5432	3	N	245	278	0	4	1	210
04	5372 X	5371	-0-	-1	-0-	146	4	270	9							269
05	4340 X	5463	-0-	1123	-0-	299	1	4712	3	N	216	149	0	8	1	198
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	122	4	238	9							229
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	344	1	4753	3	N	215	286	0			243
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	129	4	237	9							243
						322	1	4501	3	N	200	157	0	8	1	
						120	4	220	9							
						286	1	3815	3	N	168	152	0			
						106	4	185	9							
										N	NO RPT					
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	3608	-0-	3608	3608	221	1	3086	3	N	199	141	0	7	1	226
07	14B DENY	3678	-0-	3678	7286	82	4	219	9							285
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	235	1	3128	3	N	207	158	0			285
						87	4	228	9							
										N	NO RPT					
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042					
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	3940	3	N	440	342	0	5	1	378
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	106	4	484	9							463
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	417	1	6572	3	N	366	266	0	15	1	381
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	170	4	403	9							217
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	244	1	3372	3	N	422	504	0			254
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91	4	464	9							254
						259	1	3619	3	N	189	146	0	7	1	
						96	4	208	9							
						298	1	3978	3	N	182	146	0			
						111	4	200	9							
										N	NO RPT					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BELLOWES		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	8352 X	8350	-0-	-2	-0-	454 1	7315 3	Y	349	418 0	6 1	300	
04	7710 X	7024	-0-	-686	-0-	197 4	384 9	Y	290	213 0	12 1	365	
05	7967 X	9028	-0-	1061	-0-	391 1	6155 3	Y	378	396 0		347	
06	8070 X	6557	-0-	-1513	-0-	159 4	319 9	Y	285	251 0	13 1	331	
07	8339 X	8259	-0-	-80	-0-	567 1	7833 3	Y	318	202 0		418	
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	212 4	416 9	Y	NO RPT			418	
						407 1	5685 3	Y					
						151 4	314 9	Y					
						538 1	7172 3	Y					
						199 4	350 9	Y					

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595		PERF.10108 - 15091		
03	5084 X	4469	-0-	-615	-0-	3938 3	531 9	Y	483			593	
04	5290 X	5703	-0-	413	-0-	1287 1	3537 3	Y	799	730 0		662	
05	4898 X	5501	-0-	603	-0-	879 9		Y	816	886 0		592	
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	887 1	3716 3	Y	752	730 0		96	
07	4588 X	1277	-0-	-3311	-0-	898 9		Y	98	175 0		23	
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	824 1	3925 3	Y	NO RPT			23	
						827 9		Y					
						219 1	950 3	Y					
						108 9		Y					

BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478		
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	918 3	421 9	Y	383			470	
04	1361 N	1656	-0-	295	-0-	273 1	752 3	Y	574	551 0		493	
05	1333 N	1379	-0-	46	-0-	631 9		Y	503	600 0		396	
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	159 1	667 3	Y	625	613 0		81	
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	553 9		Y	328	335 0		76	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160 1	763 3	Y	NO RPT			76	
						688 9		Y					
						146 1	633 3	Y					
						361 9		Y					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 10857		PERF.11301 - 17293		
03	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	121 1	2332 3	Y	207	161 0		248	
04	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	62 4	228 9	Y	192	165 0		275	
05	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	120 1	2189 3	Y	169	163 0		281	
06	2640 X	2403	-0-	-237	-0-	56 4	211 9	Y	182	153 0		316	
07	2728 X	2302	-0-	-426	-0-	109 1	2044 3	Y	174	330 0		160	
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	51 4	186 9	Y	NO RPT			160	
						111 1	2039 3	Y					
						53 4	200 9	Y					
						40 1	2046 3	Y					
						25 4	191 9	Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	1736 N	1367	-0-	-369	-0-	1198	3	169	9	Y	154	198
04	1896 N	2328	-0-	432	-0-	375	1	1031	3	Y	838	524
						922	9					
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	524
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	263	1	1251	3	Y	208	30
						229	9					
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	326	1	1413	3	Y	168	39
						185	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202												

03	3131 X	2457	-0-	-674	-0-	2180	3	277	9	Y	252	318
04	3063 X	3285	-0-	222	-0-	750	1	2062	3	Y	430	356
						473	9					
05	2883 X	3014	-0-	131	-0-	492	1	2058	3	Y	422	311
						464	9					
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	467	1	2225	3	Y	424	51
						466	9					
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	484	1	2097	3	Y	210	49
						231	9					
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT	49

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499												

03	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1534	3	105	9	Y	95	121
04	1920 N	1437	-0-	-483	-0-	367	1	1009	3	Y	55	78
						61	9					
05	1860 N	1925	-0-	65	-0-	350	1	1467	3	Y	98	71
						108	9					
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	276	1	1312	3	Y	235	22
						259	9					
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	262	1	1135	3	Y	30	7
						33	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263												

03	4340 X	3572	-0-	-768	-0-	3357	3	215	9	Y	195	242
04	4302 X	4482	-0-	180	-0-	1093	1	3004	3	Y	350	283
						385	9					
05	3782 X	4176	-0-	394	-0-	731	1	3061	3	Y	349	253
						384	9					
06	3630 X	2621	-0-	-1009	-0-	425	1	2025	3	Y	155	7
						171	9					
07	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	586	1	2541	3	Y	86	20
						95	9					
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799		
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
03	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	2539	3	151 9	Y	137	173
04	3311 X	3434	-0-	123	-0-	846	1	2324 3	Y	240	197
						264	9				
05	2976 X	3287	-0-	311	-0-	582	1	2439 3	Y	242	176
						266	9				
06	2880 X	2485	-0-	-395	-0-	401	1	1910 3	Y	158	28
						174	9				
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	558	1	2420 3	Y	109	25
						120	9				
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT	25

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370		
03	7905 X	7213	-0-	-692	-0-	341	1	6585 3	Y	102	119
						175	4	112 9			
04	8045 X	8044	-0-	-1	-0-	398	1	7275 3	Y	168	208
						186	4	185 9			
05	7843 X	7439	-0-	-404	-0-	359	1	6736 3	Y	159	244
						169	4	175 9			
06	7590 X	7103	-0-	-487	-0-	351	1	6424 3	Y	145	258
						168	4	160 9			
07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	136	1	6884 3	Y	162	149
						86	4	178 9			
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				Y	NO RPT	149

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531		
03	8723 X	8721	-0-	-2	-0-	408	1	7873 3	N	210	228
						209	4	231 9			
04	11410 X	11405	-0-	-5	-0-	562	1	10271 3	N	282	359
						262	4	310 9			
05	8556 X	9550	-0-	994	-0-	459	1	8607 3	N	244	390
						216	4	268 9			
06	8430 X	7244	-0-	-1186	-0-	357	1	6532 3	N	168	351
						170	4	185 9			
07	8711 X	4752	-0-	-3959	-0-	89	1	4497 3	N	100	92
						56	4	110 9			
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-				N	NO RPT	92

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214		
03	7123 X	7118	-0-	-5	-0-	301	1	5806 3	N	779	908
						154	4	857 9			
04	6971 X	6962	-0-	-9	-0-	315	1	5759 3	N	674	981
						147	4	741 9			
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	287	1	5374 3	N	711	1110
						135	4	782 9			
06	6900 X	5427	-0-	-1473	-0-	245	1	4481 3	N	531	1048
						117	4	584 9			
07	7130 X	3083	-0-	-4047	-0-	54	1	2727 3	N	244	225
						34	4	268 9			
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT	225

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6640 X	6634	-0-	-6	-0-	283 1 145 4	5467 3 739 9	Y	672	493 0	800
04	6308 X	6301	-0-	-7	-0-	285 1 133 4	5216 3 667 9	Y	606	530 0	876
05	6417 X	5408	-0-	-1009	-0-	238 1 112 4	4465 3 593 9	Y	539	519 0	896
06	6420 X	4558	-0-	-1862	-0-	206 1 98 4	3772 3 482 9	Y	438	492 0	870
07	6634 X	5606	-0-	-1028	-0-	95 1 60 4	4829 3 622 9	Y	565	909 0	520
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		520
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050	
03	5803 X	5799	-0-	-4	-0-	253 1 130 4	4884 3 532 9	Y	484	271 0	554
04	6488 X	6480	-0-	-8	-0-	296 1 138 4	5416 3 630 9	Y	573	367 0	760
05	0 X	6485	-0-	6485	-0-	291 1 137 4	5454 3 603 9	Y	548	451 0	857
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	280 1 134 4	5131 3 528 9	Y	480	455 0	879
07	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	138 1 87 4	6965 3 649 9	Y	590	924 0	543
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		543
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696	
03	6688 X	6685	-0-	-3	-0-	295 1 151 4	5688 3 551 9	Y	501	431 0	613
04	6347 X	6344	-0-	-3	-0-	295 1 138 4	5388 3 523 9	Y	475	406 0	682
05	5797 X	4707	-0-	-1090	-0-	210 1 99 4	3943 3 455 9	Y	414	404 0	692
06	6480 X	3668	-0-	-2812	-0-	168 1 81 4	3086 3 333 9	Y	303	379 0	635
07	6696 X	1964	-0-	-4732	-0-	35 1 22 4	1754 3 153 9	Y	139	657 0	128
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		128
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11328 - 19270	
03	6598 X	6594	-0-	-4	-0-	280 1 143 4	5405 3 766 9	Y	696	384 0	796
04	5421 X	5413	-0-	-8	-0-	241 1 112 4	4401 3 659 9	Y	599	527 0	868
05	0 X	5331	-0-	5331	-0-	227 1 107 4	4248 3 749 9	Y	681	514 0	1035
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	197 1 94 4	3608 3 657 9	Y	597	556 0	1084
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	51 1 32 4	2580 3 364 9	Y	331	1124 0	305
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		305

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 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	62 3	Y	3	6 0	2
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	Y	6	1 0	7
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	9	8 0	8
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 4	7 9	Y	5	6 0	6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	18	4 0	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	10 9	Y	NO RPT		20
						6 1	82 3	Y			
						2 4	6 9	Y			
						2 4	20 9	Y			
						6 1	78 3	Y			
						2 4	20 9	Y			
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894			
03	14985 X	14980	-0-	-5	-0-	820 1	13209 3	Y	541	687 0	466
04	13806 X	13799	-0-	-7	-0-	356 4	595 9	Y	492	330 0	610
05	0 X	13517	-0-	13517	-0-	772 1	12172 3	Y	495	650 0	455
06	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	314 4	541 9	Y	462	351 0	528
07	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	854 1	11798 3	Y	387	364 0	566
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	320 4	545 9	Y	NO RPT		566
						822 1	11477 3	Y			
						305 4	508 9	Y			
						723 1	9645 3	Y			
						268 4	426 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2		2
04	33 N	34	-0-	1	-0-	1 4	2 9	Y	4	2 0	4
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	27 3	Y	1	4 0	1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	1		1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	190 1	3659 3	Y	416	375 0	513
						97 4	458 9				
04	4590 X	4182	-0-	-408	-0-	191 1	3484 3	Y	380	340 0	553
						89 4	418 9				
05	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	190 1	3571 3	Y	291	328 0	516
						90 4	320 9				
06	4470 X	3789	-0-	-681	-0-	176 1	3228 3	Y	274	289 0	527
						84 4	301 9				
07	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	71 1	3598 3	Y	392	541 0	360
						45 4	431 9				
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		360

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003	
03	329 X	-0-	-0-	-329	-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	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132	
03	6448 X	5210	-0-	-1238	-0-	223 1	4303 3	Y	518	456 0	636
						114 4	570 9				
04	5760 X	4464	-0-	-1296	-0-	200 1	3647 3	Y	476	422 0	690
						93 4	524 9				
05	5952 X	3341	-0-	-2611	-0-	153 1	2867 3	Y	226	409 0	507
						72 4	249 9				
06	5250 X	4498	-0-	-752	-0-	210 1	3854 3	Y	303	293 0	559
						101 4	333 9				
07	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	90 1	4539 3	Y	475	577 0	437
						57 4	523 9				
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		437

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4356 X	4456	-0-	100	-0-	188 1 96 4	3629 3 543 9	Y	494	444 0	610
04	3120 X	3649	-0-	529	-0-	163 1 76 4	2975 3 435 9	Y	395	404 0	601
05	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	144 1 68 4	2694 3 277 9	Y	252	356 0	497
06	3120 X	2851	-0-	-269	-0-	134 1 64 4	2446 3 207 9	Y	188	288 0	440
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	45 1 28 4	2267 3 279 9	Y	254	442 0	234
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		234
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947			
03	23374 X	20553	-0-	-2821	-0-	971 1 497 4	18731 3 354 9	Y	322	315 0	404
04	22620 X	17365	-0-	-5255	-0-	864 1 403 4	15784 3 314 9	Y	285	268 0	421
05	23374 X	16584	-0-	-6790	-0-	806 1 379 4	15110 3 289 9	Y	263	250 0	434
06	22620 X	15804	-0-	-6816	-0-	784 1 375 4	14356 3 289 9	Y	263	235 0	470
07	20553 X	18005	-0-	-2548	-0-	341 1 215 4	17264 3 185 9	Y	168	486 0	155
08	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-			Y	NO RPT		155
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370			
03	10881 X	10652	-0-	-229	-0-	471 1 241 4	9079 3 861 9	Y	783	670 0	957
04	10530 X	9493	-0-	-1037	-0-	440 1 205 4	8034 3 814 9	Y	740	634 0	1063
05	10881 X	10002	-0-	-879	-0-	449 1 211 4	8414 3 928 9	Y	844	630 0	1277
06	10470 X	9262	-0-	-1208	-0-	426 1 204 4	7810 3 822 9	Y	747	671 0	1335
07	10664 X	9129	-0-	-1535	-0-	159 1 100 4	8055 3 815 9	Y	741	1398 0	682
08	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT		682
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429			
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-	358 0	93
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			Y	-0-		93
05	10230 X	3	-0-	-10227	-0-	3 3		Y	-0-		93
06	9900 X	2483	-0-	-7417	-0-	116 1 55 4	2126 3 186 9	Y	169	9 0	177
07	5394 X	4842	-0-	-552	-0-	85 1 54 4	4310 3 393 9	Y	357	214 0	329
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		329

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847		PERF.11477 - 17762	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16134 X	16127	-0-	-7	-0-	726 1 372 4	14015 3 1014 9	Y	922	678 0	1098
04	16136 X	16127	-0-	-9	-0-	763 1 356 4	13932 3 1076 9	Y	978	727 0	1349
05	10416 X	17661	-0-	7245	-0-	814 1 383 4	15265 3 1199 9	Y	1090	800 0	1639
06	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	688 1 329 4	12594 3 827 9	Y	752	863 0	1509
07	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	255 1 160 4	12887 3 1043 9	Y	948	1589 0	872
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT		872
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11292 - 19501	
03	21018 X	18284	-0-	-2734	-0-	863 1 442 4	16652 3 327 9	Y	297	271 0	367
04	20340 X	17893	-0-	-2447	-0-	892 1 416 4	16295 3 290 9	Y	264	243 0	388
05	20119 X	19155	-0-	-964	-0-	931 1 438 4	17461 3 325 9	Y	295	230 0	453
06	19470 X	17769	-0-	-1701	-0-	884 1 422 4	16181 3 282 9	Y	256	239 0	466
07	18290 X	17829	-0-	-461	-0-	336 1 212 4	16989 3 292 9	Y	265	491 0	244
08	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-			Y	NO RPT		244
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11211 - 15676	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076	
*03	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	1153 1 505 4	18576 3 1526 9	Y	1387	1603 0	1195
04	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1023 1 416 4	16125 3 1172 9	Y	1065	840 0	1374
05	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	1165 1 436 4	16099 3 1232 9	Y	1120	1505 0	989
*06	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1092 1 408 4	15244 3 888 9	Y	807	777 0	980
*07	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	1146 1 425 4	15279 3 1037 9	Y	943	656 0	1250
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1250

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) 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	15281 X	15273	-0-	-8	-0-	2903	1	10960	3	Y	1014	1077	0	14	1	873
						295	4	1115	9							
04	13530 X	12166	-0-	-1364	-0-	2071	1	8986	3	Y	797	619	0	34	1	1017
						232	4	877	9							
05	13981 X	11111	-0-	-2870	-0-	1837	1	8284	3	Y	696	1074	0			639
						224	4	766	9							
06	13710 X	4859	-0-	-8851	-0-	663	1	3627	3	Y	430	533	0	27	1	530
						96	4	473	9							
07	14167 X	12150	-0-	-2017	-0-	2172	1	8915	3	Y	741	207	0			843
						248	4	815	9							
08	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					843
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004							
03	12710 X	12544	-0-	-166	-0-	2400	1	9063	3	Y	761	870	0	12	1	655
						244	4	837	9							
04	12300 X	11135	-0-	-1165	-0-	1910	1	8285	3	Y	660	464	0	25	1	826
						214	4	726	9							
05	12183 X	8774	-0-	-3409	-0-	1458	1	6574	3	Y	513	867	0			472
						178	4	564	9							
06	12150 X	8790	-0-	-3360	-0-	1238	1	6775	3	Y	543	412	0	21	1	621
						180	4	597	9							
07	12555 X	8391	-0-	-4164	-0-	1493	1	6128	3	Y	545	417	0			751
						170	4	600	9							
08	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					751
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105							
03	13392 X	13016	-0-	-376	-0-	2501	1	9443	3	Y	744	1023	0	14	1	640
						254	4	818	9							
04	12960 X	10052	-0-	-2908	-0-	1727	1	7492	3	Y	582	454	0	25	1	743
						193	4	640	9							
05	13392 X	12453	-0-	-939	-0-	2060	1	9287	3	Y	776	806	0			713
						252	4	854	9							
06	12960 X	12497	-0-	-463	-0-	1742	1	9536	3	Y	878	530	0	27	1	977
						253	4	966	9							
07	13020 X	10474	-0-	-2546	-0-	1883	1	7727	3	Y	590	686	0			929
						215	4	649	9							
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					929
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302							
03	14349 X	14344	-0-	-5	-0-	785	1	12643	3	Y	524	495	0	7	1	451
						340	4	576	9							
04	13260 X	11361	-0-	-1899	-0-	637	1	10047	3	Y	380	320	0	17	1	494
						259	4	418	9							
05	12493 X	10559	-0-	-1934	-0-	669	1	9237	3	Y	366	524	0			336
						250	4	403	9							
06	13380 X	11077	-0-	-2303	-0-	694	1	9689	3	Y	397	277	0	14	1	449
						257	4	437	9							
07	13826 X	8070	-0-	-5756	-0-	525	1	7005	3	Y	314	327	0			475
						195	4	345	9							
08	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					475

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5221 X	5218	-0-	-3	-0-	276 1 120 4	4441 3 381 9	Y	346	308 0	4 1	298
04	4710 X	4200	-0-	-510	-0-	225 1 92 4	3549 3 334 9	Y	304	211 0	12 1	379
05	4712 X	4448	-0-	-264	-0-	273 1 102 4	3766 3 307 9	Y	279	401 0		257
06	4800 X	4189	-0-	-611	-0-	254 1 94 4	3551 3 290 9	Y	264	210 0	11 1	303
07	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	255 1 94 4	3397 3 282 9	Y	256	199 0		354
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			354
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11007 - 15842		
03	19065 X	12330	-0-	-6735	-0-	677 1 294 4	10912 3 447 9	Y	406	612 0	8 1	350
04	21193 X	21183	-0-	-10	-0-	1188 1 483 4	18729 3 783 9	Y	712	248 0	14 1	800
05	19034 X	18357	-0-	-677	-0-	1163 1 435 4	16069 3 690 9	Y	627	851 0		576
06	18420 X	17154	-0-	-1266	-0-	1077 1 400 4	15042 3 635 9	Y	577	458 0	23 1	664
07	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	1113 1 412 4	14837 3 591 9	Y	537	444 0		757
08	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-			Y	NO RPT			757
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10907 - 16520		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11542 - 16615		
03	10080 X	10076	-0-	-4	-0-	456 1 234 4	8803 3 583 9	Y	530	573 0		679
04	10597 X	10591	-0-	-6	-0-	506 1 236 4	9248 3 601 9	Y	546	450 0		775
05	9238 X	10879	-0-	1641	-0-	503 1 237 4	9427 3 712 9	Y	647	459 0		963
06	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	471 1 225 4	8626 3 618 9	Y	562	503 0		1003
07	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	170 1 107 4	8621 3 624 9	Y	567	1051 0		522
08	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			522

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE 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 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
03	15748 X	15551	-0-	-197	-0-	739 1	14260 3	1274 3	Y	158	145 0		196
						378 4	174 9						
04	15240 X	13894	-0-	-1346	-0-	696 1	12720 3	153 3	Y	139	130 0		205
						325 4	153 9						
05	15748 X	16218	-0-	470	-0-	793 1	14863 3	189 9	Y	172	122 0		255
						373 4	189 9						
06	15240 X	13743	-0-	-1497	-0-	682 1	12498 3	237 9	Y	215	134 0		333
						326 4	237 9						
07	15562 X	14259	-0-	-1303	-0-	271 1	13712 3	105 9	Y	95	347 0		87
						171 4	105 9						
08	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-				Y	NO RPT			87
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044													
03	15810 X	15551	-0-	-259	-0-	727 1	14037 3	414 9	Y	376	164 0		418
						373 4	414 9						
04	15300 X	13661	-0-	-1639	-0-	673 1	12296 3	378 9	Y	344	277 0		485
						314 4	378 9						
05	15810 X	13624	-0-	-2186	-0-	655 1	12277 3	384 9	Y	349	287 0		547
						308 4	384 9						
06	15270 X	12717	-0-	-2553	-0-	626 1	11471 3	321 9	Y	292	291 0		547
						299 4	321 9						
07	15562 X	12083	-0-	-3479	-0-	229 1	11596 3	114 9	Y	104	552 0		95
						144 4	114 9						
08	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-				Y	NO RPT			95
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
03	11532 X	11111	-0-	-421	-0-	534 1	10300 3	4 9	Y	4	28 0		11
						273 4	4 9						
04	11160 X	7683	-0-	-3477	-0-	389 1	7102 3	11 9	Y	10	8 0		13
						181 4	11 9						
05	11532 X	14714	-0-	3182	-0-	726 1	13620 3	26 9	Y	24	8 0		29
						342 4	26 9						
06	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	590 1	10805 3	112 9	Y	102	16 0		116
						282 4	112 9						
07	11098 X	9985	-0-	-1113	-0-	190 1	9591 3	85 9	Y	77	134 0		71
						119 4	85 9						
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				Y	NO RPT			71
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
03	9561 X	9557	-0-	-4	-0-	427 1	8231 3	681 9	Y	619	445 0		735
						218 4	681 9						
04	8190 X	8138	-0-	-52	-0-	383 1	7005 3	571 9	Y	519	487 0		767
						179 4	571 9						
05	8463 X	9222	-0-	759	-0-	425 1	7964 3	633 9	Y	575	455 0		887
						200 4	633 9						
06	8190 X	8148	-0-	-42	-0-	384 1	7034 3	546 9	Y	496	470 0		907
						184 4	546 9						
07	8463 X	8247	-0-	-216	-0-	147 1	7457 3	550 9	Y	500	944 0		460
						93 4	550 9						
08	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				Y	NO RPT			460

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	EOM BALANCE
03	18326 X	18322	-0-	-4	-0-	847 1 434 4	16341 3 700 9	Y	636 416 0	744
04	17220 X	8963	-0-	-8257	-0-	440 1 205 4	8041 3 277 9	Y	252 493 0	503
05	17794 X	20887	-0-	3093	-0-	992 1 467 4	18601 3 827 9	Y	752 298 0	957
06	17220 X	16159	-0-	-1061	-0-	787 1 376 4	14422 3 574 9	Y	522 459 0	925
07	17794 X	14150	-0-	-3644	-0-	261 1 165 4	13216 3 508 9	Y	462 966 0	425
08	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-			Y	NO RPT	425
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705		
03	16802 X	16477	-0-	-325	-0-	760 1 389 4	14665 3 663 9	Y	603 628 0	766
04	16260 X	14834	-0-	-1426	-0-	720 1 336 4	13161 3 617 9	Y	561 508 0	819
05	16802 X	16225	-0-	-577	-0-	767 1 361 4	14387 3 710 9	Y	645 486 0	978
06	16260 X	14072	-0-	-2188	-0-	681 1 325 4	12464 3 602 9	Y	547 510 0	993
07	16492 X	13501	-0-	-2991	-0-	248 1 156 4	12548 3 549 9	Y	499 1029 0	459
08	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT	459
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381		
03	12989 X	11468	-0-	-1521	-0-	521 1 267 4	10053 3 627 9	Y	570 654 0	740
04	12570 X	10623	-0-	-1947	-0-	508 1 237 4	9287 3 591 9	Y	537 490 0	787
05	12989 X	11269	-0-	-1720	-0-	525 1 247 4	9846 3 651 9	Y	592 467 0	912
06	12570 X	11164	-0-	-1406	-0-	533 1 255 4	9765 3 611 9	Y	555 474 0	971
07	12989 X	8933	-0-	-4056	-0-	162 1 102 4	8177 3 492 9	Y	447 1018 0	411
08	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT	411
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609		
03	16171 X	16165	-0-	-6	-0-	723 1 370 4	13952 3 1120 9	Y	1018 644 0	1185
04	13380 X	12366	-0-	-1014	-0-	593 1 277 4	10840 3 656 9	Y	596 785 0	996
05	13826 X	13364	-0-	-462	-0-	623 1 293 4	11679 3 769 9	Y	699 590 0	1105
06	13380 X	13364	-0-	-16	-0-	639 1 306 4	11711 3 708 9	Y	644 585 0	1156
07	13826 X	6951	-0-	-6875	-0-	126 1 79 4	6373 3 373 9	Y	339 1194 0	312
08	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			Y	NO RPT	312

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	19111 X	19105	-0-	-6	-0-	869 1 445 4	16761 3 1030 9	Y	936	523 0	1072
04	16047 X	16038	-0-	-9	-0-	765 1 357 4	13982 3 934 9	Y	849	710 0	1211
05	15097 X	15759	-0-	662	-0-	735 1 346 4	13774 3 904 9	Y	822	718 0	1315
06	14610 X	13893	-0-	-717	-0-	665 1 318 4	12177 3 733 9	Y	666	703 0	1282
07	15097 X	13634	-0-	-1463	-0-	247 1 156 4	12491 3 740 9	Y	673	1333 0	619
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			Y	NO RPT		619
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10798 - 15760	
03	34386 X	34386	-0-	-0-	-0-	1867 1 810 4	30084 3 1625 9	Y	1477	1909 0	1270
04	33990 X	30619	-0-	-3371	-0-	1702 1 692 4	26827 3 1398 9	Y	1271	901 0	1591
05	35123 X	30139	-0-	-4984	-0-	1898 1 710 4	26224 3 1307 9	Y	1188	1687 0	1092
06	33690 X	28321	-0-	-5369	-0-	1765 1 655 4	24637 3 1264 9	Y	1149	897 0	1318
07	30318 X	28469	-0-	-1849	-0-	1851 1 686 4	24690 3 1242 9	Y	1129	885 0	1566
08	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-			Y	NO RPT		1566
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836 - 16075	
03	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1561 1 677 4	25156 3 1101 9	Y	1001	1388 0	861
04	28830 X	25329	-0-	-3501	-0-	1419 1 577 4	22361 3 972 9	Y	884	610 0	1102
05	29791 X	24937	-0-	-4854	-0-	1580 1 591 4	21824 3 942 9	Y	856	1171 0	787
06	28230 X	21532	-0-	-6698	-0-	1353 1 502 4	18882 3 795 9	Y	723	629 0	841
07	24986 X	24102	-0-	-884	-0-	1583 1 587 4	21111 3 821 9	Y	746	551 0	1017
08	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-			Y	NO RPT		1017
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995 - 15929	
03	32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	1798 1 780 4	28967 3 1284 9	Y	1167	1519 0	1005
04	32640 X	28506	-0-	-4134	-0-	1594 1 648 4	25118 3 1146 9	Y	1042	712 0	1296
05	33728 X	27887	-0-	-5841	-0-	1761 1 659 4	24335 3 1132 9	Y	1029	1380 0	945
06	32160 X	23518	-0-	-8642	-0-	1472 1 546 4	20553 3 947 9	Y	861	751 0	1002
07	27776 X	27239	-0-	-537	-0-	1790 1 664 4	23872 3 913 9	Y	830	671 0	1162
08	32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-			Y	NO RPT		1162

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	29254 X	29254	-0-	-0-	-0-	1394 1 714 4	26892 3 254 9	Y	231	242 0	294
04	29580 X	25370	-0-	-4210	-0-	1272 1 593 4	23241 3 264 9	Y	240	195 0	339
05	30566 X	25329	-0-	-5237	-0-	1237 1 582 4	23196 3 314 9	Y	285	201 0	423
06	29190 X	22990	-0-	-6200	-0-	1148 1 549 4	21032 3 261 9	Y	237	222 0	431
07	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	453 1 285 4	22908 3 255 9	Y	232	454 0	214
08	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-			Y	NO RPT		214
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11434 - 18599	
03	27310 X	27310	-0-	-0-	-0-	1301 1 666 4	25098 3 245 9	Y	223	206 0	277
04	27420 X	22593	-0-	-4827	-0-	1133 1 529 4	20701 3 230 9	Y	209	183 0	303
05	28334 X	22456	-0-	-5878	-0-	1097 1 516 4	20573 3 270 9	Y	245	180 0	368
06	27330 X	20322	-0-	-7008	-0-	1015 1 485 4	18590 3 232 9	Y	211	194 0	381
07	23467 X	21544	-0-	-1923	-0-	408 1 257 4	20664 3 215 9	Y	195	398 0	179
08	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-			Y	NO RPT		179
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11278 - 19599	
03	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	1855 1 950 4	35797 3 378 9	Y	344	276 0	416
04	41880 X	37009	-0-	-4871	-0-	1854 1 865 4	33863 3 427 9	Y	388	276 0	528
05	43276 X	35561	-0-	-7715	-0-	1737 1 817 4	32568 3 439 9	Y	399	313 0	614
06	40860 X	32095	-0-	-8765	-0-	1602 1 766 4	29345 3 382 9	Y	347	324 0	631
07	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	591 1 372 4	29895 3 383 9	Y	348	661 0	320
08	38998 X	NO RPT	-0-	-38998	-0-			Y	NO RPT		320
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11286 - 19904	
03	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	1689 1 865 4	32595 3 488 9	Y	444	394 0	546
04	37920 X	30418	-0-	-7502	-0-	1520 1 709 4	27769 3 420 9	Y	382	362 0	566
05	39184 X	30915	-0-	-8269	-0-	1508 1 710 4	28277 3 420 9	Y	382	335 0	613
06	37050 X	28154	-0-	-8896	-0-	1404 1 671 4	25712 3 367 9	Y	334	328 0	621
07	31310 X	27442	-0-	-3868	-0-	519 1 327 4	26245 3 351 9	Y	319	646 0	293
08	35650 X	NO RPT	-0-	-35650	-0-			Y	NO RPT		293

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

03		45470 X	45470	-0-	-0-	-0-	2153 1	41544 3	Y	610	539 0		750
							1102 4	671 9					
04		52230 X	40652	-0-	-11578	-0-	2030 1	37091 3	Y	531	497 0		784
							947 4	584 9					
05		53971 X	42418	-0-	-11553	-0-	2067 1	38762 3	Y	560	465 0		879
							973 4	616 9					
06		50910 X	38643	-0-	-12267	-0-	1925 1	35252 3	Y	496	468 0		906
							920 4	546 9					
07		39773 X	37866	-0-	-1907	-0-	714 1	36156 3	Y	496	946 0		456
							450 4	546 9					
08		45477 X	NO RPT	-0-	-45477	-0-			Y	NO RPT			456

COOKE RANCH			WELL #:		G 1H	RRCID ->	288817	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10750 - 19780
03		139872 X	95212	-0-	-44660	-0-	5233 1	84318 3	Y	3083	3987 0	54 1	2652
							2270 4	3391 9					
04	DLQ	G-10	84677	-0-	84677	84700	4763 1	75070 3	Y	2643	1881 0	103 1	3311
							1937 4	2907 9					
05	DLQ	G-10	60903	-0-	60903	84700	3875 1	53543 3	Y	1850	3461 0		1700
							1450 4	2035 9					
06	DLQ	G-10	76475	-0-	76475	161175	4836 1	67511 3	Y	2122	1396 0	70 1	2384
							1794 4	2334 9					
07	DLQ	G-10	70188	-0-	70188	231363	4618 1	61590 3	Y	2062	1733 0		2918
							1712 4	2268 9					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	231363			Y	NO RPT			2918

COOKE RANCH			WELL #:		G 3H	RRCID ->	288818	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10813 - 19796
03		129425 X	94421	-0-	-35004	-0-	5178 1	83422 3	Y	3250	4059 0	55 1	2796
							2246 4	3575 9					
04	DLQ	G-10	82051	-0-	82051	82051	4607 1	72604 3	Y	2696	1982 0	109 1	3401
							1874 4	2966 9					
05	DLQ	G-10	58441	-0-	58441	140492	3711 1	51276 3	Y	1877	3553 0		1725
							1389 4	2065 9					
06	DLQ	G-10	74104	-0-	74104	214596	4683 1	65372 3	Y	2102	1425 0	71 1	2370
							1737 4	2312 9					
07	DLQ	G-10	69344	-0-	69344	283940	4569 1	60925 3	Y	1960	1711 0		2806
							1694 4	2156 9					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	283940			Y	NO RPT			2806

COOKE RANCH			WELL #:		G 2H	RRCID ->	288960	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10728 - 19998
03		119102 X	55873	-0-	-63229	-0-	3073 1	49516 3	Y	1774	2518 0	34 1	1526
							1333 4	1951 9					
04	DLQ	G-10	72138	-0-	72138	72119	4071 1	64159 3	Y	2047	1082 0	59 1	2432
							1656 4	2252 9					
05	DLQ	G-10	50721	-0-	50721	72119	3245 1	44830 3	Y	1302	2537 0		1197
							1214 4	1432 9					
06	DLQ	G-10	62320	-0-	62320	134439	3961 1	55294 3	Y	1451	1006 0	50 1	1640
							1469 4	1596 9					
07	DLQ	G-10	58415	-0-	58415	192854	3872 1	51641 3	Y	1334	1166 0		1910
							1435 4	1467 9					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192854			Y	NO RPT			1910

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
RIO GRANDE E&P, LLC			712657										
NIDO RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		138973 X	106985	-0-	-31988	-0-	59 1	106926	3	N	-0-		-0-
04		134490 X	97449	-0-	-37041	-0-	55 1	97394	3	N	-0-		-0-
05		128774 X	94833	-0-	-33941	-0-	54 1	94779	3	N	-0-		-0-
06		116040 X	87073	-0-	-28967	-0-	73 1	87000	3	N	-0-		-0-
07		112995 X	84725	-0-	-28270	-0-	38 1	84687	3	N	-0-		-0-
08		106981 X	80750	-0-	-26231	-0-	37 1	80713	3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726	
03		396087 X	330928	-0-	-65159	-0-	182 1	330746	3	N	-0-		-0-
04		383310 X	295360	-0-	-87950	-0-	167 1	295193	3	N	-0-		-0-
05		396087 X	282445	-0-	-113642	-0-	160 1	282285	3	N	-0-		-0-
06		369750 X	254522	-0-	-115228	-0-	215 1	254307	3	N	-0-		-0-
07		355632 X	245039	-0-	-110593	-0-	112 1	244927	3	N	-0-		-0-
08		330925 X	230207	-0-	-100718	-0-	105 1	230102	3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11132	- 18779	
03		410316 X	305166	-0-	-105150	-0-	168 1	304998	3	N	-0-		-0-
04		385590 X	272987	-0-	-112603	-0-	154 1	272833	3	N	-0-		-0-
05		398443 X	261460	-0-	-136983	-0-	148 1	261312	3	N	-0-		-0-
06		347580 X	235978	-0-	-111602	-0-	199 1	235779	3	N	-0-		-0-
07		330336 X	227115	-0-	-103221	-0-	103 1	227012	3	N	-0-		-0-
08		305164 X	212630	-0-	-92534	-0-	97 1	212533	3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598	
07		0	57750	-0-	57750	57750	628 1	55674	3	N	-0-		-0-
08		14234 X	NO RPT	-0-	-14234	43516	1448 4			N	NO RPT		-0-

SEA EAGLE FORD, LLC			760785	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
HUBERT STONE 01			WELL #:	01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12253	PERF.12240	- 17562	
03		1085 N	950	-0-	-135	-0-	476 3	125 4	N	317	317 1		-0-
04		780 N	615	-0-	-165	-0-	349 9						-0-
05		775 N	690	-0-	-85	-0-	607 3	8 4	N	-0-			-0-
06		930 N	574	-0-	-356	-0-	690 3						-0-
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	574 3						-0-
*08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	569 3	403 9	N	366	366 1		-0-
							713 3						-0-

WASHBURN RANCH 02			WELL #:	07H	RRCID ->	275820	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801	
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	543 1	2844 3	Y	443	405 1		201
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	9 4	487 9					177
05		762 X	762	-0-	-0-	-0-	526 1	1863 3	Y	295	319 1		
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	14 4	325 9					224
07		940 X	940	-0-	-0-	-0-	446 1	74 3	Y	219	172 1		
*08		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1 4	241 9					220
							424 1	574 3	Y	204	208 1		
							13 4	224 9					196
							543 1	54 3	Y	311	335 1		
							1 4	342 9					226
							543 1	72 3	Y	424	394 1		
							1 4	466 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.//		760785											
WASHBURN RANCH 02			WELL #:		08H	RRCID -> 275821			COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		543	1	2340	3	Y	597	530	1	263
								657	9							
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		526	1	2112	3	Y	361	401	1	223
								397	9							
05		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		446	1	1666	3	Y	234	199	1	258
								22	4	257	9					
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		424	1	2098	3	Y	290	266	1	282
								48	4	319	9					
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		543	1	1982	3	Y	341	393	1	230
								12	4	375	9					
*08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		543	1	2051	3	Y	334	359	1	205
								38	4	367	9					

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		09H	RRCID -> 275822			COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729				
03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		543	1	1500	3	Y	298	261	1	129
								9	4	328	9					
04		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		526	1	1437	3	Y	221	225	1	125
								20	4	243	9					
05		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-		446	1	1153	3	Y	218	149	1	194
								15	4	240	9					
06		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		424	1	1417	3	Y	233	207	1	220
								32	4	256	9					
07		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-		543	1	1252	3	Y	205	268	1	157
								8	4	226	9					
*08		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-		543	1	1334	3	Y	258	264	1	151
								25	4	284	9					

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		10H	RRCID -> 277077			COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031				
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		527	1	1729	3	Y	245	215	1	107
								9	4	270	9					
04		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-		500	1	1453	3	Y	158	170	1	95
								22	4	174	9					
05		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-		433	1	993	3	Y	105	87	1	113
								13	4	116	9					
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		411	1	977	3	Y	101	104	1	110
								22	4	111	9					
07		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-		527	1	1653	3	Y	231	215	1	126
								10	4	254	9					
*08		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-		527	1	1120	3	Y	174	191	1	109
								21	4	191	9					

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		11H	RRCID -> 277078			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926				
03		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		543	1	797	3	Y	214	187	1	93
								9	4	235	9					
04		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		526	1	477	3	Y	142	151	1	84
								156	9							
05		927 X	927	-0-	-0-	-0-		445	1	357	3	Y	109	84	1	109
								5	4	120	9					
06		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-		424	1	834	3	Y	126	114	1	121
								19	4	139	9					
07		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		543	1	945	3	Y	302	267	1	156
								6	4	332	9					
*08		905 X	905	-0-	-0-	-0-		543	1	259	3	Y	89	156	1	89
								5	4	98	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.//		760785									
WASHBURN RANCH 02			WELL #:		12H	RRCID ->	277118	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10677	- 20240	
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

03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	543 1	3205 3	Y		275	263 1		130
							303 9							
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	526 1	3328 3	Y		200	212 1		118
							220 9							
05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	446 1	2848 3	Y		119	103 1		134
							38 4	131 9						
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424 1	3235 3	Y		111	119 1		126
							74 4	122 9						
07		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	543 1	4433 3	Y		2	81 1		47
							27 4	2 9						
*08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	543 1	3812 3	Y		14	39 1		22
							70 4	15 9						

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		13H	RRCID ->	277264	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770	- 19984	

03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	543 1	4246 3	Y		669	611 1		303
							736 9							
04		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	526 1	4061 3	Y		486	507 1		282
							535 9							
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	446 1	3714 3	Y		408	300 1		390
							49 4	449 9						
06		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	426 1	4159 3	Y		451	408 1		433
							94 4	496 9						
07		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	543 1	5149 3	Y		685	705 1		413
							32 4	754 9						
*08		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	543 1	4544 3	Y		669	688 1		394
							84 4	736 9						

WASHBURN RANCH 01			WELL #:		06H	RRCID ->	281539	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10619	- 16850	

03		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	543 1	2734 3	Y		215	200 1		99
							9 4	237 9						
04		3690 X	3260	-0-	-430	-0-	526 1	2547 3	Y		153	162 1		90
							19 4	168 9						
05		3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	446 1	2098 3	Y		120	91 1		119
							28 4	132 9						
06		3690 X	1118	-0-	-2572	-0-	424 1	627 3	Y		47	81 1		85
							15 4	52 9						
07		3534 X	620	-0-	-2914	-0-	468 1	142 3	Y		8	59 1		34
							1 4	9 9						
*08		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	543 1	3699 3	Y		195	146 1		83
							68 4	215 9						

WASHBURN RANCH 01-STS B			WELL #:		04H	RRCID ->	281827	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516	- 17417	

03		3875 X	3447	-0-	-428	-0-	527 1	2597 3	Y		285	264 1		130
							9 4	314 9						
04		3870 X	3200	-0-	-670	-0-	510 1	2409 3	Y		245	241 1		134
							11 4	270 9						
05		3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	433 1	1710 3	Y		204	147 1		191
							22 4	224 9						
06		3870 X	1497	-0-	-2373	-0-	411 1	915 3	Y		136	159 1		168
							21 4	150 9						
07		3441 X	1516	-0-	-1925	-0-	527 1	526 3	Y		418	370 1		216
							3 4	460 9						
08		3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	527 1	878 3	Y		350	360 1		206
							16 4	385 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785										
WASHBURN RANCH 01-ST5 B		WELL #:		03H		RRCID -> 281869			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

03	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	543 1	2857 3	Y	406	348 1		172		
						5 4	447 9							
04	3960 X	3824	-0-	-136	-0-	526 1	2927 3	Y	327	321 1		178		
						11 4	360 9							
05	4092 X	3244	-0-	-848	-0-	446 1	2461 3	Y	276	197 1		257		
						33 4	304 9							
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	424 1	2799 3	Y	979	600 1		636		
						63 4	1077 9							
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	543 1	3851 3	Y	472	699 1		409		
						24 4	519 9							
*08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	543 1	3072 3	Y	424	530 1		303		
						57 4	466 9							

WASHBURN RANCH 01		WELL #:		07H		RRCID -> 282052			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884		
03	4867 X	3654	-0-	-1213	-0-	543 1	2841 3	Y	238	250 1		124		
						8 4	262 9							
04	4710 X	3536	-0-	-1174	-0-	526 1	2785 3	Y	189	201 1		112		
						17 4	208 9							
05	4867 X	3336	-0-	-1531	-0-	446 1	2651 3	Y	185	129 1		168		
						35 4	204 9							
06	4560 X	4035	-0-	-525	-0-	424 1	3273 3	Y	240	198 1		210		
						74 4	264 9							
07	4712 X	3704	-0-	-1008	-0-	504 1	2828 3	Y	323	336 1		197		
						17 4	355 9							
08	3658 X	622	-0-	-3036	-0-	543 1	79 9	Y	72	171 1		98		

WASHBURN RANCH 01		WELL #:		05H		RRCID -> 282117			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849		
03	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	543 1	1844 3	Y	301	265 1		131		
						9 4	331 9							
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	526 1	1980 3	Y	263	253 1		141		
						23 4	289 9							
05	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	446 1	1416 3	Y	192	145 1		188		
						211 9								
06	3420 X	1331	-0-	-2089	-0-	424 1	757 3	Y	136	157 1		167		
						150 9								
07	3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	505 1	1087 3	Y	149	199 1		117		
						164 9								
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	543 1	3600 3	Y	264	242 1		139		
						290 9								

WASHBURN RANCH		WELL #:		02		RRCID -> 284391			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863												
LINDSAY RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 288986			COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890		
03	211265 X	158113	-0-	-53152	-0-	3407 1	154706 2	N	-0-			-0-		
04	189990 X	137311	-0-	-52679	-0-	1461 1	135850 2	N	-0-			-0-		
05	181598 X	132258	-0-	-49340	-0-	1493 1	130765 2	N	-0-			-0-		
06	162090 X	128254	-0-	-33836	-0-	1927 1	126327 2	N	-0-			-0-		
07	158100 X	130104	-0-	-27996	-0-	1796 1	128308 2	N	-0-			-0-		
08	158100 X	123011	-0-	-35089	-0-	2147 1	120864 2	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019												TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		63922 X	51292	-0-	-12630	-0-		1105	1	50187	2	N	-0-	-0-	
04		59220 X	46981	-0-	-12239	-0-		500	1	46481	2	N	-0-	-0-	
05		60047 X	44317	-0-	-15730	-0-		500	1	43817	2	N	-0-	-0-	
06		54210 X	42873	-0-	-11337	-0-		644	1	42229	2	N	-0-	-0-	
07		51305 X	44186	-0-	-7119	-0-		610	1	43576	2	N	-0-	-0-	
08		51305 X	42685	-0-	-8620	-0-		745	1	41940	2	N	-0-	-0-	

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018												TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417
03		79236 X	65126	-0-	-14110	-0-		1403	1	63723	2	N	-0-	-0-	
04		72480 X	56447	-0-	-16033	-0-		601	1	55846	2	N	-0-	-0-	
05		71548 X	54775	-0-	-16773	-0-		618	1	54157	2	N	-0-	-0-	
06		65910 X	52432	-0-	-13478	-0-		788	1	51644	2	N	-0-	-0-	
07		65131 X	51319	-0-	-13812	-0-		709	1	50610	2	N	-0-	-0-	
08		65131 X	51149	-0-	-13982	-0-		893	1	50256	2	N	-0-	-0-	

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021												TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133
03		707552 X	439524	-0-	-268028	-0-		9470	1	430054	2	N	-0-	-0-	
04		417072 X	417072	-0-	-0-	-0-		4439	1	412633	2	N	-0-	-0-	
05		390927 X	390927	-0-	-0-	-0-		4413	1	386514	2	N	-0-	-0-	
06		355415 X	355415	-0-	-0-	-0-		5341	1	350074	2	N	-0-	-0-	
07		352780 X	351273	-0-	-1507	-0-		4850	1	346423	2	N	-0-	-0-	
08		352780 X	280765	-0-	-72015	-0-		4901	1	275864	2	N	-0-	-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010												TOTAL DEPTH	12964	PERF.12710	- 18888
03		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-		137	1	6140	3	Y	-0-	-0-	
								2	4						
04		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		153	1	6104	3	Y	-0-	-0-	
								5	4						
05		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		146	1	5692	3	Y	-0-	-0-	
								17	4						
06		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-		141	1	5342	3	Y	-0-	-0-	
								36	4						
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		147	1	4906	3	Y	-0-	-0-	
*08		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-		171	1	5350	3	Y	-0-	-0-	
								5	4						

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010												TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906
03		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-		27	1	1627	2	N	-0-	-0-	
04		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		21	1	1201	2	N	-0-	-0-	
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-		31	1	1770	2	N	-0-	-0-	
06		387 X	387	-0-	-0-	-0-		7	1	380	2	N	-0-	-0-	
07		632 X	632	-0-	-0-	-0-		12	1	620	2	N	-0-	-0-	
*08		715 X	715	-0-	-0-	-0-		13	1	702	2	N	-0-	-0-	

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010												TOTAL DEPTH	12694	PERF.12670	- 17323
03		7967 X	4190	-0-	-3777	-0-		4190	2			Y	-0-	-0-	
04		7710 X	4023	-0-	-3687	-0-		4023	2			Y	-0-	-0-	
05		5363 X	4216	-0-	-1147	-0-		4216	2			Y	-0-	-0-	
06		4050 X	3737	-0-	-313	-0-		3737	2			Y	-0-	-0-	
07		4185 X	4114	-0-	-71	-0-		4114	2			Y	-0-	-0-	
08		4247 X	3961	-0-	-286	-0-		3961	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	472	349 1	145
04		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58 3	Y	-0-	145 1	-0-
05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	208 3	Y	-0-		-0-
06		181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	175 3	Y	-0-		-0-
07		123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	112 3	Y	7	5 1	2
*08		56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54 3	Y	-0-	2 1	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
03		1209 N	845	-0-	-364	-0-	-0-	845	2		Y	-0-		-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-		-0-
05		930 N	703	-0-	-227	-0-	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
06		810 N	487	-0-	-323	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	576	-0-	-571	-0-	-0-	576	2		Y	-0-		-0-
*08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3313 2	N	-0-		-0-
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	3250 2	N	-0-		-0-
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3122 2	N	-0-		-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2749 2	N	-0-		-0-
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3038 2	N	-0-		-0-
*08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2811 2	N	-0-		-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
03		5983 X	5733	-0-	-250	-0-	-0-	125	1	5606 3	Y	-0-		-0-
04		6090 X	5855	-0-	-235	-0-	-0-	143	1	5707 3	Y	-0-		-0-
05		6293 X	5952	-0-	-341	-0-	-0-	149	1	5787 3	Y	-0-		-0-
06		6090 X	5290	-0-	-800	-0-	-0-	135	1	5120 3	Y	-0-		-0-
07		6045 X	4966	-0-	-1079	-0-	-0-	145	1	4821 3	Y	-0-		-0-
08		6045 X	5776	-0-	-269	-0-	-0-	178	1	5592 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
03		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	4574 2	N	-0-		-0-
04		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4491 2	N	-0-		-0-
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	4571 2	N	-0-		-0-
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4216 2	N	-0-		-0-
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4313 2	N	-0-		-0-
*08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4291 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809																	
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-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818																	
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191																	
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7	1			4
							2	4									
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-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-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687																	
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-
*08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1513	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	3	Y	-0-			-0-
*08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-			-0-
						6	4							
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	3	N	-0-			-0-
						14	4							
07	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	54	1	1818	3	N	-0-			-0-
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	75	1	2335	3	N	-0-			-0-
						2	4							

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-			-0-
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	N	-0-			-0-
*08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			1
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 X	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	71	1	3171	3	Y	5	5 1	2
						1	4		6	9			
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	Y	3	3 1	2
						3	4		3	9			
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8 1	3
						8	4		10	9			
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5 1	3
						21	4		6	9			
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	86	1	2856	3	Y	6	7 1	2
						7	9						
*08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	88	1	2771	3	Y	5	4 1	3
						3	4		6	9			

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
03	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5213	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
06	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	141	1	4709	3	Y	-0-		-0-
*08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	9	4 1	5
						6	4		10	9			

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-		-0-
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	3	Y	66	22 1	44
						8	4		73	9			
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	84	105 1	23
						92	9						
*08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	85	62 1	46
						1	4		94	9			

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901													
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-		-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421													
03	8990 X	8003	-0-	-987	-0-	132	1	7871	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-		-0-
05	7502 X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-		-0-
06	7740 X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-		-0-
07	7998 X	6532	-0-	-1466	-0-	120	1	6412	2	N	-0-		-0-
08	7998 X	5275	-0-	-2723	-0-	95	1	5180	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	8866 X	6243	-0-	-2623	-0-	325 1	5869 3		Y	11	11 1		-0-
						37 4	12 9						
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	366 1	6059 3		Y	7	7 1		-0-
						38 4	8 9						
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	455 1	7048 3		Y	48	46 1		2
						36 4	53 9						
06	6030 X	3010	-0-	-3020	-0-	196 1	2784 3		Y	5	7 1		-0-
						24 4	6 9						
07	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-	95 1	1701 3		Y	11	10 1		1
						15 4	12 9						
08	7595 X	510	-0-	-7085	-0-	11 1	495 3		Y	2	3 1		-0-
						2 4	2 9						
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205													
03	8742 X	7010	-0-	-1732	-0-	366 1	6602 3		Y	-0-			-0-
						42 4							
04	8190 X	5900	-0-	-2290	-0-	331 1	5476 3		Y	54	52 1		2
						34 4	59 9						
05	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	408 1	6327 3		Y	3	5 1		-0-
						33 4	3 9						
06	7200 X	6747	-0-	-453	-0-	440 1	6253 3		Y	-0-			-0-
						54 4							
07	7006 X	4604	-0-	-2402	-0-	241 1	4313 3		Y	11	10 1		1
						38 4	12 9						
08	7006 X	1368	-0-	-5638	-0-	30 1	1267 3		Y	62	59 1		4
						3 4	68 9						
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062													
03	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	143 1	8518 2		N	-0-			-0-
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	155 1	8937 2		N	-0-			-0-
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	158 1	8985 2		N	-0-			-0-
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	155 1	8689 2		N	-0-			-0-
07	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	160 1	8559 2		N	-0-			-0-
*08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	129 1	7029 2		N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
05	775 N	34	-0-	-741	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			Y	-0-			-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
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
03	1550 X	1154	-0-	-396	-0-	513	1	637	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	448	1	1133	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	1617	3	Y	12			12
						10	4							
06	1680 X	727	-0-	-953	-0-	326	1	397	3	Y	-0-	4	1	8
						4	4							
07	1643 X	778	-0-	-865	-0-	341	1	418	3	Y	13			21
						5	4							
*08	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	2213	1	8521	3	Y	3	19	1	5
						29	4							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
05	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
08	1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
03	6665 X	4712	-0-	-1953	-0-	2093	1	2603	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	5610 X	4226	-0-	-1384	-0-	1194	1	3017	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	7316 X	1965	-0-	-5351	-0-	648	1	1306	3	Y	3			3
						8	4							
06	7080 X	1102	-0-	-5978	-0-	495	1	601	3	Y	-0-	1	1	2
						6	4							
07	7316 X	345	-0-	-6971	-0-	154	1	189	3	Y	-0-			2
						2	4							
08	4712 X	973	-0-	-3739	-0-	200	1	770	3	Y	-0-	2	1	-0-
						3	4							
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
03	5115 X	3563	-0-	-1552	-0-	170	1	3059	3	Y	286	283	1	9
						19	4							
04	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	799	1	13215	3	Y	289	290	1	8
						82	4							
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	256	1	3965	3	Y	167	167	1	8
						20	4							
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	Y	312	294	1	26
						26	4							
07	5890 X	3501	-0-	-2389	-0-	166	1	2965	3	Y	313	316	1	23
						26	4							
08	5890 X	3147	-0-	-2743	-0-	64	1	2749	3	Y	297	302	1	18
						7	4							
								327	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
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
03		4092 X	4092	-0-	-0-	195 1	3512 3	3512 3	Y	330	331 1			10
						22 4	363 9							
04		3660 X	3393	-0-	-267	172 1	2855 3	2855 3	Y	316	317 1			9
						18 4	348 9							
05		3782 X	2067	-0-	-1715	110 1	1697 3	1697 3	Y	229	228 1			10
						8 4	252 9							
06		3960 X	1445	-0-	-2515	75 1	1071 3	1071 3	Y	263	251 1			22
						10 4	289 9							
07		4092 X	1905	-0-	-2187	82 1	1451 3	1451 3	Y	327	325 1			24
						12 4	360 9							
08		4092 X	1211	-0-	-2881	24 1	1042 3	1042 3	Y	129	145 1			8
						3 4	142 9							
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
03		6803 X	6803	-0-	-0-	112 1	6691 2	6691 2	N	-0-				-0-
04		6585 X	6585	-0-	-0-	112 1	6473 2	6473 2	N	-0-				-0-
05		5982 X	5982	-0-	-0-	103 1	5879 2	5879 2	N	-0-				-0-
06		6211 X	6211	-0-	-0-	109 1	6102 2	6102 2	N	-0-				-0-
07		6527 X	6527	-0-	-0-	120 1	6407 2	6407 2	N	-0-				-0-
*08		6572 X	6572	-0-	-0-	118 1	6454 2	6454 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		8 X	8	-0-	-0-	8 2			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
03		6975 X	4662	-0-	-2313	243 1	4391 3	4391 3	Y	-0-	6 1			-0-
						28 4								
04		2570 X	2570	-0-	-0-	144 1	2388 3	2388 3	Y	21	20 1			1
						15 4	23 9							
05		5078 X	5078	-0-	-0-	297 1	4596 3	4596 3	Y	147	141 1			7
						23 4	162 9							
06		4500 X	80	-0-	-4420	5 1	74 3	74 3	Y	-0-	7 1			-0-
						1 4								
07		4650 X	-0-	-0-	-4650				Y	-0-				-0-
08		5084 X	6	-0-	-5078	6 3			Y	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
03		5301 X	1897	-0-	-3404	99 1	1787 3	1787 3	Y	-0-				-0-
						11 4								
04		8255 X	8255	-0-	-0-	437 1	7226 3	7226 3	Y	497	483 1			14
						45 4	547 9							
05		4955 X	4955	-0-	-0-	282 1	4356 3	4356 3	Y	268	270 1			12
						22 4	295 9							
06		6072 X	6072	-0-	-0-	371 1	5279 3	5279 3	Y	342	325 1			29
						46 4	376 9							
07		5301 X	5032	-0-	-269	249 1	4462 3	4462 3	Y	256	266 1			19
						39 4	282 9							
08		5301 X	-0-	-0-	-5301				Y	-0-	19 1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2174	-0-	-1546	-0-	106	1	1917	3	Y	126	126	1	4
						12	4	139	9					
04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	Y	582	569	1	17
						31	4	640	9					
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	244	1	3774	3	Y	394	393	1	18
						19	4	433	9					
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421	404	1	35
						42	4	463	9					
07	5301 X	4251	-0-	-1050	-0-	209	1	3734	3	Y	251	268	1	18
						32	4	276	9					
08	5301 X	5015	-0-	-286	-0-	104	1	4533	3	Y	332	330	1	20
						13	4	365	9					
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	354	1	6387	3	Y	315	308	1	10
						40	4	347	9					
04	4380 X	2712	-0-	-1668	-0-	149	1	2464	3	Y	76	84	1	2
						15	4	84	9					
05	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	246	1	3810	3	Y	185	179	1	8
						20	4	204	9					
06	6570 X	5310	-0-	-1260	-0-	330	1	4700	3	Y	217	207	1	18
						41	4	239	9					
07	6789 X	4057	-0-	-2732	-0-	204	1	3659	3	Y	147	154	1	11
						32	4	162	9					
08	6789 X	4099	-0-	-2690	-0-	88	1	3793	3	Y	189	189	1	11
						10	4	208	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
03	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	188	1	8401	3	Y	108	90	1	35
						3	4	119	9					
04	6810 X	6022	-0-	-788	-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1	26
						5	4	72	9					
05	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1	5
						20	4	19	9					
06	8430 X	6237	-0-	-2193	-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1	6
						40	4	11	9					
07	8711 X	6396	-0-	-2315	-0-	186	1	6198	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
08	8711 X	6517	-0-	-2194	-0-	201	1	6293	3	Y	15	16	1	4
						6	4	17	9					
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
03	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	244	1	14585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	239	1	13576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	245	1	13093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	214	1	11681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
03	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	190	1	11346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	168 1	7534 3	Y	143	135	1	46	
04	4260 X	2141	-0-	-2119	-0-	3 4	157 9	Y	110	113	1	43	
05	4247 X	2729	-0-	-1518	-0-	49 1	1969 3	Y	207	187	1	63	
06	7620 X	4638	-0-	-2982	-0-	2 4	121 9	Y	172	123	1	112	
07	7874 X	7818	-0-	-56	-0-	63 1	2432 3	Y	281	267	1	126	
08	7874 X	7047	-0-	-827	-0-	6 4	228 9	Y	204	280	1	50	
						114 1	4306 3	Y					
						29 4	189 9						
						218 1	7290 3	Y					
						1 4	309 9						
						210 1	6606 3	Y					
						7 4	224 9						
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
03	10075 X	9124	-0-	-951	-0-	195 1	8728 3	Y	180	147	1	58	
04	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	3 4	198 9	Y	206	183	1	81	
05	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	258 1	10292 3	Y	93	146	1	28	
06	9300 X	6181	-0-	-3119	-0-	9 4	227 9	Y	87	59	1	56	
07	11160 X	5271	-0-	-5889	-0-	262 1	10168 3	Y	65	92	1	29	
08	11160 X	5027	-0-	-6133	-0-	28 4	102 9	Y	44	62	1	11	
						155 1	5890 3	Y					
						40 4	96 9						
						152 1	5047 3	Y					
						72 9	48 9						
						153 1	4821 3	Y					
						5 4	48 9						
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
03	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	658 1	39285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	652 1	37716 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	672 1	38246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	632 1	35398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	687 1	36798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	686 1	37513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
03	55652 X	55652	-0-	-0-	-0-	916 1	54736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	53342 X	53342	-0-	-0-	-0-	907 1	52435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	872 1	49596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	52784 X	52784	-0-	-0-	-0-	925 1	51859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	968 1	51843 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	925 1	50573 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	86	-0-	86	953		1	1	85	2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953						N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	955	2	2				N	-0-		-0-
07		962 X	7	-0-	-955	-0-	7	2				N	-0-		-0-
*08		3100 N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888															
03		24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	396	1	23672	2	N	-0-			-0-
04		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-			-0-
05		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-			-0-
06		21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-			-0-
07		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-			-0-
*08		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
03		8060 X	73	-0-	-7987	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	5	1	-0-
04		7800 X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1	1
							32	4	26	9					
05		8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1	6
							30	4	145	9					
06		7800 X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1	-0-
							6	4							
07		5766 X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		6355 X	27	-0-	-6328	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655															
03		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1727	2	N	-0-			-0-
04		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-			-0-
05		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-			-0-
06		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-			-0-
07		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-			-0-
*08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000															
03		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	9170	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
06		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-			-0-
							75	4							
07		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	294	1	9805	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*08		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728															
03		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4436	2	N	-0-			-0-
04		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-			-0-
05		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-			-0-
06		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-			-0-
07		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	100	1	5352	2	N	-0-			-0-
*08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	5324	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 #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		36331 X	36331	-0-	-0-	-0-	598	1	35733	2	N	-0-					-0-
04		34865 X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-					-0-
05		35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-					-0-
06		34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-					-0-
07		34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	637	1	34110	2	N	-0-					-0-
*08		34401 X	34401	-0-	-0-	-0-	618	1	33783	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																	
03		46126 X	46126	-0-	-0-	-0-	760	1	45366	2	N	-0-					-0-
04		44010 X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-					-0-
05		44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-					-0-
06		42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-					-0-
07		43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	800	1	42818	2	N	-0-					-0-
*08		43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	777	1	42460	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570																	
03		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	330	1	19705	2	N	-0-					-0-
04		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-					-0-
05		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-					-0-
06		19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-					-0-
07		20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	382	1	20470	2	N	-0-					-0-
*08		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	351	1	19194	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510																	
03		21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	348	1	20759	2	N	-0-					-0-
04		18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	311	1	17963	2	N	-0-					-0-
05		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-					-0-
06		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-					-0-
07		15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	286	1	15323	2	N	-0-					-0-
*08		14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	268	1	14659	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546																	
03		18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	311	1	18597	2	N	-0-					-0-
04		17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	299	1	17299	2	N	-0-					-0-
05		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-					-0-
06		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-					-0-
07		14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-					-0-
*08		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	293	1	16017	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895																	
03		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	260	1	11678	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	250	1	9985	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
07		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08		14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	451	1	14156	3	Y	33	16	1			18
							14	4	36	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016												TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9865 - 17075		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	203	1	12118	2	N	-0-				-0-	
04		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	136	1	7890	2	N	-0-				-0-	
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-				-0-	
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-				-0-	
07		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-				-0-	
*08		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016												TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9768 - 17287		
03		47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	781	1	46629	2	N	-0-				-0-	
04		45796 X	45796	-0-	-0-	-0-	779	1	45017	2	N	-0-				-0-	
05		47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-				-0-	
06		45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-				-0-	
07		46219 X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-				-0-	
*08		44699 X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016												TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9740 - 17195		
03		53103 X	48784	-0-	-4319	-0-	803	1	47981	2	N	-0-				-0-	
04		46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	797	1	46087	2	N	-0-				-0-	
05		44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-				-0-	
06		36747 X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-				-0-	
07		34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-				-0-	
*08		29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014												TOTAL DEPTH	12735	PERF.	13357 - 19378		
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		88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018		
03		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	401	1	17957	3	Y	38	33	1		12	
04		16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1		32	
05		15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1		23	
06		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1		30	
07		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	103	4	50	9		35	55	1		10	
*08		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	44	30	1		24	
							1	4	39	9							
							398	1	12501	3	Y						
							13	4	48	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017												TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9963 - 17462		
03		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	292	1	17416	2	N	-0-				-0-	
04		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-				-0-	
05		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-				-0-	
06		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-				-0-	
07		16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-				-0-	
*08		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	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 #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016												TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9804 - 16825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	433 1	25888 2	N		-0-			-0-	
04		21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	362 1	20956 2	N		-0-			-0-	
05		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	325 1	18474 2	N		-0-			-0-	
06		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	285 1	15960 2	N		-0-			-0-	
07		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	278 1	14873 2	N		-0-			-0-	
*08		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	258 1	14110 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016												TOTAL DEPTH	9847	PERF.	9829 - 17570
03		39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	647 1	38637 2	N		-0-			-0-	
04		37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	631 1	36499 2	N		-0-			-0-	
05		37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	645 1	36665 2	N		-0-			-0-	
06		34677 X	34677	-0-	-0-	-0-	608 1	34069 2	N		-0-			-0-	
07		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	475 1	25460 2	N		-0-			-0-	
*08		22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	398 1	21742 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017												TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9880 - 16828
03		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	142 1	8486 2	N		-0-			-0-	
04		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	111 1	6420 2	N		-0-			-0-	
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	85 1	4847 2	N		-0-			-0-	
06		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	64 1	3608 2	N		-0-			-0-	
07		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	55 1	2967 2	N		-0-			-0-	
*08		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	47 1	2584 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016												TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9974 - 17848
03		92 X	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 2	N		-0-			-0-	
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	N		-0-			-0-	
05		59 X	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	N		-0-			-0-	
06		36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N		-0-			-0-	
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	N		-0-			-0-	
*08		206 X	206	-0-	-0-	-0-	4 1	202 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016												TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10127 - 16865
03		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	216 1	12911 2	N		-0-			-0-	
04		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	212 1	12264 2	N		-0-			-0-	
05		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	222 1	12623 2	N		-0-			-0-	
06		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	216 1	12106 2	N		-0-			-0-	
07		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	227 1	12132 2	N		-0-			-0-	
*08		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	214 1	11671 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016												TOTAL DEPTH	9916	PERF.	10168 - 17730
03		21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	346 1	20661 2	N		-0-			-0-	
04		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	341 1	19738 2	N		-0-			-0-	
05		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	355 1	20184 2	N		-0-			-0-	
06		19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	346 1	19401 2	N		-0-			-0-	
07		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	360 1	19268 2	N		-0-			-0-	
*08		20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	362 1	19787 2	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017												TOTAL DEPTH	9625	PERF.	10016 - 16900
03		28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	469 1	28036 2	N		-0-			-0-	
04		27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	463 1	26754 2	N		-0-			-0-	
05		27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	477 1	27146 2	N		-0-			-0-	
06		26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	460 1	25772 2	N		-0-			-0-	
07		26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	489 1	26175 2	N		-0-			-0-	
*08		26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	474 1	25925 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 #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	170	1	10169	2	N	-0-				-0-	
04		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-				-0-	
05		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-				-0-	
06		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-				-0-	
07		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-				-0-	
*08		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663																	
03		33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	548	1	32717	2	N	-0-				-0-	
04		27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-				-0-	
05		27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-				-0-	
06		25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-				-0-	
07		20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-				-0-	
*08		19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827																	
03		19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	318	1	18963	2	N	-0-				-0-	
04		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-				-0-	
05		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-				-0-	
06		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-				-0-	
07		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-				-0-	
*08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500																	
03		23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	380	1	22691	2	N	-0-				-0-	
04		20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	352	1	20324	2	N	-0-				-0-	
05		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-				-0-	
06		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-				-0-	
07		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-				-0-	
*08		21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494																	
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	51	1	3019	2	N	-0-				-0-	
04		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	125	1	7203	2	N	-0-				-0-	
05		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-				-0-	
06		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-				-0-	
07		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-				-0-	
*08		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676																	
03		48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	794	1	47406	2	N	-0-				-0-	
04		42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	729	1	42169	2	N	-0-				-0-	
05		43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-				-0-	
06		38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-				-0-	
07		37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-				-0-	
*08		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651																	
03		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	640	1	38240	2	N	-0-				-0-	
04		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	621	1	35906	2	N	-0-				-0-	
05		36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-				-0-	
06		33995 X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-				-0-	
07		33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-				-0-	
*08		33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	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 #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764																	
03	12957	X		12957	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	12744	2	N		-0-		
04	11960	X		11960	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	11757	2	N		-0-		
05	11806	X		11806	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N		-0-		
06	11025	X		11025	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N		-0-		
07	11065	X		11065	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N		-0-		
*08	10699	X		10699	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N		-0-		
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323																	
03	DLQ	G-10		18278	-0-	18278		95417	398	1	17860	3	Y	12	9	1	4
									7	4	13	9					
04	111489	X		16072	-0-	-95417		-0-	392	1	15644	3	Y	20	13	1	11
									14	4	22	9					
05	16379	X		16379	-0-	-0-		-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1	7
									45	4	21	9					
06	17700	X		15147	-0-	-2553		-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1	13
									99	4	21	9					
07	18290	X		13952	-0-	-4338		-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1	5
									1	4	20	9					
08	18290	X		15263	-0-	-3027		-0-	471	1	14774	3	Y	3	6	1	2
									15	4	3	9					
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348																	
03	DLQ	G-10		5691	-0-	5691		24697	123	1	5509	3	Y	52	43	1	16
									2	4	57	9					
04	28786	X		4089	-0-	-24697		-0-	99	1	3941	3	Y	42	35	1	23
									3	4	46	9					
05	4104	X		4104	-0-	-0-		-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1	9
									11	4	28	9					
06	5520	X		3831	-0-	-1689		-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1	18
									25	4	30	9					
07	5704	X		4571	-0-	-1133		-0-	133	1	4414	3	Y	22	34	1	6
									24	9							
08	5704	X		3822	-0-	-1882		-0-	118	1	3700	3	Y	-0-	6	1	-0-
									4	4							
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757																	
03	DLQ	G-10		1320	-0-	1320		7205	29	1	1291	3	Y	-0-			-0-
04	8203	X		998	-0-	-7205		-0-	24	1	973	3	Y	-0-			-0-
									1	4							
05	973	X		973	-0-	-0-		-0-	24	1	946	3	Y	-0-			-0-
									3	4							
06	1290	X		895	-0-	-395		-0-	23	1	866	3	Y	-0-			-0-
									6	4							
07	1333	X		969	-0-	-364		-0-	28	1	941	3	Y	-0-			-0-
08	1333	X		1134	-0-	-199		-0-	35	1	1098	3	Y	-0-			-0-
									1	4							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	14854	-0-	14854	86647	324	1	14524	3	Y	-0-			-0-
04	100685 X	14038	-0-	-86647	-0-	343	1	13683	3	Y	-0-			-0-
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-			-0-
06	14400 X	13649	-0-	-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-			-0-
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-			-0-
*08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	498	1	15618	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
03	41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	677	1	40414	2	N	-0-			-0-
04	39228 X	39228	-0-	-0-	-0-	667	1	38561	2	N	-0-			-0-
05	39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-			-0-
06	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-			-0-
07	37683 X	37683	-0-	-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-			-0-
*08	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	666	1	36406	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
03	30094 X	30094	-0-	-0-	-0-	496	1	29598	2	N	-0-			-0-
04	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	499	1	28878	2	N	-0-			-0-
05	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-			-0-
06	28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-			-0-
07	29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-			-0-
*08	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	529	1	28914	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
03	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	271	1	16168	2	N	-0-			-0-
04	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	263	1	15220	2	N	-0-			-0-
05	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-			-0-
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-			-0-
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-			-0-
*08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	272	1	14862	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
03	47510 X	47510	-0-	-0-	-0-	782	1	46728	2	N	-0-			-0-
04	45692 X	45692	-0-	-0-	-0-	777	1	44915	2	N	-0-			-0-
05	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-			-0-
06	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-			-0-
07	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-			-0-
*08	43624 X	43624	-0-	-0-	-0-	784	1	42840	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
03	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	480	1	28694	2	N	-0-			-0-
04	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	486	1	28128	2	N	-0-			-0-
05	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-			-0-
06	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-			-0-
07	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-			-0-
*08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	412	1	22507	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																					
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10124	- 17078						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	32547	2	N			-0-						-0-
04		30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	30144	2	N			-0-						-0-
05		31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	30735	2	N			-0-						-0-
06		29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N			-0-						-0-
07		31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	30795	2	N			-0-						-0-
*08		23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	23494	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9427	PERF.10073	- 17080						
03		46935 X	46935	-0-	-0-	-0-	-0-	773	1	46162	2	N			-0-						-0-
04		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	42439	2	N			-0-						-0-
05		45861 X	45861	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1	45069	2	N			-0-						-0-
06		41563 X	41563	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N			-0-						-0-
07		42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	42144	2	N			-0-						-0-
*08		42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	41730	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017												TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577						
03		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	20428	2	N			-0-						-0-
04		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N			-0-						-0-
05		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N			-0-						-0-
06		18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N			-0-						-0-
07		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	18316	2	N			-0-						-0-
*08		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	16985	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504						
03		33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	33104	2	N			-0-						-0-
04		32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N			-0-						-0-
05		32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N			-0-						-0-
06		31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N			-0-						-0-
07		32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	31452	2	N			-0-						-0-
*08		30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	29785	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943						
03		40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	39969	2	N			-0-						-0-
04		37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N			-0-						-0-
05		36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N			-0-						-0-
06		35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N			-0-						-0-
07		37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	36419	2	N			-0-						-0-
*08		34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	33450	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10107	- 16866						
03		37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	37097	2	N			-0-						-0-
04		34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N			-0-						-0-
05		34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N			-0-						-0-
06		36013 X	36013	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N			-0-						-0-
07		37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	37141	2	N			-0-						-0-
*08		37533 X	37533	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	36859	2	N			-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017												TOTAL DEPTH	9419	PERF. 9934	- 16747						
03		38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	38135	2	N			-0-						-0-
04		34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N			-0-						-0-
05		35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N			-0-						-0-
06		33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N			-0-						-0-
07		34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	33778	2	N			-0-						-0-
*08		33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	32929	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03		42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	696	1	41578	2	N	-0-				-0-
04		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-				-0-
05		40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-				-0-
06		38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-				-0-
07		38504 X	38504	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-				-0-
*08		30879 X	30879	-0-	-0-	-0-	555	1	30324	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

03		40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	666	1	39807	2	N	-0-				-0-
04		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-				-0-
05		33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-				-0-
06		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-				-0-
07		34061 X	34061	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-				-0-
*08		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	497	1	27156	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

03		56840 X	56840	-0-	-0-	-0-	936	1	55904	2	N	-0-				-0-
04		51049 X	51049	-0-	-0-	-0-	868	1	50181	2	N	-0-				-0-
05		50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-				-0-
06		47991 X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-				-0-
07		48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-				-0-
*08		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	711	1	38844	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

03		45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	746	1	44551	2	N	-0-				-0-
04		41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	709	1	41002	2	N	-0-				-0-
05		39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-				-0-
06		36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-				-0-
07		35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-				-0-
*08		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	637	1	34832	2	N	-0-				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

03	DLQ	G-10	16252	-0-	16252	97251	354	1	15882	3	Y	9	7	1		3
							6	4	10	9						
04		112056 X	14805	-0-	-97251	-0-	360	1	14384	3	Y	44	23	1		24
							13	4	48	9						
05		15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46	1		12
							42	4	37	9						
06		15960 X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1		20
							93	4	33	9						
07		16244 X	14197	-0-	-2047	-0-	412	1	13740	3	Y	40	49	1		11
							1	4	44	9						
08		16244 X	13958	-0-	-2286	-0-	429	1	13479	3	Y	33	26	1		18
							14	4	36	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03	DLQ	G-10	18437	-0-	18437	108543	402	1	18028	3	Y	-0-	1 1
							7	4					-0-
04	124264	X	15721	-0-	-108543	-0-	384	1	15323	3	Y	-0-	-0-
							14	4					-0-
05	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1 1
							48	4		1	9		-0-
06	17940	X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-	-0-
							102	4					-0-
07	18445	X	15486	-0-	-2959	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2 1
							1	4		3	9		1
08	18445	X	15294	-0-	-3151	-0-	472	1	14807	3	Y	-0-	1 1
							15	4					-0-
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
03	61070	X	46743	-0-	-14327	-0-	42	1	46701	2	N	-0-	-0-
04	59100	X	40510	-0-	-18590	-0-	40	1	40470	2	N	-0-	-0-
05	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-	-0-
06	45240	X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-	-0-
07	46748	X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-	-0-
08	46748	X	37394	-0-	-9354	-0-	637	1	36757	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
03	57350	X	50397	-0-	-6953	-0-	830	1	49567	2	N	-0-	-0-
04	54960	X	47707	-0-	-7253	-0-	811	1	46896	2	N	-0-	-0-
05	55583	X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-	-0-
06	50580	X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-	-0-
07	51367	X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-	-0-
08	50406	X	44884	-0-	-5522	-0-	807	1	44077	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261													
03	32612	X	29350	-0-	-3262	-0-	483	1	28867	2	N	-0-	-0-
04	31170	X	27844	-0-	-3326	-0-	473	1	27371	2	N	-0-	-0-
05	31651	X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-	-0-
06	29070	X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-	-0-
07	29884	X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-	-0-
08	29357	X	27796	-0-	-1561	-0-	499	1	27297	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286													
03	32736	X	31279	-0-	-1457	-0-	515	1	30764	2	N	-0-	-0-
04	31290	X	28457	-0-	-2833	-0-	484	1	27973	2	N	-0-	-0-
05	31744	X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-	-0-
06	30270	X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-	-0-
07	31279	X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-	-0-
08	31279	X	27238	-0-	-4041	-0-	489	1	26749	2	N	-0-	-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600													
03	51336	X	32086	-0-	-19250	-0-	29	1	32057	2	N	-0-	-0-
04	49680	X	27909	-0-	-21771	-0-	28	1	27881	2	N	-0-	-0-
05	37417	X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-	-0-
06	31140	X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-	-0-
07	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-	-0-
*08	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	560	1	32335	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															
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
03		42873 X	38499	-0-	-4374	-0-			634 1	37865 2	N	-0-			-0-
04		41340 X	35621	-0-	-5719	-0-			606 1	35015 2	N	-0-			-0-
05		42036 X	36501	-0-	-5535	-0-			631 1	35870 2	N	-0-			-0-
06		38160 X	36431	-0-	-1729	-0-			639 1	35792 2	N	-0-			-0-
07		38502 X	36465	-0-	-2037	-0-			668 1	35797 2	N	-0-			-0-
08		38502 X	35549	-0-	-2953	-0-			639 1	34910 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
03		58931 X	53816	-0-	-5115	-0-			886 1	52930 2	N	-0-			-0-
04		54600 X	49831	-0-	-4769	-0-			847 1	48984 2	N	-0-			-0-
05		55800 X	49793	-0-	-6007	-0-			860 1	48933 2	N	-0-			-0-
06		52080 X	47222	-0-	-4858	-0-			828 1	46394 2	N	-0-			-0-
07		53816 X	47955	-0-	-5861	-0-			879 1	47076 2	N	-0-			-0-
08		53816 X	47353	-0-	-6463	-0-			851 1	46502 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
03		55959 X	55959	-0-	-0-	-0-			922 1	55037 2	N	-0-			-0-
04		49700 X	49700	-0-	-0-	-0-			845 1	48855 2	N	-0-			-0-
05		57846 X	48547	-0-	-9299	-0-			839 1	47708 2	N	-0-			-0-
06		55980 X	45006	-0-	-10974	-0-			789 1	44217 2	N	-0-			-0-
07		57846 X	44709	-0-	-13137	-0-			820 1	43889 2	N	-0-			-0-
08		55955 X	43389	-0-	-12566	-0-			780 1	42609 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
03		53661 X	46233	-0-	-7428	-0-			761 1	45472 2	N	-0-			-0-
04		50550 X	43860	-0-	-6690	-0-			746 1	43114 2	N	-0-			-0-
05		50716 X	44247	-0-	-6469	-0-			764 1	43483 2	N	-0-			-0-
06		47370 X	41652	-0-	-5718	-0-			730 1	40922 2	N	-0-			-0-
07		47430 X	41915	-0-	-5515	-0-			768 1	41147 2	N	-0-			-0-
08		46221 X	40950	-0-	-5271	-0-			736 1	40214 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
03		57939 X	54084	-0-	-3855	-0-			891 1	53193 2	N	-0-			-0-
04		55052 X	55052	-0-	-0-	-0-			936 1	54116 2	N	-0-			-0-
05		57316 X	57316	-0-	-0-	-0-			990 1	56326 2	N	-0-			-0-
06		54742 X	54742	-0-	-0-	-0-			960 1	53782 2	N	-0-			-0-
07		56885 X	54980	-0-	-1905	-0-			1008 1	53972 2	N	-0-			-0-
08		57319 X	54042	-0-	-3277	-0-			971 1	53071 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
03		58621 X	54558	-0-	-4063	-0-			898 1	53660 2	N	-0-			-0-
04		56880 X	52177	-0-	-4703	-0-			887 1	51290 2	N	-0-			-0-
05		58776 X	52587	-0-	-6189	-0-			909 1	51678 2	N	-0-			-0-
06		56880 X	50238	-0-	-6642	-0-			881 1	49357 2	N	-0-			-0-
07		56792 X	50795	-0-	-5997	-0-			931 1	49864 2	N	-0-			-0-
08		54560 X	50207	-0-	-4353	-0-			902 1	49305 2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
03		84413 X	48400	-0-	-36013	-0-			44 1	48356 2	N	-0-			-0-
04		81690 X	44060	-0-	-37630	-0-			44 1	44016 2	N	-0-			-0-
05		64821 X	44389	-0-	-20432	-0-			47 1	44342 2	N	-0-			-0-
06		50190 X	45207	-0-	-4983	-0-			351 1	44856 2	N	-0-			-0-
07		51863 X	46510	-0-	-5353	-0-			767 1	45743 2	N	-0-			-0-
08		48391 X	43615	-0-	-4776	-0-			742 1	42873 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		94116 X	60009	-0-	-34107	-0-	54	1	59955	2	N	-0-		-0-	
04		91080 X	50716	-0-	-40364	-0-	51	1	50665	2	N	-0-		-0-	
05		64976 X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-		-0-	
06		58080 X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-		-0-	
07		60016 X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-		-0-	
08		60016 X	47138	-0-	-12878	-0-	802	1	46336	2	N	-0-		-0-	

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894															
03		DLQ G-10	46020	-0-	46020	286664	1003	1	44947	3	Y	48	49	1	15
							17	4	53	9					
04		328638 X	41974	-0-	-286664	-0-	1023	1	40830	3	Y	77	50	1	42
							36	4	85	9					
05		42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	1071	1	41614	3	Y	65	84	1	23
							117	4	72	9					
06		47220 X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1	40
							253	4	66	9					
07		46035 X	38280	-0-	-7755	-0-	1111	1	37077	3	Y	81	99	1	22
							3	4	89	9					
08		46035 X	36575	-0-	-9460	-0-	1127	1	35335	3	Y	71	55	1	38
							35	4	78	9					

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655															
03		DLQ G-10	57207	-0-	57207	374453	1243	1	55697	3	Y	224	226	1	69
							21	4	246	9					
04		427814 X	53361	-0-	-374453	-0-	1292	1	51594	3	Y	389	246	1	212
							47	4	428	9					
05		49008 X	49008	-0-	-0-	-0-	1217	1	47302	3	Y	323	421	1	114
							134	4	355	9					
06		60930 X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1	184
							324	4	304	9					
07		67927 X	67927	-0-	-0-	-0-	1969	1	65696	3	Y	234	354	1	64
							5	4	257	9					
*08		64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	1993	1	62543	3	Y	172	144	1	92
							63	4	189	9					

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662															
03		55397 X	52223	-0-	-3174	-0-	860	1	51363	2	N	-0-			-0-
04		52530 X	49564	-0-	-2966	-0-	843	1	48721	2	N	-0-			-0-
05		53165 X	50020	-0-	-3145	-0-	864	1	49156	2	N	-0-			-0-
06		50550 X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-			-0-
07		52235 X	45597	-0-	-6638	-0-	836	1	44761	2	N	-0-			-0-
08		52235 X	46326	-0-	-5909	-0-	832	1	45494	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541															
03		42253 X	40804	-0-	-1449	-0-	672	1	40132	2	N	-0-			-0-
04		38610 X	38528	-0-	-82	-0-	655	1	37873	2	N	-0-			-0-
05		39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	690	1	39268	2	N	-0-			-0-
06		39480 X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-			-0-
07		40796 X	35983	-0-	-4813	-0-	660	1	35323	2	N	-0-			-0-
08		40796 X	36781	-0-	-4015	-0-	661	1	36120	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 #: 107H		RRCID -> 284734		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 9663 - 15181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	74617 X	67677	-0-	-6940	-0-	1114	1	66563	2	N	-0-			-0-
04	69300 X	64816	-0-	-4484	-0-	1102	1	63714	2	N	-0-			-0-
05	70184 X	65179	-0-	-5005	-0-	1126	1	64053	2	N	-0-			-0-
06	65490 X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-			-0-
07	67673 X	61710	-0-	-5963	-0-	1131	1	60579	2	N	-0-			-0-
08	67673 X	63041	-0-	-4632	-0-	1133	1	61908	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 284735		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9658 - 15564				
03	68293 X	61992	-0-	-6301	-0-	1021	1	60971	2	N	-0-			-0-
04	63390 X	57117	-0-	-6273	-0-	971	1	56146	2	N	-0-			-0-
05	63922 X	59154	-0-	-4768	-0-	1022	1	58132	2	N	-0-			-0-
06	60000 X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-			-0-
07	62000 X	56597	-0-	-5403	-0-	1038	1	55559	2	N	-0-			-0-
08	62000 X	57272	-0-	-4728	-0-	1029	1	56243	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 109H		RRCID -> 284736		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9706 - 15278				
03	48484 X	41697	-0-	-6787	-0-	687	1	41010	2	N	-0-			-0-
04	44820 X	39733	-0-	-5087	-0-	676	1	39057	2	N	-0-			-0-
05	45508 X	39767	-0-	-5741	-0-	687	1	39080	2	N	-0-			-0-
06	42510 X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-			-0-
07	41943 X	38452	-0-	-3491	-0-	705	1	37747	2	N	-0-			-0-
08	41695 X	38166	-0-	-3529	-0-	686	1	37480	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 68H		RRCID -> 284737		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9769 - 15688				
03	75051 X	67953	-0-	-7098	-0-	1119	1	66834	2	N	-0-			-0-
04	70290 X	64986	-0-	-5304	-0-	1105	1	63881	2	N	-0-			-0-
05	70928 X	66138	-0-	-4790	-0-	1143	1	64995	2	N	-0-			-0-
06	65760 X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-			-0-
07	67952 X	61335	-0-	-6617	-0-	1124	1	60211	2	N	-0-			-0-
08	67952 X	61939	-0-	-6013	-0-	1113	1	60826	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #: 2H		RRCID -> 284809		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 9890 - 16328				
03	71021 X	57334	-0-	-13687	-0-	434	1	56900	2	N	-0-			-0-
04	67260 X	52587	-0-	-14673	-0-	410	1	52177	2	N	-0-			-0-
05	66991 X	55787	-0-	-11204	-0-	441	1	55346	2	N	-0-			-0-
06	62130 X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-			-0-
07	61814 X	50992	-0-	-10822	-0-	421	1	50571	2	N	-0-			-0-
08	57319 X	51758	-0-	-5561	-0-	465	1	51293	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 71H		RRCID -> 284991		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9670		PERF.10080 - 15891				
03	87048 X	73050	-0-	-13998	-0-	1203	1	71847	2	N	-0-			-0-
04	79080 X	68982	-0-	-10098	-0-	1173	1	67809	2	N	-0-			-0-
05	78182 X	69454	-0-	-8728	-0-	1200	1	68254	2	N	-0-			-0-
06	70680 X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-			-0-
07	73036 X	63160	-0-	-9876	-0-	1158	1	62002	2	N	-0-			-0-
08	73036 X	65500	-0-	-7536	-0-	1177	1	64323	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707 - 17598				
03	82212 X	73216	-0-	-8996	-0-	1206	1	72010	2	N	-0-			-0-
04	76050 X	69462	-0-	-6588	-0-	1181	1	68281	2	N	-0-			-0-
05	76973 X	69984	-0-	-6989	-0-	1209	1	68775	2	N	-0-			-0-
06	70860 X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-			-0-
07	73222 X	66696	-0-	-6526	-0-	1223	1	65473	2	N	-0-			-0-
08	73222 X	65560	-0-	-7662	-0-	1178	1	64382	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															
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018												TOTAL DEPTH	9523	PERF.	9756 - 17429
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
03		67487 X	59960	-0-	-7527	-0-	987	1	58973	2	N	-0-		-0-	
04		62670 X	57337	-0-	-5333	-0-	975	1	56362	2	N	-0-		-0-	
05		62899 X	57641	-0-	-5258	-0-	996	1	56645	2	N	-0-		-0-	
06		58500 X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-		-0-	
07		59985 X	57727	-0-	-2258	-0-	1058	1	56669	2	N	-0-		-0-	
08		59954 X	55105	-0-	-4849	-0-	990	1	54115	2	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018												TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9891 - 15731
03		72571 X	63805	-0-	-8766	-0-	1051	1	62754	2	N	-0-		-0-	
04		66750 X	60735	-0-	-6015	-0-	1033	1	59702	2	N	-0-		-0-	
05		67208 X	60897	-0-	-6311	-0-	1052	1	59845	2	N	-0-		-0-	
06		61740 X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-		-0-	
07		63798 X	56994	-0-	-6804	-0-	1045	1	55949	2	N	-0-		-0-	
08		63798 X	56422	-0-	-7376	-0-	1014	1	55408	2	N	-0-		-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018												TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9957 - 16075
03		49042 X	47869	-0-	-1173	-0-	362	1	47507	2	N	-0-		-0-	
04		51946 X	51946	-0-	-0-	-0-	405	1	51541	2	N	-0-		-0-	
05		51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-		-0-	
06		49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-		-0-	
07		53692 X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-		-0-	
08		53692 X	47282	-0-	-6410	-0-	425	1	46857	2	N	-0-		-0-	

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018												TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12681 - 21867
03		45849 X	29690	-0-	-16159	-0-	1116	1	28574	2	N	-0-		-0-	
04		44160 X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-		-0-	
05		46562 X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-		-0-	
06		45060 X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-		-0-	
07		46562 X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-		-0-	
08		61411 X	38819	-0-	-22592	-0-	1451	1	37368	2	N	-0-		-0-	

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018												TOTAL DEPTH	12467	PERF.	12550 - 20130
03		124651 X	86381	-0-	-38270	-0-	78	1	86303	2	N	-0-		-0-	
04		120630 X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-		-0-	
05		91202 X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-		-0-	
06		83580 X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-		-0-	
07		86366 X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-		-0-	
08		86366 X	64276	-0-	-22090	-0-	1094	1	63182	2	N	-0-		-0-	

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018												TOTAL DEPTH	12067	PERF.	12763 - 21328
03		25205 X	25205	-0-	-0-	-0-	948	1	24257	2	N	-0-		-0-	
04		22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-		-0-	
05		21793 X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-		-0-	
06		24390 X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-		-0-	
07		25203 X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-		-0-	
08		33418 X	19134	-0-	-14284	-0-	715	1	18419	2	N	-0-		-0-	

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018												TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12645 - 20197
03		139345 X	114757	-0-	-24588	-0-	104	1	114653	2	N	-0-		-0-	
04		134850 X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-		-0-	
05		102517 X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-		-0-	
06		111060 X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-		-0-	
07		114762 X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-		-0-	
08		114762 X	83447	-0-	-31315	-0-	1420	1	82027	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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		31031 X	17515	-0-	-13516	-0-	17515 2		N	-0-		-0-
04		80250 X	18943	-0-	-61307	-0-	1351 1 17592 2		N	-0-		-0-
05		82925 X	23769	-0-	-59156	-0-	3471 1 20298 2		N	-0-		-0-
06		80250 X	22011	-0-	-58239	-0-	3139 1 18872 2		N	-0-		-0-
07		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	2632 1 17148 2		N	-0-		-0-
08		23870 X	16157	-0-	-7713	-0-	1667 1 14490 2		N	-0-		-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
03		35712 X	22890	-0-	-12822	-0-	22890 2		N	-0-		-0-
04		98190 X	24269	-0-	-73921	-0-	1731 1 22538 2		N	-0-		-0-
05		101463 X	31011	-0-	-70452	-0-	4529 1 26482 2		N	-0-		-0-
06		98190 X	28346	-0-	-69844	-0-	4043 1 24303 2		N	-0-		-0-
07		25885 X	24302	-0-	-1583	-0-	3233 1 21069 2		N	-0-		-0-
08		31155 X	18712	-0-	-12443	-0-	1931 1 16781 2		N	-0-		-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
03		95480 X	40100	-0-	-55380	-0-	36 1 40064 2		N	-0-		-0-
04		92400 X	34911	-0-	-57489	-0-	35 1 34876 2		N	-0-		-0-
05		64108 X	30645	-0-	-33463	-0-	33 1 30612 2		N	-0-		-0-
06		41550 X	37500	-0-	-4050	-0-	291 1 37209 2		N	-0-		-0-
07		42935 X	38703	-0-	-4232	-0-	638 1 38065 2		N	-0-		-0-
08		40114 X	32827	-0-	-7287	-0-	559 1 32268 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
03		88283 X	88283	-0-	-0-	-0-	668 1 87615 2		N	-0-		-0-
04		90341 X	90341	-0-	-0-	-0-	705 1 89636 2		N	-0-		-0-
05		91028 X	91028	-0-	-0-	-0-	720 1 90308 2		N	-0-		-0-
06		87759 X	87759	-0-	-0-	-0-	748 1 87011 2		N	-0-		-0-
07		93341 X	83356	-0-	-9985	-0-	689 1 82667 2		N	-0-		-0-
08		93341 X	87014	-0-	-6327	-0-	781 1 86233 2		N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
03		106516 X	39944	-0-	-66572	-0-	437 1 39507 2		N	-0-		-0-
04		103080 X	40926	-0-	-62154	-0-	48 1 40878 2		N	-0-		-0-
05		67084 X	49814	-0-	-17270	-0-	110 1 49704 2		N	-0-		-0-
06		55200 X	38510	-0-	-16690	-0-	271 1 38239 2		N	-0-		-0-
07		58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	1225 1 57344 2		N	-0-		-0-
*08		55636 X	55636	-0-	-0-	-0-	1341 1 54295 2		N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
03		107074 X	92725	-0-	-14349	-0-	1527 1 91198 2		N	-0-		-0-
04		96510 X	86148	-0-	-10362	-0-	1465 1 84683 2		N	-0-		-0-
05		96162 X	85605	-0-	-10557	-0-	1479 1 84126 2		N	-0-		-0-
06		89730 X	79961	-0-	-9769	-0-	1402 1 78559 2		N	-0-		-0-
07		92721 X	78620	-0-	-14101	-0-	1441 1 77179 2		N	-0-		-0-
08		92721 X	77539	-0-	-15182	-0-	1393 1 76146 2		N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
03		65596 X	23765	-0-	-41831	-0-	260 1 23505 2		N	-0-		-0-
04		63480 X	20407	-0-	-43073	-0-	24 1 20383 2		N	-0-		-0-
05		35464 X	22072	-0-	-13392	-0-	49 1 22023 2		N	-0-		-0-
06		26970 X	24869	-0-	-2101	-0-	175 1 24694 2		N	-0-		-0-
07		33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	703 1 32928 2		N	-0-		-0-
*08		28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	679 1 27501 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 #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9627	PERF.10070	- 19248		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		86893 X	77220	-0-	-9673	-0-	1272	1	75948	2	N	-0-				-0-	
04		79020 X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-				-0-	
05		78647 X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-				-0-	
06		74730 X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-				-0-	
07		77221 X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-				-0-	
08		77221 X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-				-0-	

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	12881	PERF.13860	- 21145		
03		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	926	1	15570	2	N	-0-				-0-	
04		38040 X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-				-0-	
05		39308 X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-				-0-	
06		38040 X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-				-0-	
07		17701 X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-				-0-	
08		16492 X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-				-0-	

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	13547	PERF.13656	- 18955		
03		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1197	1	20135	2	N	-0-				-0-	
04		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-				-0-	
05		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-				-0-	
06		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-				-0-	
07		20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-				-0-	
*08		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019												TOTAL DEPTH	9607	PERF.10047	- 19102		
03		106888 X	92500	-0-	-14388	-0-	1523	1	90977	2	N	-0-				-0-	
04		97110 X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-				-0-	
05		95914 X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-				-0-	
06		89520 X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-				-0-	
07		92504 X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-				-0-	
08		92504 X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9490	PERF. 9800	- 19618		
03		89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	675	1	88486	2	N	-0-				-0-	
04		86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-				-0-	
05		86499 X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-				-0-	
06		81738 X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-				-0-	
07		79073 X	79073	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-				-0-	
*08		80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9501	PERF. 9847	- 19561		
03		89817 X	89817	-0-	-0-	-0-	679	1	89138	2	N	-0-				-0-	
04		86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-				-0-	
05		87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-				-0-	
06		82791 X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-				-0-	
07		78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-				-0-	
*08		79070 X	79070	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019												TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9610	- 19428		
03		122347 X	122347	-0-	-0-	-0-	926	1	121421	2	N	-0-				-0-	
04		115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-				-0-	
05		120796 X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-				-0-	
06		114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-				-0-	
07		114038 X	114038	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-				-0-	
*08		111492 X	111492	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	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 D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	131626 X	112245	-0-	-19381	-0-	849	1	111396	2	N	-0-	-0-
04	124560 X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-	-0-
05	123349 X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-	-0-
06	108630 X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-	-0-
07	115847 X	103288	-0-	-12559	-0-	854	1	102434	2	N	-0-	-0-
08	115847 X	98499	-0-	-17348	-0-	884	1	97615	2	N	-0-	-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
03	56079 X	43386	-0-	-12693	-0-	946	1	42415	3	Y	8	8 1 2
04	DLQ G-10	38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2 1 -0-
05	DLQ G-10	36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1 1 -0-
06	DLQ G-10	34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1	1 1 -0-
07	140981 X	32054	-0-	-108927	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-	-0-
08	43400 X	30572	-0-	-12828	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
03	158069 X	130739	-0-	-27330	-0-	332	1	130407	2	N	-0-	-0-
04	139110 X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-	-0-
05	136524 X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-	-0-
06	127020 X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-	-0-
07	130727 X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-	-0-
08	130727 X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
03	194122 X	98311	-0-	-95811	-0-	250	1	98061	2	N	-0-	-0-
04	177960 X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-	-0-
05	179211 X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-	-0-
06	95130 X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-	-0-
07	98301 X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-	-0-
08	98301 X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-	-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
03	39494 X	28888	-0-	-10606	-0-	630	1	28247	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-	-0-
07	139868 X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-	-0-
08	39370 X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	289449	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10450	- 19883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		162998 X	147380	-0-	-15618	-0-	374 1	147006 2	N	-0-			-0-
04		143670 X	133297	-0-	-10373	-0-	319 1	132978 2	N	-0-			-0-
05		142197 X	131374	-0-	-10823	-0-	339 1	131035 2	N	-0-			-0-
06		142620 X	120280	-0-	-22340	-0-	336 1	119944 2	N	-0-			-0-
07		147374 X	117111	-0-	-30263	-0-	339 1	116772 2	N	-0-			-0-
08		147374 X	112514	-0-	-34860	-0-	365 1	112149 2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	289450	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250	- 19780	
03		188232 X	142384	-0-	-45848	-0-	361 1	142023 2	N	-0-			-0-
04		170370 X	134420	-0-	-35950	-0-	322 1	134098 2	N	-0-			-0-
05		170345 X	140320	-0-	-30025	-0-	362 1	139958 2	N	-0-			-0-
06		154830 X	131521	-0-	-23309	-0-	368 1	131153 2	N	-0-			-0-
07		142383 X	131131	-0-	-11252	-0-	380 1	130751 2	N	-0-			-0-
08		142383 X	127550	-0-	-14833	-0-	413 1	127137 2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	289451	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10475	- 19954	
03		181195 X	148555	-0-	-32640	-0-	377 1	148178 2	N	-0-			-0-
04		163830 X	138584	-0-	-25246	-0-	332 1	138252 2	N	-0-			-0-
05		164269 X	140415	-0-	-23854	-0-	363 1	140052 2	N	-0-			-0-
06		153600 X	131411	-0-	-22189	-0-	367 1	131044 2	N	-0-			-0-
07		148552 X	130188	-0-	-18364	-0-	377 1	129811 2	N	-0-			-0-
08		148552 X	127358	-0-	-21194	-0-	413 1	126945 2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011	
03		166346 X	82848	-0-	-83498	-0-	210 1	82638 2	N	-0-			-0-
04		146730 X	49885	-0-	-96845	-0-	119 1	49766 2	N	-0-			-0-
05		145390 X	47292	-0-	-98098	-0-	122 1	47170 2	N	-0-			-0-
06		80190 X	43937	-0-	-36253	-0-	123 1	43814 2	N	-0-			-0-
07		82863 X	45124	-0-	-37739	-0-	131 1	44993 2	N	-0-			-0-
08		82863 X	45888	-0-	-36975	-0-	149 1	45739 2	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #:		10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870	
03		68965 X	68965	-0-	-0-	-0-	62 1	68903 2	N	-0-			-0-
04		60848 X	60848	-0-	-0-	-0-	61 1	60787 2	N	-0-			-0-
05		58252 X	58252	-0-	-0-	-0-	62 1	58190 2	N	-0-			-0-
06		52216 X	52216	-0-	-0-	-0-	406 1	51810 2	N	-0-			-0-
07		49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	822 1	49038 2	N	-0-			-0-
*08		46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	797 1	46047 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		116H	RRCID ->	290288	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715	
03		SHUT IN	189727	-0-	189727	818262	3124 1	186603 2	N	-0-			-0-
04		980266 X	162004	-0-	-818262	-0-	2754 1	159250 2	N	-0-			-0-
05		154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	2674 1	152086 2	N	-0-			-0-
06		234360 X	132322	-0-	-102038	-0-	2320 1	130002 2	N	-0-			-0-
07		214830 X	127053	-0-	-87777	-0-	2329 1	124724 2	N	-0-			-0-
08		189720 X	114320	-0-	-75400	-0-	2054 1	112266 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791	
03		SHUT IN	176975	-0-	176975	777377	2914 1	174061 2	N	-0-			-0-
04		927792 X	150415	-0-	-777377	-0-	2557 1	147858 2	N	-0-			-0-
05		141482 X	141482	-0-	-0-	-0-	2444 1	139038 2	N	-0-			-0-
06		220200 X	123305	-0-	-96895	-0-	2162 1	121143 2	N	-0-			-0-
07		203422 X	118244	-0-	-85178	-0-	2168 1	116076 2	N	-0-			-0-
08		176979 X	108297	-0-	-68682	-0-	1946 1	106351 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 #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020												TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9598 - 17656
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	
03		0 W	166954	-0-	166954	760129	2749	1	164205	2	N	-0-		-0-	
04	905829	X	145700	-0-	-760129	-0-	2477	1	143223	2	N	-0-		-0-	
05	247163	X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-		-0-	
06	239190	X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-		-0-	
07	194246	X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-		-0-	
08	166966	X	99091	-0-	-67875	-0-	1781	1	97310	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	9694	PERF.	10050 - 20257
03	SHUT IN		304443	-0-	304443	304443	773	1	303670	2	N	-0-		-0-	
04	699812	X	395369	-0-	-304443	-0-	947	1	394422	2	N	-0-		-0-	
05	423150	X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-		-0-	
06	450990	X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-		-0-	
07	408549	X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-		-0-	
08	408549	X	276466	-0-	-132083	-0-	896	1	275570	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9975 - 20262
03	SHUT IN		240878	-0-	240878	240878	611	1	240267	2	N	-0-		-0-	
04	633583	X	392705	-0-	-240878	-0-	941	1	391764	2	N	-0-		-0-	
05	409324	X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-		-0-	
06	396120	X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-		-0-	
07	405790	X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-		-0-	
08	405790	X	291814	-0-	-113976	-0-	946	1	290868	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020												TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10600 - 20314
03		0 W	201454	-0-	201454	201454	511	1	200943	2	N	-0-		-0-	
04	669737	X	468283	-0-	-201454	-0-	1122	1	467161	2	N	-0-		-0-	
05	466023	X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-		-0-	
06	373724	X	373724	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-		-0-	
07	466023	X	346435	-0-	-119588	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-		-0-	
08	466023	X	308891	-0-	-157132	-0-	1001	1	307890	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900 - 20094
03	SHUT IN		228449	-0-	228449	228449	580	1	227869	2	N	-0-		-0-	
04	647772	X	419323	-0-	-228449	-0-	1004	1	418319	2	N	-0-		-0-	
05	436015	X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-		-0-	
06	421950	X	360199	-0-	-61751	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-		-0-	
07	433287	X	341442	-0-	-91845	-0-	988	1	340454	2	N	-0-		-0-	
08	433287	X	312894	-0-	-120393	-0-	1014	1	311880	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021												TOTAL DEPTH	9978	PERF.	10075 - 20305
03	SHUT IN		353540	-0-	353540	353540	897	1	352643	2	N	-0-		-0-	
04	785269	X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-		-0-	
05	466023	X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-		-0-	
06	450990	X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-		-0-	
07	446121	X	325325	-0-	-120796	-0-	942	1	324383	2	N	-0-		-0-	
08	446121	X	295089	-0-	-151032	-0-	957	1	294132	2	N	-0-		-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	9989	PERF.	10075 - 20402
03	SHUT IN		366696	-0-	366696	366696	931	1	365765	2	N	-0-		-0-	
04	797204	X	430508	-0-	-366696	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-		-0-	
05	467697	X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-		-0-	
06	452610	X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-		-0-	
07	444850	X	311030	-0-	-133820	-0-	900	1	310130	2	N	-0-		-0-	
08	444850	X	277821	-0-	-167029	-0-	901	1	276920	2	N	-0-		-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 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
03		11005 X	9346	-0-	-1659	-0-		990	1	8356	2	N	-0-	8
04		9750 X	9434	-0-	-316	-0-		958	1	8476	2	N	-0-	8
05		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-		3043	1	7757	2	N	-0-	8
06		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-		1280	1	9136	2	N	4	12
								4	9					
07		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-		5270	1	7222	2	N	7	19
								8	9					
*08		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-		5132	1	8551	2	N	-0-	19

VIRGINIA FEE				WELL #:	C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150		
03		8308 X	7384	-0-	-924	-0-		1480	1	5904	2	Y	-0-	23
04		8040 X	7279	-0-	-761	-0-		1045	1	6234	2	Y	-0-	23
05		7564 X	7478	-0-	-86	-0-		1258	1	6216	2	Y	4	12
								4	9				15	1
06		7320 X	6429	-0-	-891	-0-		1189	1	5240	2	Y	-0-	12
07		7533 X	6694	-0-	-839	-0-		1160	1	5534	2	Y	-0-	12
08		7533 X	6898	-0-	-635	-0-		1265	1	5633	2	Y	-0-	12

VIRGINIA FEE				WELL #:	C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950		
03		5146 X	4437	-0-	-709	-0-		889	1	3548	2	Y	-0-	7
04		5070 X	4228	-0-	-842	-0-		607	1	3621	2	Y	-0-	7
05		5239 X	4198	-0-	-1041	-0-		706	1	3490	2	Y	2	4
								2	9				5	1
06		5070 X	3658	-0-	-1412	-0-		677	1	2981	2	Y	-0-	4
07		5239 X	3727	-0-	-1512	-0-		646	1	3081	2	Y	-0-	4
08		4433 X	3770	-0-	-663	-0-		691	1	3079	2	Y	-0-	4

VIRGINIA FEE				WELL #:	G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600		
03		4836 X	489	-0-	-4347	-0-		98	1	391	2	Y	-0-	13
04		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		1294	1	7719	2	Y	-0-	13
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		1147	1	5669	2	Y	3	7
								3	9				9	1
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		899	1	3961	2	Y	-0-	7
07		5673 X	5383	-0-	-290	-0-		933	1	4450	2	Y	-0-	7
08		5673 X	5202	-0-	-471	-0-		954	1	4248	2	Y	-0-	7

VIRGINIA FEE				WELL #:	G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400		
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		857	1	3420	2	Y	-0-	194
04		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		656	1	3917	2	Y	-0-	194
05		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		768	1	3796	2	Y	35	102
								39	9				127	1
06		4140 X	3425	-0-	-715	-0-		634	1	2791	2	Y	-0-	102
07		4681 X	3888	-0-	-793	-0-		674	1	3214	2	Y	-0-	102
08		4681 X	4061	-0-	-620	-0-		745	1	3316	2	Y	-0-	102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BURKS RANCH		WELL #:		C	8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12360 - 21818	
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		52049 X	45519	-0-	-6530	-0-	2509	1	43010	2	N	-0-		8
04		47940 X	39387	-0-	-8553	-0-	2517	1	36870	2	N	-0-		8
05		49538 X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-		8
06		47940 X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4		12
							4	9						
07		48205 X	38980	-0-	-9225	-0-	5508	1	33464	2	N	7		19
							8	9						
08		46872 X	40175	-0-	-6697	-0-	2399	1	37776	2	N	-0-		19

BURKS RANCH		WELL #:		C	3H	RRCID ->	284519	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	12264 - 18090	
03		60326 X	51223	-0-	-9103	-0-	2823	1	48400	2	N	-0-		-0-
04		53010 X	41291	-0-	-11719	-0-	2638	1	38653	2	N	-0-		-0-
05		54374 X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-		-0-
06		52620 X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-		-0-
07		53878 X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
08		52111 X	49112	-0-	-2999	-0-	2933	1	46179	2	N	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #:		D	1H	RRCID ->	287453	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH		WELL #:		D	5H	RRCID ->	288266	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH		WELL #:		D	3H	RRCID ->	288369	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH		WELL #:		S	5H	RRCID ->	289798	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	11709	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 08/08/2020		TOTAL DEPTH 12177 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERRADURA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568											
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		WELL #:		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
HILBIG UNIT				511280											
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	357	1	139			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	1	-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			102			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118			220			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	218			438			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	374	363	1	449			

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670					
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578
M	O	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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOG & FROG (ANACACHO) RHD HOLDINGS, L.L.C. WILKERSON		41948 003 704799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
WELL #: 1		RRCID -> 158938		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 2876		PERF. 1350 - 1364								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS		42298 500 643327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC EPPS		870379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 4480 - 5198								
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-

EPPS		870379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189								
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-

EPPS		870379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4974 - 5028								
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A					
M	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
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	103	3 1	35 3	3	Y	-0-			23
04	DLQ	G-10	27	-0-	27	130	2 1	25 3	3	Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	151	2 1	19 3	3	Y	-0-	1 1		22
06		185 N	34	-0-	-151	-0-	3 1	31 3	3	Y	-0-			22
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	3	Y	-0-			22
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	3	Y	-0-			22

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	381	-0-	381	1164	30 1	351 3	3	Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	358	-0-	358	1522	29 1	329 3	3	Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	325	-0-	325	1847	25 1	300 3	3	Y	-0-			6
06		2114 N	267	-0-	-1847	-0-	20 1	247 3	3	Y	-0-			6
07		372 N	101	-0-	-271	-0-	8 1	93 3	3	Y	-0-			6
08		310 N	20	-0-	-290	-0-	2 1	18 3	3	Y	-0-			6

MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	75	-0-	75	215	7 1	68 3	3	Y	-0-	21 1		-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	280	6 1	59 3	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	340	6 1	51 3	3	Y	3			3
06		392 N	52	-0-	-340	-0-	5 1	47 3	3	Y	-0-	2 1		1
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 3	3	Y	-0-			1
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	49 3	3	Y	1	1 1		1

MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	613	-0-	613	2011	106 1	507 3	3	Y	-0-	7 1		3
04	DLQ	G-10	603	-0-	603	2614	107 1	495 3	3	Y	1			4
05	DLQ	G-10	829	-0-	829	3443	155 1	674 3	3	Y	-0-	1 1		3
06		2900 N	873	-0-	-2027	1416	163 1	709 3	3	Y	1	2 1		2
07		2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153 1	644 3	3	Y	-0-			2
08		837 N	776	-0-	-61	-0-	141 1	635 3	3	Y	-0-	1 1		1

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A					
M	O	GAS 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
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	1012	45 1	213 3	Y	-0-		5 1		2
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	1268	45 1	211 3	Y	-0-				2
05	DLQ	G-10	231	-0-	231	1499	43 1	188 3	Y	-0-		1 1		1
06		1974 N	475	-0-	-1499	-0-	88 1	386 3	Y	1		1 1		1
							1 9							
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	101 1	424 3	Y	-0-				1
*08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	82 1	368 3	Y	-0-				1

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-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-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	196	-0-	196	536	18 1	178 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	185	-0-	185	721	18 1	167 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	902	18 1	163 3	Y	-0-				-0-
06		1089 N	187	-0-	-902	-0-	19 1	168 3	Y	-0-				-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 3	Y	-0-				-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	Y	-0-				-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A					
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	233	5 1	62 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	298	5 1	60 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	365	5 1	62 3	Y	-0-				-0-
06		441 N	76	-0-	-365	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-				-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y	-0-				-0-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249					
03	DLQ	G-10	191	-0-	191	205	18 1	172 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04	DLQ	G-10	173	-0-	173	378	17 1	156 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	188	-0-	188	566	18 1	161 3	Y	8				8
							9 9							
06	DLQ	G-10	197	-0-	197	763	20 1	176 3	Y	1	5 1			4
							1 9							
07		955 N	192	-0-	-763	-0-	20 1	171 3	Y	1				5
							1 9							
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	188 3	Y	-0-	2 1			3

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337					
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	390	24 1	114 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	528	24 1	114 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	122	-0-	122	650	23 1	99 3	Y	-0-				-0-
06		788 N	138	-0-	-650	-0-	26 1	112 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	25 1	105 3	Y	-0-				-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	108 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRIS 84		//CONT.// //CONT.//		42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 -	6270	
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-

CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 -	6224
03	DLQ G-10	525	-0-	525	1445	91	1	434	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1963	92	1	426	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-		-0-
06	2900 N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-		-0-
07	1128 N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 -	4910
03	DLQ G-10	529	-0-	529	1414	92	1	437	3	Y	-0-	7	1
04	DLQ G-10	527	-0-	527	1941	93	1	433	3	Y	1		3
						1	9						
05	DLQ G-10	466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1	1
06	2900 N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1	1
07	551 N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-		1
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1	1
						1	9						

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 -	6826
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN DEEP GAS UNIT		42803 353 153474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX A) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HOSTETTER, A. M.		42803 415 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	14	107
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	15	9	771	2	Y	10	117
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	810	2	Y	8	125
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	11	9	765	2	Y	9	134
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	146	1	724	2	Y	6	37
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	9	9	686	2	Y	7	44
						7	9					
						8	9					

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	N	-0-	17
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-	17
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-	17
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-	17
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	238	1	792	2	N	-0-	17
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-	17

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
03	14B2 EXT	287	-0-	287	287	24	1	259	2	Y	4	4
04	14B2 EXT	924	-0-	924	1211	129	1	784	2	Y	10	14
05	14B2 EXT	924	-0-	924	2135	140	1	775	2	Y	8	22
06	2982 X	847	-0-	-2135	-0-	136	1	702	2	Y	8	30
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	221	1	737	2	Y	6	34 1 2
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	210	1	700	2	Y	7	9

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
RUCKMAN		WELL #: 10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932					
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 8											
03	7099 X	5875	-0-	-1224	-0-	498 1	5331 2	Y	42	76 1			71
04	6870 X	5904	-0-	-966	-0-	831 1	5033 2	Y	36				107
05	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	959 1	5323 2	Y	35				142
06	6207 X	6166	-0-	-41	-0-	997 1	5128 2	Y	37	160 1			19
07	6820 X	6356	-0-	-464	-0-	1458 1	4859 2	Y	35				54
08	6324 X	5849	-0-	-475	-0-	1343 1	4472 2	Y	31				85

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898					
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	33 1	358 2	Y	3	5 1			26
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	46 1	279 2	Y	2				28
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	50 1	278 2	Y	2				30
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	47 1	243 2	Y	2	8 1			24
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	69 1	230 2	Y	2				26
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	55 1	184 2	Y	1				27

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974					
03	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	148 1	1581 2	N	18				44
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	225 1	1366 2	N	13				57
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	302 1	1678 2	N	15				72
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	274 1	1411 2	N	17	80 1			9
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	473 1	1575 2	N	15				24
08	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	417 1	1389 2	N	22				46

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918	- 9958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		997 N	997	-0-	-0-	84 1	901 2	N	11			140
04		1133 N	1133	-0-	-0-	12 9	961 2	N	12			152
05		1271 N	1106	-0-	-165	13 9	926 2	N	12			164
06		960 N	532	-0-	-428	167 1	440 2	N	5	99 1		70
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	13 9	976 2	N	3			73
08		1116 N	991	-0-	-125	86 1	752 2	N	12			85
						6 9						
						293 1						
						3 9						
						226 1						
						13 9						

HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167676	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9866	- 9880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		775 N	775	-0-	-0-	66 1	702 2	N	6	20 1		1
04		965 N	965	-0-	-0-	7 9	821 2	N	7			8
05		423 N	423	-0-	-0-	136 1	356 2	N	3			11
06		775 N	775	-0-	-0-	8 9	646 2	N	3			14
07		961 N	562	-0-	-399	64 1	431 2	N	2			16
*08		801 N	801	-0-	-0-	3 9	616 2	N	-0-			16
						126 1						
						129 1						
						2 9						
						185 1						

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197621	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 16501	PERF. 10044	- 10180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
SPICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF. 10335	- 10410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18 N	18	-0-	-0-	18 1		Y	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	24 1		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	10	-0-	10	10 2		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	15	-0-	15	25 2		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SPICE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212	- 10336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	177 1	1892 2	N	3	18
						3 9				
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	273 1	1652 2	N	4	22
						4 9				
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	333 1	1847 2	N	1	23
						1 9				
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	337 1	1735 2	N	2	25
						2 9				
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	490 1	1631 2	N	3	28
						3 9				
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	491 1	1636 2	N	4	32
						4 9				

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601	- 10670	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENN, STELLA				WELL #: 5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374	
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-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		//CONT.//		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	
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-

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 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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
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-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-				-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	N	-0-				-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	N	-0-				-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-				-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-				-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	67	1	224	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	286	1	3061	2	N	-0-				-0-
04	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	466	1	2823	2	N	-0-				-0-
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	543	1	3015	2	N	-0-				-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-				-0-
07	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	806	1	2684	2	N	-0-				-0-
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	819	1	2727	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

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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

03	0	14747	-0-	14747	68064	1259	1	13464	2	N	22					45
04	34528	14216	-0-	-20312	47752	2011	1	12183	2	N	20					65
05	20584	11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17					82
06	50570	11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21					103
07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-	19	9			N	5	38	1			70
08	14756 #	4	-0-	-14752	-0-	23	9			N	-0-					70

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.//				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//				412178								
STELLA PENN				WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5948	- 5962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-

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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			Y	-0-			77
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			Y	-0-			77
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			77
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			77
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

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			
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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)				43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729								
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684	- 2691			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH		43305 666 334912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3832 - 3868			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"		677770 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993		PERF. 3807 - 3846		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	1
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1	2
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	30	1	314	2	Y	3	2
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	28	1	292	2	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	334	-0-	334	654	29	1	304	2	Y	1	3

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A		788997 2001H		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 4459 - 10980				
03	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	1761	1	24317	2	N	714	550	1	319
04	24750 X	23993	-0-	-757	-0-	1459	1	21775	2	N	690	745	1	264
05	24831 X	23301	-0-	-1530	-0-	1386	1	21181	2	N	667	729	1	202
06	26010 X	22445	-0-	-3565	-0-	1390	1	20344	2	N	646	709	1	139
07	26877 X	23216	-0-	-3661	-0-	1463	1	21017	2	N	669	532	1	276
08	26877 X	19447	-0-	-7430	-0-	1123	1	17818	2	N	460	551	1	185

IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		44267 200 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		44267 333 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642				
M	O	GAS 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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
SHOOK		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465				
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	63	1	2232	2	N	-0-			6
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-			6
*05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	N	-0-			6
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-			6
07	2294 X	915	-0-	-1379	-0-	45	1	870	2	N	-0-			6
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PALS RANCH		036587												
		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632				
03	DLQ G-10	2281	-0-	2281	7491	427	2	1342	3	Y	81	64	1	76
						423	4	89	9					
04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1	98
						509	4	94	9					
05	DLQ G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1	62
						146	4	61	9					
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1	83
						375	4	76	9					
07	DLQ G-10	5511	-0-	5511	19111	48	2	1706	3	Y	94	128	1	49
						3654	4	103	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19111					Y	NO RPT			49

PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
		036587												
		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955				
03	DLQ G-10	4765	-0-	4765	13478	1029	2	3077	3	Y	140	109	1	132
						505	4	154	9					
04	DLQ G-10	4016	-0-	4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1	101
						197	4	86	9					
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1	179
						229	4	189	9					
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1	176
						149	9							
07	DLQ G-10	4111	-0-	4111	30104	155	2	3735	3	Y	136	242	1	70
						71	4	150	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30104					Y	NO RPT			70

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805													
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		2325 X	1892	-0-	-433	-0-	443 1	1449 3	Y		-0-	3 0	-0-
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	396 1	1097 3	Y		-0-		-0-
05		1798 X	1385	-0-	-413	-0-	398 1	975 3	Y		-0-		-0-
06		1830 X	1309	-0-	-521	-0-	12 4	906 3	Y		-0-		-0-
07		1550 N	1246	-0-	-304	-0-	382 1	857 3	Y		-0-		-0-
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	21 4		Y		NO RPT		-0-
							389 1		Y				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170													
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N		-0-		16
04		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076 2		N		-0-		16
05		930 N	610	-0-	-320	-0-	610 2		N		-0-		16
06		1080 N	861	-0-	-219	-0-	861 2		N		-0-		16
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N		-0-		16
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N		-0-		16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416													
03		5208 X	4269	-0-	-939	-0-	4269 2		Y		-0-		-0-
04		5040 X	2939	-0-	-2101	-0-	2939 2		Y		-0-		-0-
05		5208 X	3820	-0-	-1388	-0-	3820 2		Y		-0-		-0-
06		4140 X	2319	-0-	-1821	-0-	2319 2		Y		-0-		-0-
07		4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1904 2		Y		-0-		-0-
08		4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1578 2		Y		-0-		-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108													
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004													
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	666 3	41 9	Y		37	191 1	275
04		600 N	406	-0-	-194	-0-	384 3	22 9	Y		20	8 8	287
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	717 3	31 9	Y		28	5 8	310
06		690 N	499	-0-	-191	-0-	469 3	30 9	Y		27		337
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	385 3	21 9	Y		19		356
08		744 N	473	-0-	-271	-0-	445 3	28 9	Y		25	6 8	375

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174													
03		527 X	27	-0-	-500	-0-	27 3		Y		-0-	106 0	1256
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y		-0-		1256
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y		-0-		1256
06		1050 X	82	-0-	-968	-0-	82 3		Y		-0-		1256
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1256
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1256

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108										
ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			652
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			652
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0	666
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	Y	52	26	0	692
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			692
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			692

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516		
03	2263 X	19	-0-	-2244	-0-	1	3	18	9	Y	16			2564
04	2190 X	1876	-0-	-314	-0-	1682	3	194	9	Y	176	203	0	2537
05	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	Y	100	19	0	2618
06	1350 X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-			2618
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1			2619
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			2619

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174		
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	91	3	14	9	Y	13	6	0	1004
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	0	1006
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	Y	14	13	0	1007
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	0	1006
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	172	3	15	9	Y	14	8	0	1012
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	Y	13	10	0	1015

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A	
03	3224 X	1238	-0-	-1986	-0-	42	1	1040	3	Y	142	153	1	123
04	3120 X	1429	-0-	-1691	-0-	156	9	25	1	Y	104	108	1	119
05	2170 X	1467	-0-	-703	-0-	114	9	17	1	Y	97	79	1	137
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	107	9	92	1	Y	85	87	1	135
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	94	9			Y	NO RPT			135
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			135

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045
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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC SHOOK		//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
		//CONT.//	250718											
		WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	341 N		3	-0-	-338		3 3			N	-0-			-0-
04	270 N		3	-0-	-267		3 3			N	-0-			-0-
05	1100 N	1100		-0-	-0-		1100 3			N	-0-			-0-
06	664 N	664		-0-	-0-		664 3			N	-0-			-0-
07	304 N	304		-0-	-0-		304 3			N	-0-			-0-
08	868 N	363		-0-	-505		363 3			N	-0-			-0-

BARCLAY				WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

COMANCHE RANCH				WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES				WELL #:	253162 1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	12300 - 16139	
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6			408
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	641	2	N	5			413
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	11			424
*05	3100 N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228			652
*06	3000 N	3273	-0-	273	5456	234	1	2931	2	N	98	183	1	567
*07	3100 N	2330	-0-	-770	4686	293	1	2009	2	N	25			592
*08	6559 X	1873	-0-	-4686	-0-	255	1	1545	2	N	66			658

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B				WELL #:	256915 4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	11171 - 17222	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11511 - 16380	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PROTEGE ENERGY III LLC			681493									
MORO CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SN EF MAVERICK, LLC			797102									
FOGMT		WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940		
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3		N	-0-		-0-
04	4440 X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3		N	-0-		-0-
05	4588 X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3		N	-0-		-0-
06	5670 X	3046	-0-	-2624	-0-	3046	3		N	-0-		-0-
07	5859 X	3262	-0-	-2597	-0-	3262	3		N	-0-		-0-
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT		-0-
CAGE		WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAGE		WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOGMT		WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403		
03	259 N	-0-	-0-	-259	-0-				N	-0-		-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-		-0-
06	2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-		-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY		//CONT.//	44510 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
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
03		1045 N	1045	-0-	-0-	200	1	804	2	Y	37	36	1			2
04		1991 N	1991	-0-	-0-	41	9	1539	2	Y	21	22	1			1
05		744 N	582	-0-	-162	120	1	407	2	Y	50	49	1			2
06		2167 N	2167	-0-	-0-	55	9	1728	2	Y	18	19	1			1
07		2046 X	1267	-0-	-779	418	1	1072	2	Y	16	16	1			1
08		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	1	4									1
						177	1									
						18	9									
										Y						
											NO RPT					
VENADO OPERATING COMPANY LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.			884496													
						WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11647	- 16914
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT						WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	11720	- 16104
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT						WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11924	- 17882
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08		14B2 EXT	-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
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
JACKSON, ET AL-EAST UNIT						WELL #:	101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	11759	- 16549
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496												
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32

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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020												
03	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2176	3			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1469	3			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1071	3			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1059	3			-0-
07	961 N	903	-0-	-0-	B	-0-	-0-	903	3			-0-
08	961 N	835	-0-	-0-	B	-0-	-0-	835	3			-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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6150 - 6262
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)				45501 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ABACO OPERATING, LLC				000894							
BAKER 1		WELL #:		1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10260 - 10325
03	4030	4575	-0-	545	545	124 1	4346 3	N	95		176
						105 9					
04	3900	3448	-0-	-452	93	120 1	3328 3	N	-0-		176
05	4030	2926	-0-	-1104	-0-	124 1	2748 3	N	49		225
						54 9					
06	3900	2810	-0-	-1090	-0-	120 1	2665 3	N	23	182 1	66
						25 9					
07	4030	3111	-0-	-919	-0-	124 1	2969 3	N	16		82
						18 9					
08	4030	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		82
JAKE HAMON (2650)				45501 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
ARNOLD WELL SERVICE				032970							
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2645 - 2650
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)				45502 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
BAKER, MYLA		WELL #:		3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 7705 - 7719
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-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459							
JENNINGS		WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746 PERF. 1607 - 1615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3207			-0-

JENNINGS		WELL #:	2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1602 - 1612
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060							
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	142379	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3773 PERF. 3680 - 3685
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.		945936							
BURKS RANCH "B"		WELL #:	4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5258 - 5280
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007							
BURKS RANCH "F"		WELL #:	11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4882 - 4911
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112

XTO ENERGY INC.		945936							
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 5030 - 5036
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "E"		46944 520 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388						
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
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-

2 D OIL & GAS LLC BURKS RANCH "D"		953828		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
WELL #:		5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11		47260 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
WELL #:		1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352						
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	87	1	152	2	N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-				-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	152	2	N	-0-				-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	100	1	149	2	N	-0-				-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
WELL #:		1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
WELL #:		2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		667907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
WELL #:		1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	353	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
07	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	445	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	437	1	1146	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	148	1	1925	3	Y	-0-					37
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	3	Y	-0-	28	1			9
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2057	3	Y	4					27
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1735	3	Y	3					30

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
03	496 N	62	-0-	-434	-0-	4	1	58	3	N	-0-	45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	17
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-	17
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10	27
						11	9					
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5	32
						6	9					
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4	36
						4	9					

WALLACE, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

03	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	Y	3	11
						3	9					
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2	13
						2	9					
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1	14
						1	9					
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-	14
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	14
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2	16
						2	9					

S. P. J. S. T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

03	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	743	1	2782	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
04	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	782	1	2494	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
07	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	846	1	2298	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
08	3689 X	2807	-0-	-882	-0-	775	1	2031	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PFEIL, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	62	1	185	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	44	1	148	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	44	1	136	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. SANDEEN, JOHN		47358 450 886261	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ATASCOSA								
		WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139			
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPJST LODGE		WELL #:	5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988			
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	113 1	489 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148 1	535 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	202 1	594 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	107 1	351 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	114 1	345 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08	806	N	399	-0-	-407	-0-	102 1	296 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

J. C. WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046 - 7093			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BRISCOE-NUNLEY GU		47665 500 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LA SALLE								
		WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558			
03	5788		4502	-0-	-1286	-0-	4502 2			N	-0-			-0-
04	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2			N	-0-			-0-
05	4123	#	3808	-0-	-315	-0-	3808 2			N	-0-			-0-
06	4080		2578	-0-	-1502	-0-	2578 2			N	-0-			-0-
07	4216		2586	-0-	-1630	-0-	2586 2			N	-0-			-0-
08	4216		1950	-0-	-2266	-0-	1950 2			N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		48523 100 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		WELL #:	2201E	RRCID ->	136556	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6626 - 6701			
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	3			Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	262	3			Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1
07	262	X	-0-	-0-	-262	-0-				Y	-0-			1
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:	2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6830 - 8403			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2	EXT	127	-0-	127	127	3			Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-			2
07	127	X	-0-	-0-	-127	-0-				Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100			
M	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
03	DLQ	G-10	934	-0-	934	2629	934 3		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	856	-0-	856	3485	856 3		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	907	-0-	907	4392	907 3		Y	-0-			1
06		2900 N	888	-0-	-2012	2380	888 3		Y	-0-			1
07		3100 N	918	-0-	-2182	198	918 3		Y	-0-			1
*08		1092 N	894	-0-	-198	-0-	894 3		Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-			1
05	14B2	EXT	8	-0-	8	49	8 3		Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			1
07		49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-			1
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58 3		Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-			3
07		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			1
07		64 N	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			2
07		64 X	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		//CONT.// 875310											
		WELL #: 2141EH	RRCID -> 162269	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7070	-		8875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	-		9945			
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43 3	1 9	N		1			146
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N		-0-			146
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N		-0-	2 1		144
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	N		1			145
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N		-0-			145
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N		-0-			145

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050	-		8780			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 6711	PERF. N/A						
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N		-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N		-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N		-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N		-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N		-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7084	-		9200			
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N		-0-			1
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N		-0-			1
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N		-0-			1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N		-0-			1
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N		-0-			1
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N		-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	-		7334			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	-		6814			
03	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 3		N		-0-			1
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N		-0-			1
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000 3		N		-0-			1
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N		-0-			1
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N		-0-			1
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N		-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
		//CONT.//	875310							
		WELL #:	2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090 PERF. 6870 - 6904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #:	11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6908 - 6965	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH 212		WELL #:	3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 6746 - 6808	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- 3	-0-	-0- 3	-0- 3		3 3			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			-0-
*08	14B2 EXT	-0- 3 X	-0-	-0- 3	-0-		3			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6767 - 6822	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-		1 3			1
05	10 N	-0- 10	-0-	-0-	-0-		10 3			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					1
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					1

UNIVERSITY 54-24		WELL #:	1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8148 - 8190	
03	DLQ G-10	146	-0-	146	511		146 3			129
04	DLQ G-10	142	-0-	142	653		142 3			129
05	DLQ G-10	140	-0-	140	793		140 3			129
06	936 N	143	-0-	-793	-0-		143 3			129
07	155 N	122	-0-	-33	-0-		122 3			129
08	155 N	132	-0-	-23	-0-		132 3			129

MAYER RANCH 35		WELL #:	11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617 PERF. 8166 - 8512			
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		8 1	75 3	N	47	54 1	91
							52 9					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		8 1	71 3	N	40	27 1	104
							44 9					
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	75 3	N	47	58 1	93
							52 9					
06	120 N	119	-0-	-1	-0-		8 1	71 3	N	36	54 1	75
							40 9					
07	124 N	113	-0-	-11	-0-		8 1	70 3	N	32	25 1	82
							35 9					
08	124 N	83	-0-	-41	-0-		7 1	68 3	N	7	19 1	70
							8 9					

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518		
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
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	87 1	2 2	N	7	8 1	14
						833 3	8 9				
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	85 1	3 2	N	6	4 1	16
						791 3	7 9				
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	81 1	1 2	N	8	9 1	15
						812 3	9 9				
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	82 1	1 2	N	5	8 1	12
						768 3	6 9				
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	88 1	1 2	N	7	4 1	15
						793 3	8 9				
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	82 1	4 2	N	6	4 1	17
						791 3	7 9				

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350		
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	108 1	1405 3	N	219	169 1	258
						241 9					
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	140 1	1 2	N	205	210 1	253
						1847 3	226 9				
05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	226 1	1 2	N	169	274 1	148
						2591 3	186 9				
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	135 1	1912 3	N	65	92 1	121
						72 9					
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	117 1	1 2	N	84	108 1	97
						1820 3	92 9				
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120 1	1 2	N	70	62 1	105
						1707 3	77 9				

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CHILDRESS 15		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		//CONT.//	875310											
		WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	-	8580	
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
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:	20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510	-	8012	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:	9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220	-	8470	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:	10	RRCID ->	255155	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7256	-	8454	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:	4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296	-	8648	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:	3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272	-	8542	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278 - 8680
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8200 - 8394
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	117 1	6 2	N	2	28 1	10
						2008 3	2 9				
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	90 1	9 2	N	1		11
						1864 3	1 9				
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125 1	5 2	N	-0-		11
						1901 3					
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	116 1	4 2	N	-0-		11
						1821 3					
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	5 2	N	1		12
						1871 3	1 9				
*08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	130 1	13 2	N	-0-		12
						1810 3					

JONES RANCH			WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5			WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
			WELL #: 13	RRCID -> 258476	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7244	- 8490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 19	RRCID -> 258497	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6412	- 7964			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3	RRCID -> 258501	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7026	- 8354			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2	RRCID -> 258569	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 7366	- 8278			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO			WELL #: 1604	RRCID -> 260093	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7356	- 8290			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25			WELL #: 1	RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6918	- 7804			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6466	- 8100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		875310										
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KIPPY (COLE SD.)		49593 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299										
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 120686		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 1395		PERF. 358 - 362		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
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													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126	
WHITEHEAD "B"													
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-
WHITEHEAD "C"		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464	
WHITEHEAD "C"													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11081 - 11437				
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
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-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074				
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-

LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
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-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
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-

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					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3502 - 3520					
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915													
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3496 - 3511					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
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-

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
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-

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
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-

LETA (SAN MIGUEL)				53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	Y	-0-			35
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3	Y	-0-			35
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			35
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-			35
07	T. A.	605	-0-	605	-0-	605	3	Y	-0-			35
08	T. A.	804	-0-	804	-0-	1409	804	3	Y	-0-		35

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-			35
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-			35
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-			35
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3	Y	-0-			35
07	T. A.	476	-0-	476	-0-	476	3	Y	-0-			35
08	T. A.	707	-0-	707	-0-	1183	707	3	Y	-0-		35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19									

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT		RPT		C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		54928 500 ASSOCIATED PRORATED		RPT		C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03 9148 N	9148	-0-	-0-	-0-	579	1	6385	2	Y	1985	1969	1 4 8 94
04 DLQ G-10	6948	-0-	6948	6948	2184	9	4697	2	Y	1509	1504	1 2 8 97
05 DLQ G-10	7577	-0-	7577	14525	591	1	5236	2	Y	1579	1560	1 4 8 112
06 DLQ G-10	7501	-0-	7501	22026	1660	9	5300	2	Y	1401	1345	1 4 8 164
07 DLQ G-10	7016	-0-	7016	29042	604	1	4885	2	Y	1310	1316	1 3 8 155
08 DLQ G-10	7149	-0-	7149	36191	1737	9	4995	2	Y	1342	1386	1 1 8 110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				36191	690	1						
					1441	9						
					678	1						
					1476	9						

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		FAITH-YANA GG UNIT		RPT		C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03 10640 N	10640	-0-	-0-	-0-	441	1	9547	2	N	580	580	0 1 8 -0-
04 10980 N	9779	-0-	-1201	-0-	14	4	8569	2	N	718	712	0 2 8 4
05 6526 N	7970	-0-	1444	1444	413	1	790	9				
06 10290 N	5585	-0-	-4705	-0-	7	4	6956	2	N	590	591	0 1 8 2
07 10106 N	9348	-0-	-758	-0-	649	9	4771	2	N	366	367	0 1 8 -0-
*08 12157 R	12157	-0-	-0-	-0-	411	1	8313	2	N	566	563	0 2 8 1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	403	9						
					412	1						
					623	9						
					483	1						
					987	9						

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		PGE BROWNE		RPT		C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4398								
03 25699 #	21283	-0-	-4416	-8814	17	1	17128	2	Y	3762	3759	1 10 8 41
04 24870 #	19839	-0-	-5031	-13845	4138	9	15823	2	Y	3634	3602	1 12 8 61
05 8828	19137	-0-	10309	-3536	19	1	15246	2	Y	3521	3527	1 9 8 46
06 24330 #	17779	-0-	-6551	-10087	3997	9	14216	2	Y	3224	3208	1 8 8 54
07 21297 #	19071	-0-	-2226	-12313	18	1	15168	2	Y	3526	3519	1 61
08 21297 #	19258	-0-	-2039	-14352	3873	9	15572	2	Y	3328	3347	1 11 8 31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14352	17	1						
					3546	9						
					24	1						
					3879	9						
					25	1						
					3661	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	- 15080	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GALVAN RANCH		WELL #:		C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8641	- 16527			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50353																
03	39835	31556	-0-	-8279	42074	2064	1	28459	2	Y	939	867	0	73	1	131
						1033	9									
04	33596	29391	-0-	-4205	37869	1785	1	26638	2	Y	880	771	0	105	1	135
						968	9									
05	3531	29588	-0-	26057	63926	1761	1	26933	2	Y	813	755	0	95	1	98
						894	9									
06	11359	28296	-0-	16937	80863	1761	1	25712	2	Y	748	729	0	51	1	66
						823	9									
07	34716	28474	-0-	-6242	74621	1804	1	25887	2	Y	712	651	0	68	1	59
						783	9									
*08	34716	27841	-0-	-6875	67746	1606	1	25484	2	Y	683	634	0	50	1	58
						751	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67746																

WATSON (SA2) STATE		WELL #:		167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	9216	- 22472			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24616 CANCELLED UNDERAGE -> -118461																
03	80848 N	75939	-0-	-4909	-24616	4932	1	67993	2	Y	2740	2463	0	131	1	381
						3014	9									
04	72660 N	70141	-0-	-2519	-24616	4219	1	62951	2	Y	2701	2362	0	306	1	414
						2971	9									
05	31780 N	68913	-0-	37133	12517	4087	1	62484	2	Y	2129	1995	0	291	1	257
						2342	9									
06	79017 N	66500	-0-	-12517	-0-	4103	1	59966	2	Y	2210	2140	0	133	1	194
						2431	9									
07	72478 N	63107	-0-	-9371	-0-	3977	1	57064	2	Y	1878	1715	0	202	1	155
						2066	9									
08	75950 #	64070	-0-	-11880	-11880	3689	1	58567	2	Y	1649	1533	0	131	1	139
						1814	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11880																

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #:		108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7213	- 18482			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25550																
03	32655	33373	-0-	718	26268	1791	1	24683	2	Y	6272	5726	0	411	1	873
						6899	9									
04	27540	29112	-0-	1572	27840	1466	1	21849	2	Y	5270	4635	0	701	1	807
						5797	9									
05	2895	28501	-0-	25606	53446	1408	1	21568	2	Y	5023	4656	0	568	1	606
						5525	9									
06	9312	22440	-0-	13128	66574	1163	1	16990	2	Y	3897	3847	0	313	1	343
						4287	9									
07	28458	25611	-0-	-2847	63727	1400	1	20088	2	Y	3748	3425	0	357	1	309
						4123	9									
*08	34716	23900	-0-	-10816	52911	1138	1	18066	2	Y	4269	3957	0	261	1	360
						4696	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 52911																

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-37390															
03		87854 #	73676	-0-	-14178	-51568	4748	1	65483	2	Y	3132	2930	0	294	1	436
							3445	9									
04		75240 #	66694	-0-	-8546	-60114	3992	1	59575	2	Y	2843	2494	0	350	1	435
							3127	9									
05		27668	63700	-0-	36032	-24082	3740	1	57189	2	Y	2519	2343	0	307	1	304
							2771	9									
06		75240 #	61959	-0-	-13281	-37363	3791	1	55383	2	Y	2532	2456	0	157	1	223
							2785	9									
07		77748 #	59693	-0-	-18055	-55418	3732	1	53540	2	Y	2201	2012	0	231	1	181
							2421	9									
08		73687 #	58810	-0-	-14877	-70295	3335	1	52943	2	Y	2302	2136	0	153	1	194
							2532	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-68937		CANCELLED UNDERAGE ->		-1358											
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 03/29/2021				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		14B2 EXT	1017	-0-	1017	1017	67	1	905	2	Y	41	35	0			6
							45	9									
04		14B2 EXT	98663	-0-	98663	99680	5711	1	85193	2	Y	7054	5975	0	5	1	1080
							7759	9									
05		14B2 EXT	149984	-0-	149984	249664	8596	1	131421	2	Y	9061	8288	0	760	1	1093
							9967	9									
06		101698	99108	-0-	-2590	247074	6003	1	87709	2	Y	4905	5002	0	565	1	431
							5396	9									
07		310802	86715	-0-	-224087	22987	5351	1	76778	2	Y	4169	3810	0	447	1	343
							4586	9									
08		149978 #	71972	-0-	-78006	-55019	4065	1	64523	2	Y	3076	2870	0	290	1	259
							3384	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-55019															
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		14B2 EXT	8230	-0-	8230	8230	522	1	7168	2	Y	491	423	0			68
							540	9									
04		14B2 EXT	114191	-0-	114191	122421	6471	1	96543	2	Y	10161	8618	0	55	1	1556
							11177	9									
05		14B2 EXT	186365	-0-	186365	308786	10519	1	160803	2	Y	13675	12487	0	1095	1	1649
							15043	9									
06		102371	152886	-0-	50515	359301	9109	1	133130	2	Y	9679	9624	0	853	1	851
							10647	9									
07		312859	131656	-0-	-181203	178098	7926	1	113746	2	Y	9076	8294	0	886	1	747
							9984	9									
*08		311606 R	133508	-0-	-178098	-0-	7330	1	116370	2	Y	8916	8280	0	632	1	751
							9808	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID ->	289721	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8959	-	20840	
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	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	106443	-0-	106443	106443	5983	1	89269	2	Y	10174	8616	0	1558
						11191	9							
05	SHUT IN	380994	-0-	380994	487437	21034	1	321541	2	Y	34926	31176	0	4211
						38419	9							
06	92956	281293	-0-	188337	675774	16258	1	237606	2	Y	24935	24775	0	2192
						27429	9							
07	284085	271872	-0-	-12213	663561	16139	1	231562	2	Y	21974	20080	0	1809
						24171	9							
08	284085	240081	-0-	-44004	619557	13015	1	206655	2	Y	18555	17271	0	1564
						20411	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 619557														

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID ->	289893	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7282	-	7292	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID ->	289895	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7178	-	7188	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID ->	290265	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7448	-	16717	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413														
03	263070	62825	-0-	-200245	153168	3362	1	46354	2	Y	11917	10873	0	1658
						13109	9							
04	210724 R	57556	-0-	-153168	-0-	2903	1	43344	2	Y	10281	9034	0	1574
						11309	9							
05	23319	59179	-0-	35860	35860	2935	1	44848	2	Y	10360	9577	0	1249
						11396	9							
06	75017	53535	-0-	-21482	14378	2861	1	41811	2	Y	8057	7952	0	708
						8863	9							
07	65414 R	51036	-0-	-14378	-0-	2780	1	39863	2	Y	7630	6972	0	628
						8393	9							
08	62837 #	42792	-0-	-20045	-20045	2101	1	33359	2	Y	6665	6200	0	562
						7332	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20045														

SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6570	-	6720	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB								
		WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 09/04/2021		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9470		- 18643						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	0	122033	-0-	122033	122033	6708	1	98032	2	Y	15721	14339	0	1382				
07	0	197678	-0-	197678	319711	17293	9	10995	1	157771	2	Y	26284	24018	0	1484	1	2164
*08	212310	153426	-0-	-58884	260827	28912	9	7746	1	122952	2	Y	20662	19255	0	1830	1	1741
						22728	9											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													260827					
GALVAN RANCH		WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 8960		PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
GALVAN RANCH		WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 9306		PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
GALVAN RANCH		WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 9082		PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 8965		PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 06/14/2021		TOTAL DEPTH 8925		PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		797102		WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7503 - 7510						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 SN OPERATING, LLC 797110
 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	54928 500 797110	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB				
		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
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	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-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

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043								
LOS CUATROS		WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190

BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	13

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640	
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-	13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-	13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	13
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-	13
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-			13
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			13
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-			13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-			13
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			13
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			22
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			22
05		1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	2		N	-0-			22
06		2520 N	511	-0-	-2009	-0-	511	2		N	-0-			22
07		1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310	2		N	-0-			22
08		868 N	130	-0-	-738	-0-	130	2		N	-0-			22

HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
03		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1818	2	14	9	N	13	180 1	39
04		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35		74
05		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34		108
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10		118
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27		145
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1843	2	15	9	N	14		159

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-			83
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			83
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			83
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			83
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			83
*08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			83

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588														
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979										TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979										TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809 - 6132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992										TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5974 - 5984
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
XOG OPERATING LLC 945921													
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6678 - 6822
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978										TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5913 - 6167
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-

LULING-BRANYON (1700)			55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710							
MERCER, ALF			WELL #: 29	RRCID -> 064769	COMPL. DATE 09/30/1975	TOTAL DEPTH 2208	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.			WELL #: 63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.			WELL #: 62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.			WELL #: 64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MERCER, MATTIE			WELL #: 15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DORSET-TILLER			WELL #: 16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #: 29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060							
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313	
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 #:							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396	
MEYERS SWD		WELL #: 2							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

OIL AND GAS DIVISION

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153										
SEARCY		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				
03		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3	N	-0-		-0-
04		5010 X	4837	-0-	-173	-0-	4837	3	N	-0-		-0-
05		5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3	N	-0-		-0-
06		5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3	N	-0-		-0-
07		5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
*08		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3	N	-0-		-0-
MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334				
03		682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-		-0-
04		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3	N	-0-		-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
07		620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3	N	-0-		-0-
08		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522				
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3	N	-0-		-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
*08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490				
03		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
06		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
07		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
*08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231				
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-		-0-
04		570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3	N	-0-		-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3	N	-0-		-0-
07		496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3	N	-0-		-0-
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
ACTON, PAMELA				WELL #:	2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
04		960 N	945	-0-	-15	-0-	945 3		N	-0-			-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
06		990 N	935	-0-	-55	-0-	935 3		N	-0-			-0-
07		992 N	870	-0-	-122	-0-	870 3		N	-0-			-0-
*08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
03		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3		N	-0-			-0-
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	934	-0-	-86	-0-	934 3		N	-0-			-0-
05		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	749	-0-	-361	-0-	749 3		N	-0-			-0-
07		961 N	733	-0-	-228	-0-	733 3		N	-0-			-0-
*08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA				WELL #:	3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
03		2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
04		2400 N	2114	-0-	-286	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
05		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
06		2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1934	-0-	-236	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
*08		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
03		775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	699 3		N	-0-			-0-
05		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3		N	-0-			-0-
06		750 N	618	-0-	-132	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07		713 N	581	-0-	-132	-0-	581 3		N	-0-			-0-
*08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-			-0-
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
M	O	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
03		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
06		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
03		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	980	-0-	-220	-0-	980 3		N	-0-		-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	806	-0-	-217	-0-	806 3		N	-0-		-0-
*08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
07		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
06		990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3		N	-0-		-0-
07		1054 N	731	-0-	-323	-0-	731 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	919	-0-	-104	-0-	919 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
03		2697 X	2336	-0-	-361	-0-	2336 3		N	-0-		-0-
04		2520 X	2121	-0-	-399	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
05		2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
06		2250 X	1609	-0-	-641	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
07		2325 X	1526	-0-	-799	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
08		2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
03		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ACTON, PAMELA		WELL #: 6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855 3	N	-0-	-0-	-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768 3	N	-0-	-0-	-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-	-0-
08	837	N	426	-0-	-411	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498			
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	896	-0-	-747	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437			
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2637 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155			
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-	-0-
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831 3	N	-0-	-0-	-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637			
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	889	-0-	-351	-0-	889 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392			
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375			
03	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	1856 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2294	X	1722	-0-	-572	-0-	1722 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2070	X	1380	-0-	-690	-0-	1380 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1860	X	1519	-0-	-341	-0-	1519 3	N	-0-	-0-	-0-

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

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
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
04	1920 X	1577	-0-	-343	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
06	1920 X	1350	-0-	-570	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
07	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
*08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3	N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737 PERF.11357 - 11737
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796 3	N	-0-		-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742 PERF.10871 - 11200
03	2914 N	2864	-0-	-50	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	N	-0-		-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		-0-
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2687 3	N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457 PERF.11366 - 13457
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348 PERF.11001 - 11348
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932 3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
*08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10950 - 11400
03	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
04	2370 X	2183	-0-	-187	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
05	2449 X	1384	-0-	-1065	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
06	2370 X	1112	-0-	-1258	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
07	2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937 3	N	-0-		-0-
08	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	1230 3	N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240 PERF.10873 - 11240
03	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 3	N	-0-		-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	AMT	CODE

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
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 3	N	-0-	-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-	-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641					
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404
03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2	N	-0-	-0-
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2	N	-0-	-0-
05	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5206 2	N	-0-	-0-
06	6540 X	4737	-0-	-1803	-0-	4737 2	N	-0-	-0-
07	6758 X	4193	-0-	-2565	-0-	4193 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	4046	-0-	-2712	-0-	4046 2	N	-0-	-0-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-	-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-	-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1164 2	N	-0-	-0-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP				630555					
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2	N	-0-	-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2	N	-0-	-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-	-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	N	-0-	-0-
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-	-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	N	-0-	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2	N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-	-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555													
WEST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11139 - 11340					
M	O	GAS	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	BALANCE
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2	N	-0-				-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-		2539	2	N	-0-				-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-		2407	2	N	-0-				-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		2463	2	N	-0-				-0-
*07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-		1479	2	N	-0-				-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11364 - 11525					
03	744	N	225	-0-	-519	-0-		225	2	N	-0-				-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-		711	2	N	-0-				-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-		781	2	N	-0-				-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-		767	2	N	-0-				-0-
*07	744	N	693	-0-	-51	-0-		693	2	N	-0-				-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11086 - 11240					
03	434	N	120	-0-	-314	-0-		120	2	N	-0-				-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-		162	2	N	-0-				-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-		95	2	N	-0-				-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	2	N	-0-				-0-
*07	155	N	90	-0-	-65	-0-		90	2	N	-0-				-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550					
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-		727	2	N	-0-				-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-		713	2	N	-0-				-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-		751	2	N	-0-				-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-		988	2	N	-0-				-0-
*07	744	N	680	-0-	-64	-0-		680	2	N	-0-				-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410					
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2	N	-0-				-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2	N	-0-				-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2	N	-0-				-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-		2735	2	N	-0-				-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2	N	-0-				-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458					
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2	N	-0-				-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	2	N	-0-				-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-		828	2	N	-0-				-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2	N	-0-				-0-
*07	899	N	773	-0-	-126	-0-		773	2	N	-0-				-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520					
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	2	N	-0-				-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-		923	2	N	-0-				-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-		756	2	N	-0-				-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-		803	2	N	-0-				-0-
*07	961	N	602	-0-	-359	-0-		602	2	N	-0-				-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271			
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
*07	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428			
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-
04	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2	N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
*07	899 N	438	-0-	-461	-0-	438	2	N	-0-		-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515			
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
*07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-		-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464			
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-		-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2	N	-0-		-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2	N	-0-		-0-
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2	N	-0-		-0-
*07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2	N	-0-		-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465			
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2	N	-0-		-0-
*07	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2	N	-0-		-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400			
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-		-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
*07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYA (S.M.D.) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PICKENS-COFFIELD			58584 375 800750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
WELL #:			1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"			58670 500 423832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
WELL #:			1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA				
WELL #:			1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEDINA (900)		//CONT.//		60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MEDINA				
MEDINA GAS COMPANY		//CONT.//		558778										
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID -> 149195	COMPL. DATE 05/17/1994	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	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2192	2	46	9	N	42			232
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158	1	82
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9			91
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	N	16			107
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2196	2	50	9	N	45			152
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			152
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID -> 185270	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280	-	5321		
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			24
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			24
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			24
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			24
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			24
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			24
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302	-	4340		
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
CXL ENERGY LLC				195770										
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960	-	5974		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM				
BETRO, INC.				068324										
PRATT		WELL #:		33	RRCID -> 282100	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF.	813	-	830		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021														

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		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					
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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068												
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650 PERF. N/A					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730												
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306 PERF. 982 - 992					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420 PERF. 944 - 966					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275												
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415 PERF. 1298 - 1320					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
DIETZE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 11130 - 11500					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MILBY		WELL #:		2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MILBY		WELL #:		4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC				082443							
BUNGER "30"		WELL #:		5	RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109			
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700			
03	1209 N	460	-0-	-749	-0-	460	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	3	N	-0-		-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-		-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014			
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840			
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170			
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3	N	-0-		-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
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-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
03	62 N	33	-0-	-29	-0-		33 3	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3	N	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3	N	-0-		-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-		6 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 3	N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-		3 3	N	-0-		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3	N	-0-		-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305	
03	713 N	274	-0-	-439	-0-		274 3	N	-0-		-0-
04	720 N	672	-0-	-48	-0-		672 3	N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3	N	-0-		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 3	N	-0-		-0-
07	682 N	567	-0-	-115	-0-		567 3	N	-0-		-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
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
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE										
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES										
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913										
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO										
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993										
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209										
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME)		69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
SHINER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255							
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

PEARSALL (BUDA, S.)		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981							
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-			2 2	14 3	N	-0-				-0-
*07	372 R	372	-0-	-0-	-0-			10 2	362 3	N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940							
03	2046 #	1321	-0-	-725	-0-	709 1	612 2			N	-0-				-0-
04	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	815 1	1263 2			N	-0-				-0-
05	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	506 1	1419 2			N	-0-				-0-
06	1680 #	1132	-0-	-548	-0-	413 1	719 2			N	-0-				-0-
07	2305 R	2305	-0-	-0-	-0-	364 1	1941 2			N	-0-				-0-
08	2139 #	1650	-0-	-489	-0-	297 1	1353 2			N	-0-				-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313													
PEARSALL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
Y OIL COMPANY INC.		950440													
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785		- 7306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* *	EOM BALANCE
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			163 1	331
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53 9			379
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3				379
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	843	3	48 9			423
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3				423
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	975	3	128 9			539

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				17
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				17
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				17
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3				17
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				17
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673	
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3				58
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3				58
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3				58
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3				58
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3				58
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3				58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1106H	RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH				WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000 - 6600				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH				WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990 - 7197				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOTHMAN				WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922 - 6932				
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-

COVERT				WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502				
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			32
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-			32
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			32
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 3		N	-0-			32
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			32
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			32

KOTHMAN				WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189				
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-

WEBB, F.J. UNIT 1				WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963 - 7295				
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			40
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851 3		N	-0-			40
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			40
06	1020 N	851	-0-	-169	-0-	851 3		N	-0-			40
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			40
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			40

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824 - 7246		
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
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		22	
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-		22	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		22	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		22	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		22	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		22	

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010		
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		23	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		23	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		23	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		23	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		23	
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		23	

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		33	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		33	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		33	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		33	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		33	
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		33	

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524		
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		70	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		70	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		70	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		70	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		70	
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		70	

HAMILTON, CLAY HAMILTON		348557 WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127 - 7844		
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2	N	-0-		-0-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		609267 WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267									
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7379 -	8375
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2226 -	2231
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 -	2602
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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						
WEBB, J.A.		WELL #:	15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222 - 2540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILGRIM (AUSTIN CHALK)		71486 100		ASSOCIATED	49B	CNTY: GONZALES		
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602						
BOOTHE, F. W.		WELL #:	2	RRCID -> 264523	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 4710 - 4830	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320						
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104 - 5142	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/03/2013						

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487											
VAN CLEVE, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213											
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838					
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-

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
BRISCOE-SANER		2047											
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		2047											
		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

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 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	3596	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3		N	-0-		-0-
04	3480	1805	-0-	-1675	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
05	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODE (7300)			76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967									
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7447 - 7451
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LINDHOLM GU 86			WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7503 - 7761
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM C S		76198 950 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1705 X	986	-0-	-719	-0-	46 1 25 9	915 2	Y	23		143
04	1650 X	814	-0-	-836	-0-	45 1 4 9	765 2	Y	4	104 1	43
05	1023 X	678	-0-	-345	-0-	33 1	645 2	Y	-0-		43
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	Y	-0-		43
07	DLQ G-10	639	-0-	639	639	35 1	604 2	Y	-0-		43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	639			Y	NO RPT		43

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553	
03	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	156 1	2906 2	Y	-0-		200
04	3630 X	3216	-0-	-414	-0-	177 1	3039 2	Y	-0-		200
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139 1	2788 2	Y	-0-		200
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	152 1	2555 2	Y	-0-		200
07	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	184 1	3153 2	Y	-0-		200
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3337			Y	NO RPT		200

RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580	
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	88 1 34 9	1700 2	Y	31	31 1	49
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	124 1 25 9	2118 2	Y	23	31 1	41
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	82 1 4 9	1635 2	Y	4	32 1	13
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	64 1 34 9	1085 2	Y	31		44
07	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	75 1 3 9	1289 2	Y	3	29 1	18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1367			Y	NO RPT		18

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967								
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	151 1	2856 2	Y	45 46 1	72
04	3210 X	2618	-0-	-592	-0-	50 9	143 1	Y	23 44 1	50
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	25 9	108 1	Y	12 38 1	24
06	3960 X	2348	-0-	-1612	-0-	13 9	130 1	Y	36	60
07	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	40 9	141 1	Y	6 39 1	27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2602	7 9		Y	NO RPT	27

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652		
03	2852 X	1935	-0-	-917	-0-	98 1	1837 2	Y	-0-	68
04	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	125 1	2146 2	Y	-0-	68
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	87 1	1746 2	Y	-0-	68
06	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	105 1	1764 2	Y	-0-	68
07	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	122 1	2110 2	Y	-0-	68
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2232			Y	NO RPT	68

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827		
03	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	153 1	2890 2	Y	-0-	54
04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	168 1	2877 2	Y	-0-	54
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	128 1	2580 2	Y	-0-	54
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	148 1	2487 2	Y	-0-	54
07	DLQ G-10	3255	-0-	3255	3255	178 1	3077 2	Y	-0-	54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3255			Y	NO RPT	54

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750		
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	Y	5	21
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	Y	2 15 1	8
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	Y	-0-	8
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	21 1	Y	-0-	8
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	25 1	440 2	Y	-0-	8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	465			Y	NO RPT	8

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654		
03	2603 N	1825	-0-	-778	-0-	90 1	1711 2	Y	22	97
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	24 9	127 1	Y	11 70 1	37
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	12 9	88 1	Y	-0-	37
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	88 1	106 1	Y	-0-	37
07	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	122 1	2113 2	Y	-0-	37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2235			Y	NO RPT	37

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	454 1	8568 2	Y	118	113 1			183
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	488 1	8367 2	Y	87	113 1			155
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	336 1	6785 2	Y	38	119 1			74
06	7860 X	7267	-0-	-593	-0-	401 1	6746 2	Y	109				183
07	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	483 1	8364 2	Y	21	120 1			84
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8870	23 9			Y	NO RPT			84
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11012 - 11027	
03	1271 N	967	-0-	-304	-0-	922 2	45 9	N	41				95
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	766 2	31 9	N	28				123
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	806 2	43 9	N	39				162
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	886 2	41 9	N	37	138 1			61
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804 2	37 9	N	34				95
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	822 2	44 9	N	40				135
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7750 - 7761	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
RHODE RANCH		WELL #:		7701	RRCID ->	279642	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7518 - 7532	
03	6045 X	3972	-0-	-2073	-0-	3895 2	77 9	N	70				239
04	5850 X	3140	-0-	-2710	-0-	3065 2	75 9	N	68	184 1			123
05	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	2894 2	50 9	N	45				168
06	3840 X	2530	-0-	-1310	-0-	2501 2	29 9	N	26	45 1			149
07	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	2264 2	10 9	N	9				158
08	3968 X	2172	-0-	-1796	-0-	2160 2	12 9	N	11				169

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298		
M	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
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	100 1	9	91 1		18
04	750 N	613	-0-	-137	-0-	10 9 77 1	14			32
05	1085 N	535	-0-	-550	-0-	15 9 60 1	20			52
06	870 N	646	-0-	-224	-0-	22 9 78 1	41	45 1		48
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	45 9 67 1	1			49
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1 9 81 1	2			51
						2 9				

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)		76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
RHODE RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 278622		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020										

WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 T		RRCID -> 000417		COMPL. DATE 03/06/1955		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9-		WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC		653223											
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295					
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	-0-	22
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-	22
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	22
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	22
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967						
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926	- 8950	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-		147
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-		145
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-		145
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-		145
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-		145
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5151		Y	NO RPT		145

RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171	- 9181	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136	- 9148	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967						
LINDHOLM 84				WELL #: 1	RRCID -> 175754	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9050	- 9060	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 2	N	-0-	28
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-	28
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	N	-0-	28
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	N	-0-	28
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	N	14	42
						15 9				
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	42

LINDHOLM 86-1				WELL #: 2	RRCID -> 220976	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9330	- 9372	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	N	-0-	13
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	N	-0-	13
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	374 2	N	-0-	13
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	N	-0-	13
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	N	-0-	13
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967						
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8825	- 8830	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-	

03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	N	1	80
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	N	-0-	80	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-	80	
06	420 N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-	80	
07	403 N	147	-0-	-256	-0-	34	1	113	2	N	-0-	80	
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	N	2	82	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)																	
BAKER RESOURCES																	
STEWART																	
WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

DEEL																	
WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934																	
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06		390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.																	
HABY																	
WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HABY																	
WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-

HABY																	
WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579																	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

HABY																	
WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780																	
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
*08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		//CONT.//		723489									
WHITWORTH		WELL #:		135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 - 3471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		258 N	258	-0-	-0-	16 1	242 2		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	13 1	210 2		N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	9 1	140 2		N	-0-			-0-
06		210 N	108	-0-	-102	7 1	101 2		N	-0-			-0-
07		217 N	148	-0-	-69	9 1	139 2		N	-0-			-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	14 1	219 2		N	-0-			-0-

HABY		WELL #:		348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808	
03		399 N	399	-0-	-0-	24 1	375 2		N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	22 1	345 2		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	22 1	355 2		N	-0-			-0-
06		390 N	342	-0-	-48	21 1	321 2		N	-0-			-0-
07		372 N	270	-0-	-102	16 1	254 2		N	-0-			-0-
08		372 N	287	-0-	-85	17 1	270 2		N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		WELL #:		743213	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2383 - 2427	
03		150 N	150	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	138 2			N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	110 2			N	-0-			-0-
*08		165 N	165	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2762 - 3845	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:		401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 - 2477	
03		229 N	229	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	338 2			N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
07		341 N	83	-0-	-258	83 2			N	-0-			-0-
*08		423 N	423	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:		504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 - 2381	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213												
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761						
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-
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158						
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-
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786						
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-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890						
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713						
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-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041						
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	221	-0-	-864	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962								
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-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485								
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-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502								
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420								
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402								
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420								
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
 GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310										
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
03	DLQ G-10	62	-0-	62	116	62	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	173	57	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	54	-0-	54	227	54	3	Y	-0-			-0-
06	278 N	51	-0-	-227	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 2660 - 2740		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GENESIS WELL SERVICE		300210										
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6213 - 8393		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6260 - 9850		
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.		182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #: 1		RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300		PERF. N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY JACKSON		348557		WELL #: 1		RRCID -> 280592		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 2190 - 2196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD		348610		WELL #: 5		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2170 - 2174		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		280967		WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT		606120		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT		647284		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656		
03	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-			44
04	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-			44
05	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-			44
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			44
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			44
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	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				
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	365	2	110	9	N	100			130
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	512	2	106	9	N	96	175	1	51
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	N	60			111
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70			181
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	377	2	80	9	N	73	173	1	81
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70			151

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.//		647284										
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512 - 7576				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605 - 7630
03	651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2	N	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2	N	-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-

PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C.		WELL #:		661328	1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473 - 7550
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROOS (WILCOX 7600)		78139 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967							
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082209	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 2152 - 2166	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAHOTA (STRAWN)		79570 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE		
BARRON PETROLEUM LLC		053302							
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #:		1	RRCID -> 290290	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12138 - 12220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID -> 290398	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 12890	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
BIRCH, J. M.			071336											
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722			
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC			479852											
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651			
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			204
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1			205
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1			206
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			206
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1			207
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			207

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL				
DST OIL COMPANY			229342											
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081			
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-

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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. HAYES-EZZELL		80153 700 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	2728 #	1919	-0-	-809	-0-	1916 2	3 9	N	3	179 1		26
04	2370 #	771	-0-	-1599	-0-	769 2	2 9	N	2			28
*05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			28
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			28
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			28

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) ENERQUEST OPERATING L.L.C. GUBBELS UNIT		80300 022 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
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	* * 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
03	1922 #	1492	-0-	-430	-0-	1492 2		Y	-0-	170 1		47
04	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1390 2	102 9	Y	93			140
05	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1450 2	53 9	Y	48			188
06	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1539 2	23 9	Y	21	177 1		32
07	1550 #	1447	-0-	-103	-0-	1447 2		Y	-0-			32
*08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1597 2	62 9	Y	56			88

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) ENERQUEST OPERATING L.L.C. WHEELER, CLIFTON		80300 135 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962			TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS		WELL #:		7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967			TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

GUBBELS		WELL #:		35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497	
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-		

GUBBELS		WELL #:		49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794	
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-		

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1	N	-0-			13
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1	N	-0-			13
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1	N	-0-			13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-			13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1	N	-0-			13
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.			83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
			WELL #: 1	RRCID -> 157579	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5061	- 5747					
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
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	409	6 1	194 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	551	5 1	137 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	162	-0-	162	713	5 1	157 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	878	6 1	159 2	Y	-0-			-0-
*07		1095 N	217	-0-	-878	-0-	8 1	209 2	Y	-0-			-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 3	RRCID -> 159570	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5133	- 5853					
03	DLQ	G-10	660	-0-	660	1653	20 1	640 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	545	-0-	545	2198	20 1	525 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	368	-0-	368	2566	11 1	357 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	606	-0-	606	3172	24 1	582 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	571	-0-	-2529	643	21 1	550 2	Y	-0-			-0-
*08		1344 N	701	-0-	-643	-0-	27 1	674 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 4	RRCID -> 159573	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5183	- 5970					
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2160	28 1	881 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	3290	42 1	1088 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	923	-0-	923	4213	28 1	895 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	5449	50 1	1186 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	1146	-0-	-1954	3495	42 1	1104 2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	1031	-0-	-2069	1426	40 1	991 2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2			WELL #: 1	RRCID -> 160490	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 4848	- 5770					
03	DLQ	G-10	577	-0-	577	1582	18 1	559 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	2042	17 1	443 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	509	-0-	509	2551	15 1	494 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	473	-0-	473	3024	19 1	454 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	1074	-0-	-2026	998	40 1	1034 2	Y	-0-			-0-
*08		1931 N	933	-0-	-998	-0-	36 1	897 2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2			WELL #: 2	RRCID -> 160491	COMPL. DATE 10/05/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4874	- 5941					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-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-

MEADOWS-STATE 10			WELL #: 1	RRCID -> 160610	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5434	- 5704					
03	DLQ	G-10	313	-0-	313	739	9 1	304 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	239	-0-	239	978	8 1	231 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	1175	6 1	191 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	224	-0-	224	1399	9 1	215 2	Y	-0-			-0-
*07		1642 N	243	-0-	-1399	-0-	9 1	234 2	Y	-0-			-0-
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9 1	239 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2			WELL #: 1	RRCID -> 160611	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4836	- 5903					
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	1410	18 1	586 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	506	-0-	506	1916	18 1	488 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	393	-0-	393	2309	12 1	381 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	506	-0-	506	2815	20 1	486 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	496	-0-	-2604	211	18 1	478 2	Y	-0-			-0-
*08		739 N	528	-0-	-211	-0-	20 1	508 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS 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
		WELL #: 3		RRCID -> 160853	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5116	-	5911			
03	DLQ G-10	676	-0-	676	1566	21	1	655	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	531	-0-	531	2097	19	1	512	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	676	-0-	-2424	704	25	1	649	2	Y	2	2 8
*08	1301 N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5292	-	5813			
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1835	32	1	1011	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2707	32	1	840	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	754	-0-	-2346	1692	28	1	726	2	Y	-0-	-0-
*08	2420 N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5050	-	5894			
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1841	25	1	771	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	2478	23	1	614	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	858	-0-	-2242	1755	32	1	826	2	Y	-0-	-0-
*08	2563 N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-	-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4850	-	5779			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-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-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4844	-	5884			
03	DLQ G-10	726	-0-	726	1403	22	1	704	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	493	-0-	493	1896	18	1	475	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	475	-0-	-2625	144	17	1	458	2	Y	-0-	-0-
*08	598 N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4826	-	5798			
03	DLQ G-10	265	-0-	265	443	8	1	257	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	817	13	1	361	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-	-0-
*07	1730 N	304	-0-	-1426	-0-	11	1	293	2	Y	-0-	-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646		
03	DLQ G-10	992	-0-	992	2301	31	1	961	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	716	-0-	716	3017	26	1	690	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-
*07	3100 N	673	-0-	-2427	1990	25	1	648	2	Y	-0-
*08	2893 N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767		
03	DLQ G-10	289	-0-	289	641	9	1	280	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	876	8	1	227	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-
*07	1498 N	228	-0-	-1270	-0-	8	1	220	2	Y	-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646		
03	DLQ G-10	244	-0-	244	614	7	1	237	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	840	8	1	218	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-
*07	1450 N	197	-0-	-1253	-0-	7	1	190	2	Y	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783		
03	DLQ G-10	159	-0-	159	402	4	1	155	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	129	-0-	129	531	4	1	125	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-
*07	907 N	134	-0-	-773	-0-	5	1	129	2	Y	-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574		
03	DLQ G-10	538	-0-	538	1298	16	1	522	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1707	15	1	394	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-
*07	3078 N	529	-0-	-2549	-0-	19	1	510	2	Y	-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
03	DLQ G-10	782	-0-	782	1834	24	1	758	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	607	-0-	607	2441	22	1	585	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-
*07	3100 N	712	-0-	-2388	1410	26	1	686	2	Y	-0-
*08	2280 N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	N	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	N	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934		
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	831	2	N	-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	N	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	2	N	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093		
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	2	N	-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	- 5713		
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-			-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997				TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	- 6153		
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-			-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	N	-0-			-0-
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997				TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	- 6025		
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-			-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	- 5979		
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-			-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997				TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	- 6108		
03	372 N	65	-0-	-307	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997				TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	- 6375		
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-	6174							
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-	6080							
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-	5746							
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-	5606							
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-	4744							
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-	6153							
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-	6102							
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					198
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					198
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					198
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					198
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190		
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	N	-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168		
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145		
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	N	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	26	1	680	2	N	-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	5	1	153	2	N	-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825		
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	27	1	860	2	N	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	21	1	560	2	N	-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662		
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-
05	744 N	602	-0-	-142	-0-	18	1	584	2	N	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243		
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	41	1	1293	2	N	-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-
07	1364 N	893	-0-	-471	-0-	33	1	860	2	N	-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	N	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-			-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-			-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-			-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-			-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-			-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-			-0-
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	2	N	-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	N	-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	29	1	919	2	N	-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	N	-0-
07	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	39	1	1024	2	N	-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-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 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
		WELL #: 5	RRCID -> 177345	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4804	-	5412					
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1	473 2	N	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13 1	355 2	N	-0-				-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	7 1	244 2	N	-0-				-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	592 2	N	-0-				-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	16 1	424 2	N	-0-				-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37 1	915 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 29	RRCID -> 177475	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4880	-	5330					
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9 1	307 2	N	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	-0-				-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	5 1	185 2	N	-0-				-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 2	N	-0-				-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	244 2	N	-0-				-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19 1	472 2	N	-0-				-0-
MEADOWS		WELL #: 1174	RRCID -> 177476	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4150	-	4918					
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22 1	680 2	N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22 1	569 2	N	-0-				-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	14 1	453 2	N	-0-				-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26 1	633 2	N	-0-				-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28 1	727 2	N	-0-				-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 30	RRCID -> 179023	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4728	-	5346					
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12 1	373 2	N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 1	269 2	N	-0-				-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	202 2	N	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	N	-0-				-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	7 1	188 2	N	-0-				-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 2	N	-0-				-0-
MEADOWS		WELL #: 1175	RRCID -> 179294	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4446	-	5226					
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	23 1	712 2	N	-0-				-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21 1	552 2	N	-0-				-0-
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	13 1	423 2	N	-0-				-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	593 2	N	-0-				-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	20 1	522 2	N	-0-				-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	N	-0-				-0-
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7	RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-	5724					
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19 1	608 2	N	-0-				-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16 1	438 2	N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	N	-0-				-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23 1	557 2	N	-0-				-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21 1	544 2	N	-0-				-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22 1	555 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 34	RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-	5038					
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	N	-0-				-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	228 2	N	-0-				-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5 1	160 2	N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222 2	N	-0-				-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 2	N	-0-				-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648				
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
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016				
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288				
03	372 N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-			-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615				
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	2	N	-0-			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372				
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	7	1	196	2	N	2	2 8		-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730	-	5615	
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-			-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-			-0-
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	2	N	-0-			-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826	-	5429	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-			-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460	-	5214	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	8	1	279	2	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	2	N	-0-			-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586	-	6068	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372	-	6094	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	N	-0-			-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189	-	4927	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-			-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	3	3 8		-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	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 #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	3	3 8	-0-
08	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			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648 2	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360 2	N	-0-		-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441 2	N	-0-		-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481 2	N	-0-		-0-
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590 2	N	-0-		-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653 2	N	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496 2	N	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445 2	N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494 2	N	-0-		-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928 2	N	-0-		-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347 2	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206 2	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413 2	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325 2	N	-0-		-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248 2	N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386 2	N	-0-		-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394 2	N	-0-		-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539 2	N	-0-		-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432 2	N	-0-		-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336 2	N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517 2	N	-0-		-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462 2	N	-0-		-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274 2	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207 2	N	-0-		-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160 2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267 2	N	-0-		-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168 2	N	-0-		-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
		//CONT.//	383192						
		WELL #:	1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4736 - 5345
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	N	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	3 1	97 2	N	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:	11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053 PERF. 4860 - 5768
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	28 1	877 2	N	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27 1	718 2	N	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17 1	547 2	N	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	34 1	812 2	N	-0-
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30 1	790 2	N	-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27 1	689 2	N	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #:	9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 4820 - 5910
03	465 N	221	-0-	-244	-0-	6 1	215 2	N	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20 1	531 2	N	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20 1	645 2	N	6 8
						7 9			
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28 1	675 2	N	-0-
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	27 1	708 2	N	-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26 1	653 2	N	-0-

MEADOWS		WELL #:	1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911 PERF. 5304 - 5718
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 2	N	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	N	-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5939 PERF. 4721 - 5475
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	1 1	49 2	N	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	N	-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 4979 - 5509
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20 1	617 2	N	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19 1	491 2	N	-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	12 1	378 2	N	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	501 2	N	-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	18 1	488 2	N	-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "A"			WELL #:	10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700	
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	38 1	1201 2	N	4	4 8		188	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33 1	862 2	N	-0-			188	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	709 2	N	10	10 8		188	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40 1	966 2	N	-0-			188	
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30 1	790 2	N	10	10 8		188	
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37 1	916 2	N	-0-			188	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"			WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-	
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-	

BLACK, HALLIE "3"			WELL #:	1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-	
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-			-0-	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-	
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890	
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-	
04	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059 2		N	-0-			-0-	
05	1054 N	813	-0-	-241	-0-	813 2		N	-0-			-0-	
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104 2		N	-0-			-0-	
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2		N	-0-			-0-	
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778	
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2		N	-0-			-0-	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-	
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-	
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 5182 - 6006
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-	-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2	N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-	-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 5178 - 5941
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2	N	-0-	-0-
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2	N	-0-	-0-
05	496 N	215	-0-	-281	-0-	215 2	N	-0-	-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2	N	-0-	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-	-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 5170 - 6000
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2	N	-0-	-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 2	N	-0-	-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2	N	-0-	-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5252 - 5969
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4730 - 5280
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2	N	-0-	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-	-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2	N	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5168 - 5972
03	1023 N	247	-0-	-776	-0-	247 2	N	-0-	14
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-	14
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-	14
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	14
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2	N	-0-	14
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-	14

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4644 - 5195
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-		-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843		
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2	N	-0-		-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-		-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2	N	-0-		-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-		-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835		
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2	N	-0-		-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2	N	-0-		-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-		-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939		
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2	N	-0-		-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2	N	-0-		-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803		
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596		
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887		
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2	N	-0-		-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878		
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500		
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		33
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		33
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		33
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		33
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-		33
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		33

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426		
03	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382		
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	129 2	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556		
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882		
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 2	N	-0-		-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040		
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540		
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	-	5542		
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	-	5248		
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616		
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//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 #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5141 - 5605
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	263 2	N	-0-	-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2	N	-0-	-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2	N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:	7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5122 - 5896
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-	-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2	N	-0-	-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2	N	-0-	-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-	-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032 PERF. 5090 - 5642
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-	-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2	N	-0-	-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 4664 - 5408
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2	N	-0-	-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2	N	-0-	-0-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5168 - 5490
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 4776 - 5816
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040 PERF. 4974 - 5890
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2	N	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2	N	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-	-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
		WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 -	5882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 -	5624
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-			-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N	-0-			-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 -	5700
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:	4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 -	5968
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 -	5756
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:	9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 -	6020
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 -	5824
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-			-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. 109		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065 PERF. 5080 - 5788
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261 PERF. 4440 - 5062
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2	N	-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2	N	-0-
07	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2	N	-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084 PERF. 4590 - 5666
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4580 - 5894
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4187 - 4986
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2	N	-0-
04	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2	N	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4634 - 5806
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	2	N	-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5265 - 5672
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4835 - 5700
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2	N	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5010 - 5957
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2	N	-0-
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2	N	-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2	N	-0-
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2	N	-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5008 - 5932
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2	N	-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4678 - 5660
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2	N	-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4659 - 0
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2	N	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2	N	-0-
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4980 - 5708
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-
05	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2	N	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2	N	-0-
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 4495 - 5605
03	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	2	N	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622				
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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438				
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894				
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2		N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976				
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	134	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776				
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624				
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728				
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
04	2670	N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
05	2852	N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3249	-0-	249	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	3281	-0-	181	-0-	3281	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
		WELL #:	708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 -	5839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	658	-0-	658	4896	658 2		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	475	-0-	475	5371	475 2		N	-0-	-0-	
05		5371 X	-0-	-0-	-5371	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 -	5922
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-	
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2		N	-0-	-0-	
05		434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
06		420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-	-0-	
07		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-0-	-0-	
*08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 -	5955
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-	
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-	-0-	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-	
07		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-	-0-	
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814 -	5659
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-	
05		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2		N	-0-	-0-	
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	404 2		N	-0-	-0-	
07		465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
*08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4636 -	5813
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-	-0-	
04		1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399 2		N	-0-	-0-	
05		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		N	-0-	-0-	
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-	-0-	
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-	-0-	
*08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-	-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5000 -	5915
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-	
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-	
05		930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2		N	-0-	-0-	
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-	
07		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2		N	-0-	-0-	
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-	

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4754 -	5510
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-	-0-	
04		600 N	474	-0-	-126	-0-	474 2		N	-0-	-0-	
05		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
06		540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2		N	-0-	-0-	
07		496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2		N	-0-	-0-	
08		434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4914 - 5858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591									
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4231 - 5185	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4771 - 4860	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4083 - 4446	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	-0-	777	2	Y	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-			-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-			-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	4174 - 4184	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2755 - 4169	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	Y	-0-	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	Y	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-	-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	Y	-0-	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-	-0-
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118							
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880							
TENNECO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
07	558 N	6	-0-	-552	-0-	6 3	N	-0-	-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-

TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544	
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
05	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3	N	-0-	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-	-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-

MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936	
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 3	N	-0-	-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 3	N	-0-	-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 3	N	-0-	-0-
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 3	N	-0-	-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-		-0-
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	3	N	-0-		-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3	N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3	N	-0-		-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-		-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-		-0-
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-		-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3	N	-0-		-0-
06	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3	N	-0-		-0-
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3	N	-0-		-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742	
03	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	3	N	-0-		-0-
04	630 N	283	-0-	-347	-0-	283	3	N	-0-		-0-
05	527 N	140	-0-	-387	-0-	140	3	N	-0-		-0-
06	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555			
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	9 1	249 2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 2	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2	N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	9 1	215 2	N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	12 1	319 2	N	-0-			-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13 1	320 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			
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717			
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825			
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-

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

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866		
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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620		
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948		
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	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			
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-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

UPP OPERATING, LLC		875310		FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859
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-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303			
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-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768			
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-		

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	- 9450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	- 10087		
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-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	- 9177		
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-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	- 6688		
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 N	-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		
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID -> 203499	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6824	- 6856		
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-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID -> 203971	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6630	- 6658		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1	-0-	1		1	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-			1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-			1			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-			1			Y	-0-		-0-
07	1 X		-0-	-0-	-1					Y	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698		
03	14B2 EXT		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N		-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		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032		
03	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006 - 1024		
03	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF. 1002 - 1016		
03	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA								
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554											
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068			
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
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-

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080			
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-

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF.	1052 - 1068			
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-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032			
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-

ROBINSON, WINFRED JR.				721660											
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
HARRIS, MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 200487		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021 - WELL PLUGGED 3-17-2021	N	-0-		-0-
HARRIS, MARTIN R.		WELL #: 10		RRCID -> 201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021	N	-0-		-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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722			
03	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	503 1	5378 2	N	18		159
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	830 1	5027 2	N	25		184
05	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	927 1	5148 2	N	20		204
06	6060 X	3123	-0-	-2937	-0-	507 1	2606 2	N	9		213
07	6262 X	4338	-0-	-1924	-0-	999 1	3327 2	N	11	178 1	46
08	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	1245 1	4148 2	N	11		57
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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		//CONT.//		86217 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON				
P.S.N. PETROLEUM, INC.		//CONT.//		631524								
REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOREY (5150, GRABEN)				86357 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
STOREY, H. D.		WELL #:		5 M	RRCID ->	051901	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-		-0-
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	3		Y	-0-		-0-
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-	-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-		-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3		Y	-0-		-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		-0-
PETTY, O. S. -A-				86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10126 - 10270
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	407	1	1223	2	N	-0-	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-	-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	-0-
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		N	-0-	-0-
05		744 N	564	-0-	-180	-0-	564 2		N	-0-	-0-
06		900 N	395	-0-	-505	-0-	395 2		N	-0-	-0-
07		651 N	240	-0-	-411	-0-	240 2		N	-0-	-0-
08		527 N	296	-0-	-231	-0-	296 2		N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224											
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
04		960 N	850	-0-	-110	-0-	850 2		Y	-0-	-0-
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	249 1	682 2	Y	-0-	-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-	-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-	-0-
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		Y	-0-	-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610											
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-	-0-
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-	-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-
*08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A											
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
*08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 N	271	-0-	-39	-0-		19	1	252	2	-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-		22	1	294	2	-0-
05		310 N	157	-0-	-153	-0-		11	1	146	2	-0-
06		270 N	1	-0-	-269	-0-		1	2			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2			-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-		658	2			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			-0-
06		660 N	551	-0-	-109	-0-		551	2			-0-
07		682 N	504	-0-	-178	-0-		504	2			-0-
08		558 N	468	-0-	-90	-0-		468	2			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2			-0-
*08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
03		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933	2			-0-
04		3510 X	3265	-0-	-245	-0-		3265	2			-0-
05		4123 X	3600	-0-	-523	-0-		965	1	2635	2	-0-
06		3990 X	3506	-0-	-484	-0-		3506	2			-0-
07		4123 X	3489	-0-	-634	-0-		3489	2			-0-
08		3937 X	3387	-0-	-550	-0-		3387	2			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628	2			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	2			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2			-0-
06		1590 N	1378	-0-	-212	-0-		1378	2			-0-
07		1612 N	1369	-0-	-243	-0-		1369	2			-0-
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-		1404	2			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		412	1	1242	2	-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		257	1	1401	2	-0-
05		2108 N	454	-0-	-1654	-0-		454	2			-0-
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-		1530	2			-0-
07		1705 N	1639	-0-	-66	-0-		1639	2			-0-
*08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		12	1	1624	2	-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			-0-
04		810 N	779	-0-	-31	-0-		779	2			-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	2			-0-
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2			-0-
08		1209 N	1037	-0-	-172	-0-		1037	2			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			Y	-0-	-0-	
04		870 N	158	-0-	-712	-0-	158 2			Y	-0-	-0-	
05		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2			Y	-0-	-0-	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			Y	-0-	-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			Y	-0-	-0-	
*08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			Y	-0-	-0-	

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061													
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N		-0-	-0-	
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N		-0-	-0-	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	N		-0-	-0-	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	45 1	528 2	N		-0-	-0-	
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	45 1	603 2	N		-0-	-0-	
*08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N		-0-	-0-	

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051													
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-	-0-	
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-	-0-	
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-	-0-	
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			Y	-0-	-0-	
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			Y	-0-	-0-	
08		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 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													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SUTTON PRODUCING CORP. 831283													
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152													
03		3410 X	2630	-0-	-780	-0-	2629 2	1 9	N		1 8	-0-	
04		4200 X	3027	-0-	-1173	-0-	3026 2	1 9	N		1 8	-0-	
05		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688 2			N	-0-	-0-	
06		4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729 2			N	-0-	-0-	
07		3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729 2			N	-0-	-0-	
08		3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788 2			N	-0-	-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP. APPLING		//CONT.// 86792 500 //CONT.// 831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
		WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
*08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-

APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247				
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186				
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096				
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193				
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1023	-0-	-589	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217				
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263				
03	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
04	5700 X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
05	5890 X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
06	5700 X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808	2			N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
GUTIERREZ D			WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520		
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
03		3100 N	947	-0-	-2153	12563	89 1	858 2	Y	-0-	8	
04		3000 N	813	-0-	-2187	10376	48 1	765 2	Y	-0-	8	
05		3100 N	1088	-0-	-2012	8364	73 1	1015 2	Y	-0-	8	
06		3000 N	846	-0-	-2154	6210	87 1	759 2	Y	-0-	8	
07	DLQ	G-10	328	-0-	328	6538	23 1	305 2	Y	-0-	8	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	6538			Y	NO RPT	8	

GUTIERREZ E			WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562		
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	51 1	491 2	Y	-0-	-0-	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2	Y	-0-	-0-	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	Y	-0-	-0-	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	21 1	278 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	299			Y	NO RPT	-0-	

WINSLOW, O. H.			WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554		
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	Y	-0-	13	
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-	13	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	Y	-0-	13	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	26 1	228 2	Y	-0-	13	
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	14 1	194 2	Y	-0-	13	
08	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	208			Y	NO RPT	13	

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456		
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480		
03		3100 N	752	-0-	-2348	7248	71 1	681 2	Y	-0-	8	
04		3000 N	214	-0-	-2786	4462	13 1	201 2	Y	-0-	8	
05		3100 N	375	-0-	-2725	1737	25 1	350 2	Y	-0-	8	
06		2135 N	398	-0-	-1737	-0-	41 1	357 2	Y	-0-	8	
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	29 1	392 2	Y	-0-	8	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	421			Y	NO RPT	8	

GUTIERREZ B			WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	Y	-0-	18	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-	18	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	18	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	Y	-0-	18	
07	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	9 1	128 2	Y	-0-	18	
08	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	137			Y	NO RPT	18	

APPLING			WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854		
03		1656 N	496	-0-	-1160	-0-	47 1	449 2	Y	-0-	-0-	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	Y	-0-	-0-	
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	-0-	-0-	
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	420 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	33 1	441 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	474			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1 62	2	Y	-0-	8
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1 99	2	Y	-0-	8
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1 48	2	Y	-0-	8
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1 74	2	Y	-0-	8
07	DLQ G-10	73	-0-	73	73	5	1 68	2	Y	-0-	8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73				Y	NO RPT	8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7480 - 7528	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	113	1 1091	2	N	-0-	-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1 929	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1 1012	2	N	-0-	-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	108	1 939	2	N	-0-	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	74	1 1003	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7527 - 7563	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1 80	2	Y	-0-	6
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1 46	2	Y	-0-	6
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1 62	2	Y	-0-	6
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1 17	2	Y	-0-	6
07	DLQ G-10	42	-0-	42	42	3	1 39	2	Y	-0-	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				Y	NO RPT	6

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7479 - 7516	
03	981 N	525	-0-	-456	-0-	49	1 476	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1 508	2	Y	-0-	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1 421	2	Y	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1 421	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	437	-0-	437	437	30	1 407	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	437				Y	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 7684 - 7734	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7570 - 7602	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1 246	2	Y	-0-	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1 792	2	Y	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52	1 727	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1 457	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	416	-0-	416	416	29	1 387	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	416				Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7602 - 7650	
03	3100 N	1219	-0-	-1881	10391	115	1 1104	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1161	-0-	-1839	8552	69	1 1092	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1301	-0-	-1799	6753	88	1 1213	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1183	-0-	-1817	4936	122	1 1061	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1168	-0-	1168	6104	80	1 1088	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6104				Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7429 - 7665			
M	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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-		17
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		17
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-		17
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-		17
07	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-		17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT		17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6162			
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-		17
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	2		19
						2	9						
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-		19
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-		19
07	DLQ G-10	268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-		19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT		19

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974			
03	1679 N	185	-0-	-1494	-0-	17	1	168	2	Y	-0-		11
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-		11
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-		11
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-		11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT		11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180			
03	3100 N	1298	-0-	-1802	5575	122	1	1176	2	Y	-0-		54
04	3000 N	785	-0-	-2215	3360	47	1	738	2	Y	-0-		54
05	3100 N	607	-0-	-2493	867	41	1	566	2	Y	-0-		54
06	1848 N	981	-0-	-867	-0-	101	1	880	2	Y	-0-		54
07	DLQ G-10	851	-0-	851	851	59	1	792	2	Y	-0-		54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	851					Y	NO RPT		54

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672			
03	865 N	281	-0-	-584	-0-	26	1	255	2	Y	-0-		11
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-		11
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-		11
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	176	-0-	176	176	12	1	164	2	Y	-0-		11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	3100 N	1625	-0-	-1475	15292	148 1	44	1429 2	82 1	4			
04	3000 N	1382	-0-	-1618	13674	48 9	52	1247 2		56			
05	3100 N	1551	-0-	-1549	12125	78 1		1447 2		56			
06	3000 N	1489	-0-	-1511	10614	57 9		1300 2	80 1	11			
07	DLQ G-10	1470	-0-	1470	12084	104 1	20	1348 2		31			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12084	150 1				31			

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680			
03	1046 N	254	-0-	-792	-0-	39 1	-0-	230 2		20			
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	618 2		20			
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-	935 2		20			
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	458 2		20			
07	DLQ G-10	481	-0-	481	481	448 2	-0-	448 2		20			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	481					20			

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568			
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	16	91 2	28 1	2			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 9	17	54 2		19			
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	86 2		19			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19 9	12	187 2	27 1	4			
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	6 1	7	162 2		11			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182	21 1				11			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624			
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	232 2		1			
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	223 2		1			
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	235 2		1			
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	236 2		1			
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	18 1	-0-	249 2		1			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	267					1			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616			
03	3100 N	1271	-0-	-1829	15929	120 1	-0-	1151 2		25			
04	3000 N	1067	-0-	-1933	13996	63 1	-0-	1004 2		25			
05	3100 N	1137	-0-	-1963	12033	77 1	-0-	1060 2		25			
06	3000 N	1118	-0-	-1882	10151	115 1	-0-	1003 2		25			
07	DLQ G-10	1075	-0-	1075	11226	74 1	-0-	1001 2		25			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11226					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30 1	293 2	N	-0-	114	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-	114	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-	114	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	N	-0-	114	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	N	-0-	114	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114	

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
03	3100 N	747	-0-	-2353	1402	70 1	677 2	Y	-0-	2	
04	2106 N	704	-0-	-1402	-0-	42 1	662 2	Y	-0-	2	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46 1	642 2	Y	-0-	2	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	Y	-0-	2	
07	DLQ G-10	695	-0-	695	695	48 1	647 2	Y	-0-	2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695			Y	NO RPT	2	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625		
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41 1	391 2	Y	19	53 1	15
						21 9					
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	432 2	Y	30		45
						33 9					
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46 1	644 2	Y	-0-		45
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57 1	492 2	Y	-0-		45
07	DLQ G-10	694	-0-	694	694	44 1	602 2	Y	44		89
						48 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	694			Y	NO RPT		89

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
03	3100 N	721	-0-	-2379	3953	68 1	653 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	596	-0-	-2404	1549	35 1	561 2	Y	-0-		-0-
05	2235 N	686	-0-	-1549	-0-	46 1	640 2	Y	-0-		-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76 1	656 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	768	-0-	768	768	53 1	715 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	768			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586		
03	3100 N	953	-0-	-2147	8835	90 1	863 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	807	-0-	-2193	6642	48 1	759 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	965	-0-	-2135	4507	65 1	900 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1055	-0-	-1945	2562	109 1	946 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	993	-0-	993	3555	68 1	925 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3555			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668		
03	3100 N	1151	-0-	-1949	9564	106 1	1017 2	Y	25	66 1	19
						28 9					
04	3000 N	957	-0-	-2043	7521	54 1	862 2	Y	37		56
						41 9					
05	3100 N	1051	-0-	-2049	5472	71 1	980 2	Y	-0-		56
06	3000 N	1226	-0-	-1774	3698	126 1	1100 2	Y	-0-		56
07	DLQ G-10	1000	-0-	1000	4698	65 1	874 2	Y	55		111
						61 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4698			Y	NO RPT		111

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-	2
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	2
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	2
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	264	-0-	264	264	18	1	246	2	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264					Y	NO RPT	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
03	3100 N	1050	-0-	-2050	13377	99	1	951	2	Y	-0-	2
04	3000 N	119	-0-	-2881	10496	7	1	112	2	Y	-0-	2
05	3100 N	114	-0-	-2986	7510	8	1	106	2	Y	-0-	2
06	3000 N	188	-0-	-2812	4698	19	1	169	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	981	-0-	981	5679	68	1	913	2	Y	-0-	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5679					Y	NO RPT	2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
03	3100 N	1127	-0-	-1973	9045	106	1	1021	2	Y	-0-	2
04	3000 N	1025	-0-	-1975	7070	61	1	964	2	Y	-0-	2
05	3100 N	924	-0-	-2176	4894	62	1	862	2	Y	-0-	2
06	3000 N	869	-0-	-2131	2763	90	1	779	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	803	-0-	803	3566	55	1	748	2	Y	-0-	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
03	2807 N	462	-0-	-2345	-0-	43	1	419	2	Y	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT	-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
M	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	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	Y	16	45 1	13
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 9	181 2	Y	25		38
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	Y	-0-		38
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		38
07	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11 1	150 2	Y	38		76
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203	42 9		Y	NO RPT		76

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
03	3100 N	807	-0-	-2293	5317	76 1	731 2	Y	-0-		29
04	3000 N	983	-0-	-2017	3300	58 1	925 2	Y	-0-		29
05	3100 N	900	-0-	-2200	1100	61 1	839 2	Y	-0-		29
06	2089 N	989	-0-	-1100	-0-	102 1	887 2	Y	-0-		29
07	DLQ G-10	825	-0-	825	825	57 1	768 2	Y	-0-		29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	825			Y	NO RPT		29

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
03	3100 N	811	-0-	-2289	5392	76 1	735 2	Y	-0-		10
04	3000 N	758	-0-	-2242	3150	45 1	713 2	Y	-0-		10
05	3100 N	769	-0-	-2331	819	52 1	717 2	Y	-0-		10
06	1557 N	738	-0-	-819	-0-	76 1	662 2	Y	-0-		10
07	DLQ G-10	792	-0-	792	792	55 1	737 2	Y	-0-		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	792			Y	NO RPT		10

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
03	3100 N	845	-0-	-2255	2729	79 1	766 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	676	-0-	-2324	405	40 1	636 2	Y	-0-		-0-
05	1128 N	723	-0-	-405	-0-	49 1	674 2	Y	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74 1	640 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	746	-0-	746	746	51 1	695 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	746			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573		
03	3100 N	640	-0-	-2460	3209	60 1	580 2	Y	-0-		2
04	3000 N	586	-0-	-2414	795	35 1	551 2	Y	-0-		2
05	1419 N	624	-0-	-795	-0-	42 1	582 2	Y	-0-		2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58 1	503 2	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	567	-0-	567	567	39 1	528 2	Y	-0-		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	567			Y	NO RPT		2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580		
M	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	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 2	Y	-0-	-0-	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	-0-	-0-	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	335 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	335	-0-	335	335	23 1	312 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690		
03	3100 N	479	-0-	-2621	298	45 1	434 2	Y	-0-	-0-	
04	721 N	423	-0-	-298	-0-	25 1	398 2	Y	-0-	-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-	-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	387 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	27 1	367 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
03	3100 N	954	-0-	-2146	6035	90 1	864 2	Y	-0-	12	
04	3000 N	839	-0-	-2161	3874	50 1	789 2	Y	-0-	12	
05	3100 N	821	-0-	-2279	1595	55 1	766 2	Y	-0-	12	
06	2406 N	811	-0-	-1595	-0-	84 1	727 2	Y	-0-	12	
07	DLQ G-10	781	-0-	781	781	54 1	727 2	Y	-0-	12	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	781			Y	NO RPT	12	

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
03	3100 N	891	-0-	-2209	3303	84 1	807 2	Y	-0-	4	
04	3000 N	721	-0-	-2279	1024	43 1	678 2	Y	-0-	4	
05	1887 N	863	-0-	-1024	-0-	58 1	805 2	Y	-0-	4	
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	84 1	731 2	Y	-0-	4	
07	DLQ G-10	766	-0-	766	766	53 1	713 2	Y	-0-	4	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	766			Y	NO RPT	4	

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
03	3100 N	586	-0-	-2514	1372	55 1	531 2	Y	-0-	-0-	
04	2096 N	724	-0-	-1372	-0-	43 1	681 2	Y	-0-	-0-	
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43 1	598 2	Y	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67 1	584 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	42 1	565 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	5	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	5	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	5	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	5	
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-	5	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT	5	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
03	3100 N	696	-0-	-2404	4253	65 1	631 2	Y	-0-	20	
04	3000 N	674	-0-	-2326	1927	40 1	634 2	Y	-0-	20	
05	2667 N	740	-0-	-1927	-0-	50 1	690 2	Y	-0-	20	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72 1	622 2	Y	-0-	20	
07	DLQ G-10	616	-0-	616	616	42 1	574 2	Y	-0-	20	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	616			Y	NO RPT	20	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518															
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	11	19	1		1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	9	26	2	Y	12				13
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	9	13	2	Y	-0-				13
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	18	1		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
03	3100 N	521	-0-	-2579	487	49	1	472	2	Y	-0-				1
04	989 N	502	-0-	-487	-0-	30	1	472	2	Y	-0-				1
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-				1
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	Y	-0-				1
07	DLQ G-10	532	-0-	532	532	37	1	495	2	Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT				1
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416															
03	1240 X	973	-0-	-267	-0-	92	1	881	2	N	-0-				5
04	1140 X	959	-0-	-181	-0-	57	1	902	2	N	-0-				5
05	1054 X	786	-0-	-268	-0-	53	1	733	2	N	-0-				5
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	N	-0-				5
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-				5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341															
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-				13
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-				13
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-				13
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-				13
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-				13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				13
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
03	3100 N	1947	-0-	-1153	21380	183	1	1764	2	Y	-0-				8
04	3000 N	1609	-0-	-1391	19989	95	1	1514	2	Y	-0-				8
05	3100 N	2056	-0-	-1044	18945	138	1	1918	2	Y	-0-				8
06	3000 N	1251	-0-	-1749	17196	129	1	1122	2	Y	-0-				8
07	DLQ G-10	1270	-0-	1270	18466	87	1	1183	2	Y	-0-				8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18466					Y	NO RPT				8
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657															
03	3100 N	865	-0-	-2235	3663	81	1	783	2	Y	1	2	1		1
04	3000 N	799	-0-	-2201	1462	47	1	751	2	Y	1				2
05	2280 N	818	-0-	-1462	-0-	55	1	763	2	Y	-0-				2
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	2	Y	-0-				2
07	DLQ G-10	847	-0-	847	847	58	1	788	2	Y	1				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	847	1	9			Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT				-0-

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418						
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	13	1	169	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641						
03	3100 N	589	-0-	-2511	3079	55	1	534	2	Y	-0-				13
04	3000 N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-				13
05	1161 N	551	-0-	-610	-0-	37	1	514	2	Y	-0-				13
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-				13
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	36	1	488	2	Y	-0-				13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	524					Y	NO RPT				13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466						
03	3100 N	1218	-0-	-1882	7187	115	1	1103	2	Y	-0-				1
04	3000 N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-				1
05	3100 N	1154	-0-	-1946	3210	78	1	1076	2	Y	-0-				1
06	3000 N	959	-0-	-2041	1169	99	1	860	2	Y	-0-				1
07	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2268	76	1	1023	2	Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2268					Y	NO RPT				1

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436						
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628						
03	3100 N	1279	-0-	-1821	11636	120	1	1159	2	Y	-0-				3
04	3000 N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-				3
05	3100 N	1188	-0-	-1912	7868	80	1	1108	2	Y	-0-				3
06	3000 N	1021	-0-	-1979	5889	105	1	916	2	Y	-0-				3
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	7295	97	1	1309	2	Y	-0-				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7295					Y	NO RPT				3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722						
03	3100 N	602	-0-	-2498	378	57	1	545	2	Y	-0-				79
04	1329 N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	-0-				79
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-				79
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	-0-				79
07	DLQ G-10	582	-0-	582	582	40	1	542	2	Y	-0-				79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	582					Y	NO RPT				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	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
03	3100 N	63	-0-	-3037	2483	6	1 57 2	Y	-0-		62
04	3000 N	2827	-0-	-173	2310	167	1 2660 2	Y	-0-		62
05	3100 N	3010	-0-	-90	2220	203	1 2807 2	Y	-0-		62
06	3000 N	2470	-0-	-530	1690	255	1 2215 2	Y	-0-		62
07	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2822	78	1 1054 2	Y	-0-		62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2822			Y	NO RPT		62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
03	3100 N	1029	-0-	-2071	4949	97	1 932 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	964	-0-	-2036	2913	57	1 907 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1131	-0-	-1969	944	76	1 1055 2	Y	-0-		-0-
06	2115 N	1171	-0-	-944	-0-	121	1 1050 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	73	1 992 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1065			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
03	3100 N	1448	-0-	-1652	18126	136	1 1312 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1305	-0-	-1695	16431	77	1 1228 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1626	-0-	-1474	14957	110	1 1516 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1388	-0-	-1612	13345	143	1 1245 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1509	-0-	1509	14854	104	1 1405 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14854			Y	NO RPT		-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1 297 2	N	-0-		58
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1 397 2	N	-0-		58
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1 415 2	N	-0-		58
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1 306 2	N	-0-		58
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1 311 2	N	-0-		58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1 58 2	Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1 53 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1 58 2	Y	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1 56 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1 42 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1 149 2	Y	-0-		28
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1 143 2	Y	-0-		28
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1 142 2	Y	-0-		28
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1 130 2	Y	-0-		28
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	8	1 114 2	Y	-0-		28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT	-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
03	3100 N	783	-0-	-2317	732	74	1	709	2	Y	-0-	-0-
04	1411 N	679	-0-	-732	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	619	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	554	-0-	554	554	38	1	516	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT	-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
03	3100 N	600	-0-	-2500	3139	56	1	544	2	Y	-0-	4
04	3000 N	736	-0-	-2264	875	44	1	692	2	Y	-0-	4
05	1631 N	756	-0-	-875	-0-	51	1	705	2	Y	-0-	4
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	-0-	4
07	DLQ G-10	937	-0-	937	937	65	1	872	2	Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	937					Y	NO RPT	4

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-	1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	1
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	1
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-	1
07	DLQ G-10	184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT	1

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
03	3100 N	671	-0-	-2429	4458	63	1	608	2	Y	-0-	20
04	3000 N	1067	-0-	-1933	2525	63	1	1004	2	Y	-0-	20
05	3100 N	1005	-0-	-2095	430	68	1	937	2	Y	-0-	20
06	1425 N	995	-0-	-430	-0-	103	1	892	2	Y	-0-	20
07	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	77	1	1036	2	Y	-0-	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20

STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
03	3100 N	660	-0-	-2440	1735	62	1	598	2	Y	-0-	-0-
04	2260 N	525	-0-	-1735	-0-	31	1	494	2	Y	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1344	-0-	-1756	11044	126 1	1218 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1210	-0-	-1790	9254	72 1	1138 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1312	-0-	-1788	7466	88 1	1224 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	969	-0-	-2031	5435	100 1	869 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	6827	96 1	1296 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	Y	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT		-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634
03		3100 N	897	-0-	-2203	4574	80 1	772 2	Y	41		59
							45 9					
04		3000 N	874	-0-	-2126	2448	48 1	760 2	Y	60	106 1	13
							66 9					
05		3100 N	803	-0-	-2297	151	54 1	749 2	Y	-0-		13
06		954 N	803	-0-	-151	-0-	83 1	720 2	Y	-0-		13
07	DLQ	G-10	808	-0-	808	808	56 1	752 2	Y	-0-		13
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	808			Y	NO RPT		13

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710
03		2155 N	361	-0-	-1794	-0-	34 1	327 2	Y	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	Y	-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	Y	-0-		-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	31 1	271 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	19 1	257 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686
03		1427 N	392	-0-	-1035	-0-	37 1	355 2	Y	-0-		12
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	27 1	427 2	Y	-0-		12
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-		12
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	56 1	483 2	Y	-0-		12
07	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	32 1	433 2	Y	-0-		12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	465			Y	NO RPT		12

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		3100 N	572	-0-	-2528	654	54 1	518 2	Y	-0-				-0-
04		1145 N	491	-0-	-654	-0-	29 1	462 2	Y	-0-				-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	462 2	Y	-0-				-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	53 1	462 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	580	-0-	580	580	40 1	540 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	580			Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458		
03		3100 N	481	-0-	-2619	2644	45 1	436 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	421	-0-	-2579	65	25 1	396 2	Y	-0-				-0-
05		453 N	388	-0-	-65	-0-	26 1	362 2	Y	-0-				-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	46 1	403 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	30 1	399 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	429			Y	NO RPT				-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491		
03		3100 N	904	-0-	-2196	3703	85 1	819 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	703	-0-	-2297	1406	42 1	661 2	Y	-0-				-0-
05		2413 N	1007	-0-	-1406	-0-	68 1	939 2	Y	-0-				-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	952	-0-	952	952	66 1	886 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	952			Y	NO RPT				-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468		
03		3100 N	566	-0-	-2534	608	53 1	513 2	Y	-0-				-0-
04		1301 N	693	-0-	-608	-0-	41 1	652 2	Y	-0-				-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	48 1	660 2	Y	-0-				-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	55 1	475 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	48 1	649 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	697			Y	NO RPT				-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414		
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	15				21
							17 9							
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	15	32 1			4
							17 9							
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				4
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-				4
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-				4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT				4

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575		
03		3100 N	635	-0-	-2465	10263	60 1	575 2	Y	-0-				43
04		3000 N	398	-0-	-2602	7661	24 1	374 2	Y	-0-				43
05		3100 N	415	-0-	-2685	4976	28 1	387 2	Y	-0-				43
06		3000 N	430	-0-	-2570	2406	44 1	386 2	Y	-0-				43
07	DLQ	G-10	481	-0-	481	2887	33 1	448 2	Y	-0-				43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2887			Y	NO RPT				43

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2599 N	47	-0-	-2552	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		6
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 2	Y	-0-		6
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	71 1	980 2	Y	-0-		6
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	718 2	Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	59 1	796 2	Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	855			Y	NO RPT		6

PRYOR				WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469
03		3100 N	947	-0-	-2153	8408	89 1	858 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	951	-0-	-2049	6359	56 1	895 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1131	-0-	-1969	4390	76 1	1055 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1074	-0-	-1926	2464	111 1	963 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	981	-0-	981	3445	68 1	913 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3445			Y	NO RPT		-0-

STOCKTON				WELL #:	6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 - 7526
03		3100 N	1109	-0-	-1991	10087	104 1	1005 2	Y	-0-		8
04		3000 N	1179	-0-	-1821	8266	70 1	1109 2	Y	-0-		8
05		3100 N	943	-0-	-2157	6109	64 1	879 2	Y	-0-		8
06		3000 N	753	-0-	-2247	3862	78 1	675 2	Y	-0-		8
07	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	5130	87 1	1181 2	Y	-0-		8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5130			Y	NO RPT		8

CHATO				WELL #:	4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 - 7403
03		1392 N	397	-0-	-995	-0-	36 1	346 2	Y	14		20
							15 9					
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	14	30 1	4
							15 9					
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 2	Y	-0-		4
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	41 1	358 2	Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	25 1	334 2	Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	359			Y	NO RPT		4

WINSLOW, O. H.				WELL #:	19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 - 6178
03		1644 N	412	-0-	-1232	-0-	39 1	373 2	Y	-0-		11
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	Y	-0-		11
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	320 2	Y	-0-		11
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	27 1	367 2	Y	-0-		11
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3100 N	1636	-0-	-1464	18453	100 1	1536 2	Y	-0-				14
04	3000 N	1620	-0-	-1380	17073	126 1	1494 2	Y	-0-				14
05	3100 N	1574	-0-	-1526	15547	9 1	1565 2	Y	-0-				14
06	3000 N	1567	-0-	-1433	14114	119 1	1448 2	Y	-0-				14
07	DLQ G-10	1626	-0-	1626	15740	12 1	1614 2	Y	-0-				14
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	15740			Y	NO RPT				14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718	
03	3100 N	2177	-0-	-923	25590	41 1	2126 2	Y	9	56	1	16	
04	3000 N	2059	-0-	-941	24649	142 1	1847 2	Y	64			80	
05	3100 N	2267	-0-	-833	23816	70 9	2171 2	Y	22	55	1	47	
06	3000 N	2114	-0-	-886	22930	24 9	2087 2	Y	-0-			47	
07	DLQ G-10	2148	-0-	2148	25078	27 1	2091 2	Y	-0-			47	
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	25078	57 1		Y	NO RPT			47	

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376	
03	2754 N	246	-0-	-2508	-0-	23 1	223 2	Y	-0-			-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4 1	56 2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	60			Y	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062	
03	782 N	396	-0-	-386	-0-	37 1	358 2	Y	1	2	1	-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 9	350 2	Y	1			1	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	Y	-0-			1	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 9	365 2	Y	1	2	1	-0-	
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	28 1	351 2	Y	1			1	
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	378	42 1		Y	NO RPT			1	

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468	
03	3255 X	1533	-0-	-1722	-0-	144 1	1389 2	Y	-0-			-0-	
04	3150 X	1252	-0-	-1898	-0-	74 1	1178 2	Y	-0-			-0-	
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	208 1	2884 2	Y	-0-			-0-	
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	300 1	2606 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	158 1	2131 2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	2289			Y	NO RPT			-0-	

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693	
03	2876 N	381	-0-	-2495	-0-	23 1	358 2	Y	-0-			14	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	327 2	Y	-0-			14	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	416 2	Y	-0-			14	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 2	Y	-0-			14	
07	DLQ G-10	411	-0-	411	411	3 1	408 2	Y	-0-			14	
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	411			Y	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1853 N	515	-0-	-1338	-0-	48	1	467	2	Y	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-		-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	Y	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	457	-0-	457	457	31	1	426	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620			
03	3100 N	873	-0-	-2227	6581	82	1	791	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	811	-0-	-2289	2161	55	1	756	2	Y	-0-		-0-
06	2926 N	765	-0-	-2161	-0-	79	1	686	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	744	-0-	744	744	51	1	693	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT		-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168			
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	6	46 1	13
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	54		67
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	59	9	196	2	Y	18	46 1	39
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	9	213	2	Y	-0-		39
07	DLQ G-10	241	-0-	241	241	3	1	235	2	Y	-0-		39
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241	6	1			Y	NO RPT		39

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513			
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-		43
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		43
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		43
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-		43
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	2	1	82	2	Y	-0-		43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT		43

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630			
03	3100 N	795	-0-	-2305	4734	48	1	733	2	Y	13	11 1	16
04	3000 N	832	-0-	-2168	2566	65	1	767	2	Y	-0-	13 1	3
05	3100 N	702	-0-	-2398	168	4	1	696	2	Y	2		5
06	995 N	827	-0-	-168	-0-	62	1	763	2	Y	2		7
07	DLQ G-10	672	-0-	672	672	5	1	658	2	Y	8	12 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	672	9	9			Y	NO RPT		3

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT		-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	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			
03	2644 N	420	-0-	-2224	-0-	40	1	380	2	Y	-0-	5		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-	5		
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-	5		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-	5		
07	DLQ G-10	727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-	5		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	727					Y	NO RPT	5		

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085					
03	3100 N	771	-0-	-2329	4267	47	1	724	2	Y	-0-	40		
04	3000 N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-	40		
05	2683 N	702	-0-	-1981	-0-	4	1	698	2	Y	-0-	40		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	40		
07	DLQ G-10	724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-	40		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT	40		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361					
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-	3		
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-	3		
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	3		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-	3		
07	DLQ G-10	358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-	3		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT	3		

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080					
03	3100 N	674	-0-	-2426	4341	40	1	620	2	Y	13	11	1	16
04	3000 N	605	-0-	-2395	1946	47	1	558	2	Y	-0-	13	1	3
05	2521 N	575	-0-	-1946	-0-	3	1	570	2	Y	2			5
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2			7
07	DLQ G-10	706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12	1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	706					Y	NO RPT			3

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602					
03	3100 N	579	-0-	-2521	1948	34	1	528	2	Y	15	13	1	18
04	2475 N	527	-0-	-1948	-0-	41	1	486	2	Y	-0-	15	1	3
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	3			6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2			8
07	DLQ G-10	464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14	1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT			3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598					
03	3100 N	1414	-0-	-1686	8386	133	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1452	-0-	-1648	5320	98	1	1354	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5341					Y	NO RPT			-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3100 N	893	-0-	-2207	5806	84	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	693	-0-	-2407	1122	47	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1936 N	814	-0-	-1122	-0-	84	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	761					Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502	
03	3100 N	553	-0-	-2547	171	52	1	501	2	Y	-0-	-0-	1
04	687 N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	-0-	1
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-	-0-	1
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	Y	-0-	-0-	1
07	DLQ G-10	527	-0-	527	527	36	1	491	2	Y	-0-	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT		1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688	
03	3286 X	945	-0-	-2341	-0-	89	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1650 X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	870 X	715	-0-	-155	-0-	74	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	682					Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
03	3100 N	1121	-0-	-1979	7267	105	1	1016	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	994	-0-	-2106	3090	67	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1108	-0-	-1892	1198	114	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1989	54	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1989					Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1905 N	421	-0-	-1484	-0-	8 1	403 2	Y	9	56 1	16	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10 9	363 2	Y	64		80	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	322 2	Y	22	55 1	47	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	70 9	308 2	Y	-0-		47	
07	DLQ G-10	330	-0-	330	330	11 1	321 2	Y	-0-		47	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330	24 9		Y	NO RPT		47	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
03	3100 N	1138	-0-	-1962	11034	8 1	1031 2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1016	-0-	-1984	9050	10 9	956 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	1053	-0-	-2047	7003	28 1	982 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	988	-0-	-2012	4991	70 9	886 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5961	11 1	903 2	Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5961	24 9		Y	NO RPT		-0-	

CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		19	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-		19	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-		19	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		19	
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4 1	55 2	Y	-0-		19	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT		19	

GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540
03	3100 N	778	-0-	-2322	3279	73 1	705 2	Y	-0-		28	
04	3000 N	680	-0-	-2320	959	40 1	640 2	Y	-0-		28	
05	1681 N	722	-0-	-959	-0-	49 1	673 2	Y	-0-		28	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68 1	595 2	Y	-0-		28	
07	DLQ G-10	600	-0-	600	600	41 1	559 2	Y	-0-		28	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		28	

REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 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
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y		3	3 1		4
						3 9							
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y		1	4 1		1
						1 9							
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	152 2	Y		1			2
						1 9							
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y		-0-			2
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	2 1	206 2	Y		2	3 1		1
						2 9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			1

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 2	3 9	Y		3	3 1		4
						5 2	1 9	Y		1	4 1		1
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y		1			2
						5 2	1 9	Y		1			2
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y		1			2
						5 2	1 9	Y		1			2
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-			2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5 2	2 9	Y		2	3 1		1
						5 2		Y					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			1

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500			
03	3100 N	1188	-0-	-1912	6112	109 1	1045 2	Y		31	56 1		3
						34 9							
04	3000 N	1249	-0-	-1751	4361	72 1	1138 2	Y		35			38
						39 9							
05	3100 N	1248	-0-	-1852	2509	84 1	1164 2	Y		-0-			38
						84 1	1164 2	Y		-0-			38
06	3000 N	1150	-0-	-1850	659	116 1	1008 2	Y		24	54 1		8
						26 9							
07	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1882	83 1	1126 2	Y		13			21
						14 9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1882				Y	NO RPT			21

MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570			
03	3100 N	2643	-0-	-457	6211	249 1	2394 2	Y		-0-			-0-
						9 9							-0-
04	3000 N	2276	-0-	-724	5487	135 1	2141 2	Y		-0-			-0-
						146 1	2024 2	Y		-0-			-0-
05	3100 N	2170	-0-	-930	4557	146 1	2024 2	Y		-0-			-0-
						206 1	1786 2	Y		-0-			-0-
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3549	206 1	1786 2	Y		-0-			-0-
						134 1	1810 2	Y		-0-			-0-
07	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5493								-0-
													-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5493				Y	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518			
CHATO 23		WELL #: 1											
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	Y		8	8 1		-0-
						9 9							
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	17 1	199 3	Y		-0-			-0-
						9 1	112 3	Y		-0-			-0-
05	496 N	121	-0-	-375	-0-	8 1	92 3	Y		-0-			-0-
						7 1	73 3	Y		-0-			-0-
06	480 N	100	-0-	-380	-0-	8 1	92 3	Y		-0-			-0-
						5 1	53 3	Y		-0-			-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	7 1	73 3	Y		-0-			-0-
						5 1	53 3	Y		-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	5 1	53 3	Y		-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611			
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64 1	1014 3	Y		-0-			-0-
						68 1	795 3	Y		-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	59 1	705 3	Y		-0-			-0-
						59 1	705 3	Y		-0-			-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	50 1	601 3	Y		-0-			-0-
						46 1	503 3	Y		-0-			-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	50 1	601 3	Y		-0-			-0-
						46 1	503 3	Y		-0-			-0-
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	46 1	503 3	Y		-0-			-0-
						39 1	464 3	Y		-0-			-0-
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	39 1	464 3	Y		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	35	-0-	35	40	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
04	44 X	4	-0-	-40	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-	-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	Y	-0-	-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	77	1	903	3	Y	-0-	-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	34	44
						37	9					
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	3	Y	32	58 1
						35	9					18
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52	70
						57	9					
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78	148
						86	9					
07	1054 N	710	-0-	-344	-0-	45	1	650	3	Y	14	138 1
						15	9					24
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	990	3	Y	53	77
						58	9					

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
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-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	Y	-0-	-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 27		WELL #: 4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	Y	-0-		-0-
04	630 N	343	-0-	-287	-0-	27 1	316 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	58 1	687 3	Y	-0-		-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	73 1	877 3	Y	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70 1	757 3	Y	-0-		-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62 1	728 3	Y	-0-		-0-

CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43 1	638 3	Y	-0-		-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50 1	542 3	Y	-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56 1	491 3	Y	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48 1	424 3	Y	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52 1	440 3	Y	-0-		-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 3	Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		16

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568		
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	85 1	1247 3	Y	-0-		-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103 1	1105 3	Y	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	117 1	1024 3	Y	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111 1	980 3	Y	-0-		-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	113 1	943 3	Y	-0-		-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	102 1	953 3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	415 3	63 9	N	57	93 1	31
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	496 3	75 9	N	68	88 1	11
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	262 3	24 9	N	22		33
06	450 N	333	-0-	-117	-0-	329 3	4 9	N	4		37
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	16 3	25 9	N	23		60
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	17		77

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309					
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
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-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033					
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	96	1	346	3	Y	4			210
						4	9							
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	67	1	252	3	Y	-0-			210
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	-0-			210
06	420 N	257	-0-	-163	-0-	54	1	203	3	Y	-0-			210
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	45	1	159	3	Y	-0-			210
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	19	1	76	3	Y	83	156	1	137
						91	9							

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913					
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	3	Y	-0-			-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	243	1	1861	3	Y	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	3	Y	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724					
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-			-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612					
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5			5
						6	9							
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	Y	-0-			5
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	38	1	408	3	Y	1			6
						1	9							
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	213 3	N	-0-				-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-				-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-				-0-
06		240 N	69	-0-	-171	-0-	6 1	63 3	N	-0-				-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	5 1	54 3	N	-0-				-0-
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	5 1	42 3	N	-0-				-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660		
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	117 1	1842 3	Y	-0-				-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	135 1	1587 3	Y	-0-				-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	114 1	1354 3	Y	-0-				-0-
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	138 1	1654 3	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1274	-0-	-400	-0-	107 1	1167 3	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	108 1	1266 3	Y	-0-				-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568		
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	40 1	628 3	Y	-0-				-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	47 1	548 3	Y	10				10
							11 9							
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	45 1	542 3	Y	-0-				10
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	41 1	484 3	Y	-0-				10
07		620 N	506	-0-	-114	-0-	43 1	463 3	Y	-0-				10
08		589 N	546	-0-	-43	-0-	43 1	503 3	Y	-0-				10

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532		
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	46 1	724 3	Y	-0-				-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	110 1	1296 3	Y	-0-				-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94 1	1125 3	Y	13				13
							14 9							
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	87 1	1046 3	Y	-0-				13
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	95 1	1031 3	Y	4				17
							4 9							
*08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	77 1	908 3	Y	-0-				17

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578		
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	35 1	740 3	N	-0-				-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	35 1	682 3	N	-0-				-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 3	N	-0-				-0-
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	39 1	690 3	N	-0-				-0-
07		744 N	674	-0-	-70	-0-	64 1	610 3	N	-0-				-0-
08		744 N	729	-0-	-15	-0-	65 1	664 3	N	-0-				-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558		
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-				-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 3	Y	-0-				-0-
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	12 1	227 3	Y	-0-				-0-
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	12 1	219 3	Y	-0-				-0-
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	21 1	203 3	Y	-0-				-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	19 1	196 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	122 1	1921 3	Y	186	169 1		17
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	205 9	2283 3	Y	8			25
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	194 1	2021 3	Y	17	17 1		25
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	170 1	1585 3	Y	-0-			25
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	19 9	1232 3	Y	-0-			25
						133 1	1085 3	Y	-0-			25
						113 1						
						92 1						

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	476 3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	205 9	430 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	21 1	399 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	23 1	414 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	42 1	393 3	Y	-0-			-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40 1	405 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876			
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-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931			
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725			
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	25 1	94 3	Y	-0-			33
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	73 1	283 3	Y	24	38 1		19
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26 9	206 3	Y	2			21
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50 1	200 3	Y	1			22
07	403 N	188	-0-	-215	-0-	2 9	148 3	Y	-0-			22
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	40 1	146 3	Y	-0-			22
						36 1						

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527			
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	124 1	2633 3	Y	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	115 1	2197 3	Y	-0-			-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115 1	2215 3	Y	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101 1	1807 3	Y	-0-			-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170 1	1607 3	Y	-0-			-0-
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	149 1	1532 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533					
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	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-			-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-			-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y	-0-			-0-
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544					
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y	-0-			-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521					
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	3	Y	-0-			-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1430	3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y	-0-			-0-
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1389	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773					
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17			47
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	45	1	7
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	49			56
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	42			98
*07	279 N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	79	1	19
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	97	3	Y	22			41
						24	9							

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752					
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	6			8
						7	9							
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	7	1	4
						3	9							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4			8
						4	9							
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	7			15
						8	9							
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	1	12	1	4
						1	9							
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	598	3	Y	6			10
						7	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	0	N	-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								
03	286	N	286	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454								
03	512	N	512	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474								
03	346	N	346	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525								
03	436	N	436	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624		
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	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-			22
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	4	9	4	26
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	23	9	21	2
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	Y	-0-		45 1	2
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	3			5
						3 9					
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			5

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	15 1	Y	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634		
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197 3	Y	2	9	2	2
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	Y	-0-		2 1	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129 3	Y	1	9	1	1
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	1	9	1	1
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	1		1 1	2
						1 9					
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-			2

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558		
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-			-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	Y	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-			-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-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 #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534		
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	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 3	Y	-0-	-0-	
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	Y	3	3	
						3 9					
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	170 3	Y	-0-	3	
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	3	
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	13 1	144 3	Y	-0-	3	
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	3	

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-	-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 3	Y	-0-	-0-	

CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044		
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	39	
04	480 N	385	-0-	-95	-0-	385 3		Y	-0-	39	
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-	39	
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	449 3	1 9	Y	1	40	
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	354 3	4 9	Y	4	44	
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	370 3	14 9	Y	13	57	

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542		
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	64 1	1346 3	Y	-0-	-0-	
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59 1	1127 3	Y	-0-	-0-	
05	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	50 1	974 3	Y	-0-	-0-	
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	61 1	1082 3	Y	-0-	-0-	
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	104 1	987 3	Y	-0-	-0-	
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	96 1	980 3	Y	-0-	-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634		
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-	

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	Y	-0-	-0-	
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	447 3	Y	32	32	
						35 9					
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1	464 3	Y	7	39	
						8 9					
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	Y	9	48	
						10 9					
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44 1	413 3	Y	-0-	48	
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	409 3	Y	6	27 1	27
						7 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-				-0-
05	806 N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-				-0-
*08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-				-0-

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462						
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494						
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-				-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	62				62
						68	9								
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	16				78
						18	9								
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42				120
						46	9								
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	3	N	18				138
						20	9								
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	4				142
						4	9								

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522						
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	-0-				-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	-0-				-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	Y	-0-				-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-				-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-				-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	N	-0-				25
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	N	25	33	1		17
						28	9								
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	N	1				18
						1	9								
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	7	1	35	3	N	-0-				18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	25	3	N	1				19
						1	9								
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-				19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			10
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	90	80	1	20
						99	9							
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			20
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			20
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472				
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543				
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-
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519				
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	3	Y	-0-			-0-
05	1333 N	867	-0-	-466	-0-	43	1	824	3	Y	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	3	Y	-0-			-0-
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	3	Y	-0-			-0-
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470				
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	33			33
						36	9							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-			33
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13			46
						14	9							
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	14	1	132	3	Y	10			56
						11	9							
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	9	65	1	-0-
						10	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	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
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	12		12
						13 9					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		12
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	50 3	Y	2		14
						2 9					
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-		14
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	6	9 1	11
						7 9					

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

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-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

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-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	107 1	2279 3	Y	-0-		-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	85 1	1635 3	Y	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 3	Y	-0-		-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111 1	1984 3	Y	-0-		-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	157 1	1483 3	Y	-0-		-0-
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129 1	1322 3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		1
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	1 1	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	195 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	2 1	105 3	Y	-0-		-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 3	N	-0-		-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	10		10
						11 9					
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	N	-0-		10
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	427 3	N	3		13
						3 9					
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	42 1	397 3	N	2		15
						2 9					
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	40 1	408 3	N	-0-		15

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540			
M 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
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	-0-		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	3	Y	11		11
						12	9						
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3		14
						3	9						
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6		20
						7	9						
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	92	1	869	3	Y	-0-		20
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-		20

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506			
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1212	3	89	9	Y	81	61 1	31
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	Y	29		60
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23	83 1	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23		23
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	3		26
						3	9						
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-		26

VT COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7579 - 7599			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672			
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	-0-		-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680			
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	22	1	37	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720			
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	Y	-0-		-0-
04	1290 N	960	-0-	-330	-0-	64	1	896	3	Y	-0-		-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	Y	-0-		-0-
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	74	1	888	3	Y	-0-		-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	998	-0-	-180	-0-	95	1	903	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	147	1	556	3	Y	4		76
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	151	1	548	3	Y	3		79
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	650	3	Y	2		81
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	723	3	Y	8	65 1	24
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	848	3	Y	-0-		24
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	86	1	473	3	Y	-0-		24

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	8	1	49	3	Y	2		2
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		2
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	5	3	Y	1		3

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	3	Y	-0-		-0-

VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820	
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	99	1	283	3	Y	10		44
04	450 N	299	-0-	-151	-0-	52	1	247	3	Y	-0-		44
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	75	1	229	3	Y	4		48
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	65	1	195	3	Y	-0-		48
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	61	1	177	3	Y	1		49
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	-0-		49

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637	
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	3	Y	-0-		-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-		-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-		-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	200	1	1268	3	Y	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	109	1	658	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	153	-0-	-343	-0-	28	1	125	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 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782			
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
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	494	3	Y	3	3
						3	9					
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	83	1	503	3	Y	-0-	3
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	498	3	Y	11	14
						12	9					

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-	-0-	-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-	-0-	-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653			
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-	9
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-	9
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-	9
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	756	3	N	16	25
						18	9					
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-	25
08	806 N	533	-0-	-273	-0-	10	1	523	3	N	-0-	25

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722			
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-	-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-	-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	69	1	684	3	N	-0-	-0-
07	806 N	715	-0-	-91	-0-	66	1	649	3	N	-0-	-0-
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	N	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674			
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	105	1	636	3	Y	-0-	-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790			
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	-0-	-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	Y	-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 #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		583 N	583	-0-	-0-	41 1	542 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	328	-0-	-62	37 1	291 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	72	-0-	-83	10 1	62 3		Y	-0-			-0-
06		570 N	248	-0-	-322	34 1	214 3		Y	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	95 1	578 3		Y	-0-			-0-
*08		666 N	666	-0-	-0-	120 1	546 3		Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498	
03		46 N	46	-0-	-0-	2 1	44 3		Y	-0-		-0-	
04		177 N	177	-0-	-0-	9 1	168 3		Y	-0-		-0-	
05		186 N	133	-0-	-53	7 1	126 3		Y	-0-		-0-	
06		106 N	106	-0-	-0-	6 1	100 3		Y	-0-		-0-	
07		186 N	138	-0-	-48	13 1	125 3		Y	-0-		-0-	
*08		191 N	191	-0-	-0-	17 1	174 3		Y	-0-		-0-	

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460	
03		178 N	178	-0-	-0-	8 1	170 3		Y	-0-		-0-	
04		210 N	197	-0-	-13	8 1	152 3		Y	34		34	
						37 9							
05		199 N	199	-0-	-0-	10 1	189 3		Y	-0-		34	
06		229 N	229	-0-	-0-	11 1	204 3		Y	13		47	
						14 9							
07		222 N	222	-0-	-0-	20 1	191 3		Y	10		57	
						11 9							
*08		233 N	233	-0-	-0-	20 1	202 3		Y	10	67 1		-0-
						11 9							

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691	
03		124 N	105	-0-	-19	23 1	80 3		Y	2			40
						2 9							
04		120 N	107	-0-	-13	24 1	82 3		Y	1			41
						1 9							
05		112 N	112	-0-	-0-	22 1	89 3		Y	1			42
						1 9							
06		115 N	115	-0-	-0-	19 1	90 3		Y	5	34 1		13
						6 9							
07		124 N	96	-0-	-28	14 1	82 3		Y	-0-			13
08		124 N	91	-0-	-33	15 1	76 3		Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6		RRCID -> 241922	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 5868	- 7494				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65			65
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	72	9	7	1	131	3	Y	30	95
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	9	25	1	238	3	Y	10	105
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	11	9	5	1	47	3	Y	23	128
						25	9							
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 7960			PERF. 7636 - 7656	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	3			57
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	9	18	1	65	3	Y	2	59
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	106	3	Y	1	60
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	105	3	Y	6	18
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	9	18	1	104	3	Y	-0-	18
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	-0-			18
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 7800			PERF. 5857 - 7492	
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-
VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6064 - 7791	
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	235	1	548	3	Y	21			78
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	9	185	1	664	3	Y	-0-	78
05	744 N	597	-0-	-147	-0-	168	1	421	3	Y	7			85
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	8	9	209	1	513	3	Y	-0-	85
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	180	1	421	3	Y	2			87
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	2	9	200	1	449	3	Y	-0-	87
VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6030 - 7776	
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	167	1	626	3	N	-0-			66
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	120	1	466	3	N	35	67	1	34
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	9	109	1	447	3	N	5	39
06	780 N	675	-0-	-105	-0-	6	9	136	1	537	3	N	2	41
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	2	9	109	1	403	3	N	1	42
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1	9	139	1	563	3	N	-0-	42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	1			25
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	79	1	305	3	Y	-0-			25
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-			25
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-			25
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-			25
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	2	14	1	13

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	217 N	55	-0-	-162	-0-	14	1	40	3	Y	1			25
04	330 N	89	-0-	-241	-0-	15	1	74	3	Y	-0-			25
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6			31
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-			31
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	Y	-0-			31
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	78	1	209	3	Y	-0-			31

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	53	108	1	90
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	9	47	1	1098	42	105	1	27
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	9	31	1	995	43			70
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	9	44	1	889	33			103
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	36	9	60	1	873	37	88	1	52
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	9	13	1	872	5			57

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	3	Y	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	3	Y	-0-			-0-
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851 X	6604	-0-	-247	-0-	71	1	6422	3	Y	101	63 1	60
						111	9						
04	6570 X	6250	-0-	-320	-0-	257	1	5974	3	Y	17	61 1	16
						19	9						
05	6634 X	6470	-0-	-164	-0-	246	1	6150	3	Y	67	61 1	22
						74	9						
06	6390 X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39		61
						43	9						
07	6603 X	6379	-0-	-224	-0-	268	1	6035	3	Y	69	121 1	9
						76	9						
08	6603 X	6265	-0-	-338	-0-	116	1	6098	3	Y	46		55
						51	9						
CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-		-0-
APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134			
03	6479 X	5947	-0-	-532	-0-	64	1	5788	3	Y	86	58 1	60
						95	9						
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	260	1	6043	3	Y	17	58 1	19
						19	9						
05	6603 X	6273	-0-	-330	-0-	239	1	5960	3	Y	67	60 1	26
						74	9						
06	6390 X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34		60
						37	9						
07	6603 X	6313	-0-	-290	-0-	264	1	5965	3	Y	76	124 1	12
						84	9						
08	6541 X	5866	-0-	-675	-0-	108	1	5710	3	Y	44		56
						48	9						
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457			
03	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	39	1	3586	3	Y	93	57 1	57
						102	9						
04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	144	1	3347	3	Y	17	57 1	17
						19	9						
05	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60 1	24
						74	9						
06	3600 X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30		54
						33	9						
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	150	1	3377	3	Y	65	109 1	10
						72	9						
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	65	1	3436	3	Y	46		56
						51	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823										
GUTIERREZ				WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	151 1	3634 3	N		158	181 1		299
							174 9							
04		3990 X	3833	-0-	-157	-0-	138 1	3530 3	N		150	180 1		269
							165 9							
05		4030 X	3966	-0-	-64	-0-	130 1	3668 3	N		153	180 1		242
							168 9							
06		3900 X	3866	-0-	-34	-0-	123 1	3586 3	N		143	180 1		205
							157 9							
07		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	121 1	3710 3	N		146	164 1		187
							161 9							
08		3968 X	3936	-0-	-32	-0-	76 1	3710 3	N		136	153 1		170
							150 9							

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CHATO A				WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
07		DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			Y		NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700				WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

APPLING 9				WELL #:	33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4588 - 4594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
06		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		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				
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
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124						CNTY: MEDINA				
SCHWEERS		WELL #:	3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977 PERF. 894 - 897			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								12

DICKINSON, J. H.		WELL #:				RRCID ->		247598		COMPL. DATE		12/10/2008		TOTAL DEPTH		12000 PERF. 11480 - 11552	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								24
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) 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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	224 3	Y	-0-		-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	72 1	380 3	Y	-0-		-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	132 1	377 3	Y	-0-		-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	263 3	Y	-0-		-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 3	Y	-0-		-0-
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	72 1	333 3	Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #: 7	RRCID -> 075752	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8240	-		8266	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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	
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	74 1	487 3	Y	-0-		-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	126 1	667 3	Y	-0-		-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	170 1	483 3	Y	-0-		-0-
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	47 1	467 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	243	-0-	-501	-0-	16 1	227 3	Y	-0-		-0-
08		651 N	396	-0-	-255	-0-	71 1	325 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE 08/26/1978	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8264	-		8282	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	Y	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	54 3	Y	33	27 1	6
							36 9					
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	68 1	38 3	Y	-0-		6
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	17 1	13 3	Y	-0-		6
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		6
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		6

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8208	-		8238	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	36 1	127 3	Y	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	34 1	68 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	36 1	21 3	Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200		
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-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253		
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-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230		
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-		-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-		-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-		-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-		-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-		-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	101	1	327	3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260		
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-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366		
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	3	Y	-0-		-0-
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-		-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-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 #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73		3		Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30	30
						33	9					
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-	30
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	Y	120	150
						132	9					
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	51
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	51

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272	- 8306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	18	1	69	3	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-		-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-		-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-		-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8284	- 8304	
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	17	1	64	3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-		-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-		-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270	- 8296	
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	33	1	152	3	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-		-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-		-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	- 8290	
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-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	- 8321	
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-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332	- 8368	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	33	1	149	3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8326	- 8378	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349					

03 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
07 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
08 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					

03 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
07 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
08 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					

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-	

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347					

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-	

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082					

03 525 N		525		-0-		-0-		-0-		70 1		455 3		Y		-0-	
04 602 N		602		-0-		-0-		-0-		96 1		506 3		Y		-0-	
05 465 N		463		-0-		-2		-0-		120 1		343 3		Y		-0-	
06 510 N		508		-0-		-2		-0-		46 1		462 3		Y		-0-	
07 620 N		494		-0-		-126		-0-		31 1		463 3		Y		-0-	
08 465 N		435		-0-		-30		-0-		78 1		357 3		Y		-0-	

BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335					

03 431 N		431		-0-		-0-		-0-		57 1		374 3		Y		-0-	
04 810 N		787		-0-		-23		-0-		125 1		662 3		Y		-0-	
05 641 N		641		-0-		-0-		-0-		167 1		474 3		Y		-0-	
06 521 N		521		-0-		-0-		-0-		47 1		474 3		Y		-0-	
07 806 N		348		-0-		-458		-0-		22 1		326 3		Y		-0-	
08 651 N		290		-0-		-361		-0-		52 1		238 3		Y		-0-	

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341					

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 2 N		2		-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-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335	-	8349	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279	-	8299	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		3	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		5	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		4	1	13	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290	-	8310	
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255	-	8284	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
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-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182	-	8211	
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309	-	8343	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		100	1	652	3	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-		76	1	403	3	N	-0-			-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-		147	1	420	3	N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			-0-
07	496 N	33	-0-	-463	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-
08	558 N	78	-0-	-480	-0-		14	1	64	3	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72				WELL #:	7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265	
M	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
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-

LYSSY 67				WELL #:	2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	10	1	2
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			2
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1			3
						1	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-			3
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	14			17
						15	9							
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	Y	-0-			17

LYSSY 72				WELL #:	10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	N	-0-			-0-

LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-			-0-
07	868 N	303	-0-	-565	-0-	53	1	250	3	N	-0-			-0-
08	465 N	195	-0-	-270	-0-	37	1	158	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72				WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	133	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	284	1	17	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270	
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13	20	1	10
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-			10
05	1395 N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1	3
						24	9							
06	810 N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1			4
07	1302 N	246	-0-	-1056	-0-	1	1	245	3	Y	-0-			4
08	713 N	52	-0-	-661	-0-	48	3	4	9	Y	4			8

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 709				WELL #: 17	RRCID -> 161683	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8240	- 8271					
M O	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
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 69				WELL #: 29	RRCID -> 162997	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8308	- 8326					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 67				WELL #: 7	RRCID -> 163066	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8215	- 8251					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	78	3	9	9	Y	8	31	1	7
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4			11
						4	9							
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			11
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-			11
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	Y	13			24
						14	9							
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-			24

LYSSY 72				WELL #: 28	RRCID -> 163199	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8209	- 8235					
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: E 2	RRCID -> 163673	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 8508	PERF. 8323	- 8355					
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-

LYSSY 69				WELL #: 9	RRCID -> 163931	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8289	- 8305					
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301		
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342		
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	519	3	Y	-0-		-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	140	1	742	3	Y	-0-		-0-
05	682	N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347		
03	14B2	EXT	69	-0-	69	-0-	9	1	60	3	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	73	-0-	73	-0-	12	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.		111	-0-	111	-0-	29	1	82	3	Y	-0-		-0-
06	379	X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-		-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-		-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323		
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	160	-0-	160	-0-	38	1	122	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380		
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-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314		
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	178 1	1164 3	Y	-0-			-0-	
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	236 1	1246 3	Y	-0-			-0-	
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	271 1	770 3	Y	-0-			-0-	
06		1290 N	716	-0-	-574	-0-	65 1	651 3	Y	-0-			-0-	
07		1519 N	442	-0-	-1077	-0-	28 1	414 3	Y	-0-			-0-	
08		1054 N	191	-0-	-863	-0-	34 1	157 3	Y	-0-			-0-	

SCHLETZE, A.E.				WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305
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-	

LYSSY 71				WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318
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-	

LYSSY 71				WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	495 3	79 9	Y	72	78 1		35	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	53 1	364 3	Y	9	8 1		36	
							10 9							
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	51 1	386 3	Y	56	71 1		21	
							62 9							
06		570 N	79	-0-	-491	-0-	12 1	49 3	Y	16			37	
							18 9							
*07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	91 1	426 3	Y	50	34 1		53	
							55 9							
08		496 N	54	-0-	-442	-0-	10 1	44 3	Y	-0-			55	

LYSSY "8"				WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	-0-			-0-	
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	

LYSSY "8"				WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	Y	-0-			-0-	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 3	Y	-0-			-0-	
06		90 N	12	-0-	-78	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-	
07		155 N	54	-0-	-101	-0-	10 1	44 3	Y	-0-			-0-	
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	13 1	58 3	Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY 67 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231					
M	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
03		396	N	396	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
04		328	N	328	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-		-0-
05		310	N	268	-0-	-42	31	1	237	3	Y	-0-		-0-
06		390	N	218	-0-	-172	41	1	177	3	Y	-0-		-0-
07		341	N	205	-0-	-136	36	1	169	3	Y	-0-		-0-
08		279	N	255	-0-	-24	48	1	207	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		33	-0-	33	6	1	27	3	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		29	-0-	29	62	5	24	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414					
03		702	N	702	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-		-0-
04		255	N	255	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-		-0-
05		695	N	695	-0-	-0-	181	1	514	3	Y	-0-		-0-
06		176	N	176	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-		-0-
07		124	N	15	-0-	-109	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
*08		131	N	131	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-		-0-

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205					
03		126	N	126	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
04		413	N	413	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-		-0-
05		370	N	370	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-		-0-
06		335	N	335	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	-0-		-0-
07		310	N	215	-0-	-95	38	1	177	3	Y	-0-		-0-
08		310	N	121	-0-	-189	23	1	98	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359					
03		767	N	767	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-		-0-
04		780	N	676	-0-	-104	55	1	621	3	N	-0-		-0-
05		806	N	443	-0-	-363	80	1	363	3	N	-0-		-0-
06		756	N	756	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07		713	N	576	-0-	-137	8	1	568	3	N	-0-		-0-
08		434	N	399	-0-	-35	97	1	302	3	N	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984			TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260					
03		1368	N	1368	-0-	-0-	182	1	1186	3	N	-0-		-0-
04		1117	N	1117	-0-	-0-	178	1	939	3	N	-0-		-0-
05		1086	N	1086	-0-	-0-	282	1	804	3	N	-0-		-0-
06		1044	N	1044	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-		-0-
07		707	N	707	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-		-0-
08		496	N	200	-0-	-296	36	1	164	3	N	-0-		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455					
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	20			20
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	-0-	80	1	227	3	Y	-0-			20
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-			20
07	558 N	303	-0-	-255	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-			20
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	41	1	189	3	Y	-0-			20

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371					
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8311 - 8345					
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	361	3	Y	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	49	-0-	-551	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	713 N	298	-0-	-415	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-			-0-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 - 6239

03	14B2 EXT	118	-0-	118	118	16	1	102	3	Y	-0-
04	14B2 EXT	130	-0-	130	248	21	1	109	3	Y	-0-
05	T. A.	642	-0-	642	890	167	1	475	3	Y	-0-
06	966 X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-
08	217 N	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	3	Y	-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6167 - 6176

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-	

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 - 8240

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	6	1	28	3	Y	-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 - 6172

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 - 6110

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-	

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	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
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29 1	154 3	Y	-0-				-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	51 1	147 3	Y	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	-0-				-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	9 1	132 3	Y	-0-				-0-
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	24 1	110 3	Y	-0-				-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 -	8335
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 -	8386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 -	8390
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 -	8368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 -	8404
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57 1	375 3	Y	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72 1	380 3	Y	-0-				-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	118 1	335 3	Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 -	8238
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	60	-0-	60	60	7 1	53 3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	127	16 1	51 3	Y	-0-				-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	179 1	847 3	N	-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	386 1	662 3	N	33 18 1
						36 9			
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	300 1	495 3	N	-0-
06	990 N	827	-0-	-163	-0-	262 1	565 3	N	-0-
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-	342 1	421 3	N	-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	385 1	382 3	N	-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	88 1	309 3	Y	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	95 1	186 3	Y	122 108 1
						134 9			
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	171 1	96 3	Y	-0-
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	41 1	29 3	Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374	
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	217 1	1417 3	N	-0-
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	42 1	224 3	N	-0-
05	217 X	146	-0-	-71	-0-	38 1	108 3	N	-0-
06	210 X	10	-0-	-200	-0-	1 1	9 3	N	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 3	N	-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	2 1	8 3	N	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18 1	63 3	Y	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12 1	23 3	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GARZA-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BAKER 64		WELL #: 2		RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288				
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
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	Y	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32			32
						35	9							
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-			32
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-			32
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-			32
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-			32

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 686		WELL #: 1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820				
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-

LYSSY 71		WELL #: 25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268				
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	Y	56	62	1	25
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7	1	26
						9	9							
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1	14
						47	9							
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13			27
						14	9							
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	277	1	1297	3	Y	38	27	1	38
						42	9							
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	319	1	1386	3	Y	-0-			38

LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008				TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327				
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	3	Y	-0-			17
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-			17
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-			17
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-			17
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	3	Y	-0-			17
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173	1	10	3	Y	-0-			17

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	238	1	731	3	Y	38		48
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	9	151	1	Y	12		60
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13	9	288	1	Y	11		71
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	12	9	210	1	Y	39	99 1	11
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	9	207	1	Y	-0-		11
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11	9	223	1	Y	10		21

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	33		33
						36	9						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		33
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		33
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	43	32 1	11
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	47	9	94	1	Y	42	26 1	27
05	1612 N	1031	-0-	-581	-0-	46	9	37	1	Y	24	38 1	13
06	2310 N	1214	-0-	-1096	-0-	26	9	67	1	Y	5		18
07	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	6	9	114	1	Y	42		60
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	46	9	111	1	Y	18	67 1	11
						20	9						

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689 X	1026	-0-	-2663	-0-	47	1	979	3	Y	-0-		-0-
04	3570 X	3362	-0-	-208	-0-	142	1	3164	3	Y	51	25 1	26
						56	9						
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3375	3	Y	40	49 1	17
						44	9						
06	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12		29
						13	9						
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	195	1	3618	3	Y	44		73
						48	9						
08	3534 X	1658	-0-	-1876	-0-	88	1	1557	3	Y	12	73 1	12
						13	9						

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	77	-0-	77	332	77	3			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	339	7	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	343	4	3			N	-0-		-0-
06	463 X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-		-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	956 3	92 9	N	84			132
04	1110 N	871	-0-	-239	-0-	102 1	699 3	N	64	164	1	32
						70 9						
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	102 1	771 3	N	35	54	1	13
						39 9						
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	172 1	734 3	N	35			48
						39 9						
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	184 1	861 3	N	150	162	1	36
						165 9						
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	180 1	780 3	N	44			80
						48 9						

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	139 1	455 3	N	104	173	1	11
						114 9						
04	600 N	378	-0-	-222	-0-	48 1	279 3	N	46			57
						51 9						
05	806 N	307	-0-	-499	-0-	39 1	224 3	N	40	57	1	40
						44 9						
06	690 N	239	-0-	-451	-0-	31 1	189 3	N	17			57
						19 9						
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	28 1	226 3	N	11			68
						12 9						
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	61 1	199 3	N	33	38	1	63
						36 9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2021										

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		WELL #:		133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
BRP ENERGY, LLC		041519		WELL #:		2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-					-0-
04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		N	-0-					-0-
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		N	-0-					-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		N	-0-					-0-
*07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-					-0-
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
*07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES		044365		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A				
CAUTHORN, ADDAH		WELL #: 1010										
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04	930 X	681	-0-	-249	-0-	681 2		N	-0-			-0-
05	961 X	683	-0-	-278	-0-	683 2		N	-0-			-0-
06	720 X	641	-0-	-79	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
08	713 X	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-			-0-

BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305				
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3609	-0-	-21	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	3698 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3542	-0-	-88	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	646	-0-	-3105	-0-	646 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623 2		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262				
CAUTHORN -A-		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2	N	-0-		-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2	N	-0-		-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2	N	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2	N	-0-		-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	13 1	N	-0-	266 2	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-		-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
03	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2347	-0-	-863	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2262	-0-	-1055	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2160	-0-	-780	-0-	15 1	N	-0-	2145 2	-0-
07	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
08	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2	N	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-	315 2	-0-
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2	N	-0-		-0-
08	527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
03	7254 X	6471	-0-	-783	-0-	6471 2	N	-0-		-0-
04	6750 X	6682	-0-	-68	-0-	6682 2	N	-0-		-0-
05	6975 X	6761	-0-	-214	-0-	6761 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	4771	-0-	-1499	-0-	31 1	N	-0-	4740 2	-0-
07	6913 X	4939	-0-	-1974	-0-	4939 2	N	-0-		-0-
08	6913 X	5008	-0-	-1905	-0-	5008 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 2	N	-0-		-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	1783 2	-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
03	6138 X	5214	-0-	-924	-0-	5214 2	N	-0-		-0-
04	5940 X	5061	-0-	-879	-0-	5061 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	5038	-0-	-201	-0-	5038 2	N	-0-		-0-
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2	N	-0-		-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2	N	-0-		-0-
*08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. ALTIZER		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WELL #:		4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10256 - 10358			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1581 N	1503	-0-	-78	-0-		1503	2				-0-
04		1530 N	1449	-0-	-81	-0-		1449	2				-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	2				-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	2				-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2				-0-
*08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		3	1	1562	2		-0-

ALTIZER		WELL #:		8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10663 - 11987	
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-		5298	2				-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		4899	2				-0-
05		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		4881	2				-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		4577	2				-0-
07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4237	2				-0-
*08		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		4470	2				-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9849 - 10008	
03		13206 X	12400	-0-	-806	-0-		12400	2				-0-
04		12780 X	11758	-0-	-1022	-0-		11758	2				-0-
05		13206 X	11942	-0-	-1264	-0-		11942	2				-0-
06		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-		16601	2				-0-
07		14867 X	14867	-0-	-0-	-0-		14867	2				-0-
*08		16341 X	16341	-0-	-0-	-0-		56	1	16285	2		-0-

WARDLAW		WELL #:		9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158		PERF.10700 - 11158	
03		186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2				-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-		123	2				-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2				-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-		5	1	136	2		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2				-0-
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9628 - 10121	
03		1395 N	1040	-0-	-355	-0-		1040	2				-0-
04		1350 N	1010	-0-	-340	-0-		1010	2				-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2				-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2				-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2				-0-
*08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2				-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10213 - 10261	
03		1922 N	1884	-0-	-38	-0-		1884	2				-0-
04		1830 N	1816	-0-	-14	-0-		1816	2				-0-
05		1891 N	1865	-0-	-26	-0-		1865	2				-0-
06		1830 N	1805	-0-	-25	-0-		3	1	1802	2		-0-
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-		1855	2				-0-
*08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		34	1	1861	2		-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10307 - 10432	
03		3782 X	3390	-0-	-392	-0-		3390	2				-0-
04		3540 X	3353	-0-	-187	-0-		104	1	3249	2		-0-
05		3565 X	3338	-0-	-227	-0-		3338	2				-0-
06		3390 X	3202	-0-	-188	-0-		3202	2				-0-
07		3472 X	3279	-0-	-193	-0-		3279	2				-0-
08		3472 X	3215	-0-	-257	-0-		3215	2				-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. ALTIZER "B"		//CONT.// //CONT.//	93874 100 173206	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
		WELL #: 10		RRCID -> 175208	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10276	-	10388							
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15	RRCID -> 177215	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10180	-	10251					
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-	-0-			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-			
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-	-0-			
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-			

ALTIZER 48A		WELL #: 1	RRCID -> 188371	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10090	-	10110				
03	4278 X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2	N	-0-	-0-		
04	3870 X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2	N	-0-	-0-		
05	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2	N	-0-	-0-		
06	3750 X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2	N	-0-	-0-		
08	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3683	2	N	-0-	-0-		

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F	RRCID -> 203659	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10096	-	10165				
03	2542 N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2	N	-0-	-0-		
04	2460 N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-	-0-
05	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-	-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2	N	-0-	-0-		
07	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2	N	-0-	-0-		
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-	-0-		

COE, H. W.		WELL #: 27	RRCID -> 203662	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10401	-	10491				
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	N	-0-	-0-		
04	5730 X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2	N	-0-	-0-		
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-	-0-		
06	5730 X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2	N	-0-	-0-		
08	5921 X	4255	-0-	-1666	-0-	4255	2	N	-0-	-0-		

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE		253404 WELL #: 1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	-	10100		
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-	-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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 AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-			-0-
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690				
03	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2	N	-0-			-0-
*08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	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										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040				
CAUTHORN -C-		WELL #: 1										
03	1271 N	842	-0-	-429	-0-	842	2	N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841	2	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150				
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932				
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996					
03	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866					
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974					
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038					
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2	N	-0-			-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030					
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006					
03	5766	X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	3107	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
*08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	2013 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-			-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
03	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
03	1519 N	967	-0-	-552	-0-	967 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	760	-0-	-650	-0-	760 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	919	-0-	-352	-0-	919 2		N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184				
03	3317 X	2013	-0-	-1304	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	1268	-0-	-1942	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1454	-0-	-1863	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	1870	-0-	-1100	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2441	-0-	-473	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
03	775 N	521	-0-	-254	-0-	521 2		N	-0-			-0-
04	750 N	266	-0-	-484	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05	744 N	330	-0-	-414	-0-	330 2		N	-0-			-0-
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -D-		WELL #:		7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845
M	O	GAS	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
03	4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2107	-0-	-1793	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2398	-0-	-1632	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3065	-0-	-685	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
*08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9790 - 9926
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-			-0-
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2	N	-0-			-0-
05	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2	N	-0-			-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2	N	-0-			-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-			-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9434 - 9800
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-			-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2	N	-0-			-0-
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032
03	589 N	144	-0-	-445	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880
03	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772
03	6355 X	5813	-0-	-542	-0-	5813	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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 #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960		
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
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004		
03	1953 X	1450	-0-	-503	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	1113	-0-	-777	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
05	1953 X	1205	-0-	-748	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
06	1890 X	1400	-0-	-490	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
07	1953 X	1631	-0-	-322	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
*08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784		
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750		
03	5673 X	5256	-0-	-417	-0-	5256 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5047	-0-	-443	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
05	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	5096 2	N	-0-		-0-
06	5280 X	4929	-0-	-351	-0-	4929 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	5006	-0-	-264	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	4942	-0-	-328	-0-	4942 2	N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674		
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925		
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158		
03	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

03	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3015	-0-	-1125	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
05	4278 X	2917	-0-	-1361	-0-	2917 2		N	-0-		-0-
06	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
07	3441 X	2628	-0-	-813	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	2529 2		N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
04	3810 X	3476	-0-	-334	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3337	-0-	-293	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
07	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396 2		N	-0-		-0-
08	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	73 1 3326 2		N	-0-		-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	6764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	-0-	277	1	4992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	11435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	7127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063					
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818					
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804					
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	5258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	8765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880					
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100					
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156		
M	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
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	213 1	4583 2	N	-0-	-0-
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	188 1	3804 2	N	-0-	-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176 1	3176 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	160 1	2783 2	N	-0-	-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	158 1	3179 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	109 1	2491 2	N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828		
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	52 1	1115 2	N	-0-	-0-
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	43 1	881 2	N	-0-	-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71 1	1286 2	N	-0-	-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70 1	1208 2	N	-0-	-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	923 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	917	-0-	-230	-0-	39 1	878 2	N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920		
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	N	-0-	-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	28 1	566 2	N	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	633 2	N	-0-	-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	52 1	905 2	N	-0-	-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 2	N	-0-	-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	40 1	920 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022		
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	43 1	915 2	N	-0-	-0-
04	1770 X	787	-0-	-983	-0-	37 1	750 2	N	-0-	-0-
05	1829 X	1009	-0-	-820	-0-	53 1	956 2	N	-0-	-0-
06	1770 X	586	-0-	-1184	-0-	32 1	554 2	N	-0-	-0-
07	961 X	729	-0-	-232	-0-	35 1	694 2	N	-0-	-0-
08	1023 X	748	-0-	-275	-0-	32 1	716 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-	-0-
04	20 X	8	-0-	-12	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190		
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46 1	990 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	879	-0-	-411	-0-	41 1	838 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 2	N	-0-	-0-
06	990 N	735	-0-	-255	-0-	40 1	695 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1240 2	N	-0-	-0-
*08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	120 1	2727 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 #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-
04	480 N	106	-0-	-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-
06	480 N	184	-0-	-296	-0-	10	1	174	2	N	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
03	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4	1	94	2	N	-0-
04	14B2 EXT	422	-0-	422	520	20	1	402	2	N	-0-
05	14B2 EXT	336	-0-	336	856	18	1	318	2	N	-0-
06	1155 X	299	-0-	-856	-0-	16	1	283	2	N	-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-
04	62 X	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-
06	750 N	14	-0-	-736	-0-	1	1	13	2	N	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	N	-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
03	3100 N	3284	-0-	184	184	146	1	3138	2	N	-0-
04	3000 N	4214	-0-	1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-
05	14B2 EXT	3959	-0-	3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-
06	14B2 EXT	3052	-0-	3052	8409	166	1	2886	2	N	-0-
07	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11232	134	1	2689	2	N	-0-
*08	14251 X	3019	-0-	-11232	-0-	127	1	2892	2	N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-
04	900 N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-
05	930 N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	N	-0-
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514	2	N	-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	27	1	544	2	N	-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	21	1	469	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-
04	3000 N	3299	-0-	299	299	155	1	3144	2	N	-0-
05	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-
06	14B2 EXT	2387	-0-	2387	4698	130	1	2257	2	N	-0-
07	14B2 EXT	3018	-0-	3018	7716	143	1	2875	2	N	-0-
*08	10637 X	2921	-0-	-7716	-0-	123	1	2798	2	N	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853		
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009		
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	N	-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076		
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-
04	1230 N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953		
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-
04	14B2 EXT	591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-
06	14B2 EXT	1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-
*08	3068 X	-0-	-0-	-3068	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974						
M	O	GAS	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
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-		386	1	8291	2	N	-0-			-0-
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		333	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-		538	1	9711	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	7621	-0-	-419	-0-		415	1	7206	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	8280	-0-	-28	-0-		392	1	7888	2	N	-0-			-0-
*08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-		352	1	8023	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864						
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		48	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-		45	1	912	2	N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-		42	1	763	2	N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-		43	1	752	2	N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-		41	1	820	2	N	-0-			-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-		40	1	903	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215						
03	14B2 EXT	769	-0-	769	2034		34	1	735	2	N	-0-			-0-
04	2392 X	358	-0-	-2034	-0-		17	1	341	2	N	-0-			-0-
05	837 N	287	-0-	-550	-0-		15	1	272	2	N	-0-			-0-
06	750 N	160	-0-	-590	-0-		9	1	151	2	N	-0-			-0-
07	372 N	274	-0-	-98	-0-		13	1	261	2	N	-0-			-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-		9	1	193	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-		37	1	801	2	N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		39	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		56	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		86	1	1493	2	N	-0-			-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		63	1	1275	2	N	-0-			-0-
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		70	1	1603	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095						
03	3100 N	3176	-0-	76	3134		141	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	5654 X	2520	-0-	-3134	-0-		118	1	2402	2	N	-0-			-0-
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		118	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		105	1	1817	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-		103	1	2067	2	N	-0-			-0-
*08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-		87	1	1977	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078						
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		82	1	1755	2	N	-0-			-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		77	1	1561	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-		69	1	1252	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1145	-0-	-325	-0-		62	1	1083	2	N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		86	1	1726	2	N	-0-			-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		70	1	1604	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858						
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-		43	1	916	2	N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		57	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		77	1	1397	2	N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		71	1	1230	2	N	-0-			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		57	1	1151	2	N	-0-			-0-
*08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		64	1	1465	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	205	2	N	-0-		-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	-0-		13	1	257	2	N	-0-		-0-
05	434 N	152	-0-	-282	-0-	-0-		8	1	144	2	N	-0-		-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	480	2	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	345	2	N	-0-		-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	452	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004							
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1075	2	N	-0-		-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1371	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	1082		57	1	1025	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1802	-0-	1802	2884	2884		98	1	1704	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2488	-0-	2488	5372	5372		118	1	2370	2	N	-0-		-0-
*08	7276 X	1904	-0-	-5372	-0-	-0-		80	1	1824	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010							
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	725	2	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	535	2	N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	531	2	N	-0-		-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	-0-		25	1	433	2	N	-0-		-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-		23	1	462	2	N	-0-		-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	575	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110							
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	5574	2	N	-0-		-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	4615	2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	-0-		186	1	3355	2	N	-0-		-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	3325	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	-0-		138	1	2775	2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	-0-		138	1	3133	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236							
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1105	2	N	-0-		-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1988	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	3129	-0-	3129	3129	3129		164	1	2965	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3296	-0-	3296	6425	6425		180	1	3116	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2744	-0-	2744	9169	9169		130	1	2614	2	N	-0-		-0-
*08	12106 X	2937	-0-	-9169	-0-	-0-		124	1	2813	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082							
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1668	2	N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1232	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	-0-		65	1	1166	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	-0-		69	1	1192	2	N	-0-		-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1334	2	N	-0-		-0-
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1523	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3738					N	-0-				-0-
*08	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920							
03	14B2 EXT	1155	-0-	1155	2169	51	1	1104	2	N	-0-				-0-
04	3248 X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-				-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-				-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-				-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926							
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-				-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-				-0-
*08	10068 X	2359	-0-	-7709	-0-	99	1	2260	2	N	-0-				-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886							
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				-0-
04	651 X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-				-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-				-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-				-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096							
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-				-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-				-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-				-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-				-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-				-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	-0-				-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228							
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	N	-0-				-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-				-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-				-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-				-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-				-0-
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	2600	-0-	-500	2170	116 1	2484 2	N	-0-			-0-
04		3490 X	1320	-0-	-2170	-0-	62 1	1258 2	N	-0-			-0-
05		1178 X	1138	-0-	-40	-0-	60 1	1078 2	N	-0-			-0-
06		1140 X	946	-0-	-194	-0-	52 1	894 2	N	-0-			-0-
07		1178 X	859	-0-	-319	-0-	41 1	818 2	N	-0-			-0-
08		1178 X	955	-0-	-223	-0-	40 1	915 2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926	
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 1	891 2	N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	N	-0-			-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	48 1	857 2	N	-0-			-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62 1	1079 2	N	-0-			-0-
07		527 N	262	-0-	-265	-0-	12 1	250 2	N	-0-			-0-
*08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	44 1	1005 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	22 1	467 2	N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	585	-0-	585	585	31 1	554 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	41	-0-	41	626	2 1	39 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	85	-0-	85	711	4 1	81 2	N	-0-			-0-
*08		1040 X	329	-0-	-711	-0-	14 1	315 2	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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
LIGHTNING OIL COMPANY		500600												
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114				
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
OXSON CO.		630596												
I. T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SEA EAGLE FORD, LLC		760785												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326				
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395				
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364				
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376				
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-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354	
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
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340	
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968								
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		14B2 EXT	-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	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		DLQ G-10	-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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.		96950 666 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
VT BECKMAN, M. A.						1	RRCID -> 000517	03/01/1959				10449	PERF.10317 - 10413	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-			11 1	148 2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1 1	15 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-			7 1	88 2	N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-			3 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-			6 1	76 2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
VT STOREY ESTATE						7	RRCID -> 132136	08/30/1989				10452	PERF.10311 - 10393	
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-
VT BECKMAN, M.A.						4	RRCID -> 145461	02/18/1993				10493	PERF.10284 - 10485	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-			39 1	521 2	N	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-			35 1	461 2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-			36 1	479 2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-			51 1	683 2	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-			34 1	453 2	N	-0-			-0-
08	527 N	160	-0-	-367	-0-			11 1	149 2	N	-0-			-0-
VT STOREY ESTATE						11	RRCID -> 196353	06/13/2003				10617	PERF.10315 - 10418	
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-
SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B						8	RRCID -> 139165	12/12/1990				10700	PERF.10296 - 10344	
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B						12	RRCID -> 221325	09/22/2006				10750	PERF.10290 - 10336	
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261															
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	912	-0-	-235	-0-	64	1	848	2	N	-0-			-0-
06		990 N	911	-0-	-79	-0-	64	1	847	2	N	-0-			-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	-0-			-0-
08		899 N	513	-0-	-386	-0-	36	1	477	2	N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
BONFIRE OPERATING LLC 082443															
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350															
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980															
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04		900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05		961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A															
03		3565 X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
04		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-			-0-
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
*08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223															
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940															
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
*06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A															
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
06		2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
07		2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A								
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	1742	-0-	-808	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056								
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3565 X	2763	-0-	-802	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724								
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2962	-0-	-448	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 -	14616
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-			-0-
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	3267 3	N	-0-			-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3	N	-0-			-0-
*06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3	N	-0-			-0-
*07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 -	14600
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 3	N	-0-			-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3	N	-0-			-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-			-0-
*06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3	N	-0-			-0-
*07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 3	N	-0-			-0-
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 -	16899
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE		WELL #:	208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 -	14152
03	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139 3	N	-0-			-0-
04	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	22810 3	N	-0-			-0-
05	19778 X	16035	-0-	-3743	-0-	16035 3	N	-0-			-0-
*06	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223 3	N	-0-			-0-
*07	19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19125 3	N	-0-			-0-
08	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 -	14748
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165 3	N	-0-			-0-
04	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728 3	N	-0-			-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3	N	-0-			-0-
*06	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10653 3	N	-0-			-0-
*07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043 3	N	-0-			-0-
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 -	14651
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 -	14815
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
MILLS "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
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 3	N	-0-		-0-
05	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3000 N	4097	-0-	1097	-0-	4097 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	4055	-0-	955	-0-	2052 4055 3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2504	-0-	-496	-0-	1556 2504 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2938	-0-	-162	-0-	1394 2938 3	N	-0-		-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3517	-0-	-653	-0-	3517 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	2183	-0-	-2126	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
*06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
07	4061 X	2633	-0-	-1428	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3	N	-0-		-0-
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3	N	-0-		-0-
05	4588 X	3706	-0-	-882	-0-	3706 3	N	-0-		-0-
06	4530 X	4036	-0-	-494	-0-	4036 3	N	-0-		-0-
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332 3	N	-0-		-0-
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
03	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 3	N	-0-		-0-
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	12472 3	N	-0-		-0-
05	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	10890 3	N	-0-		-0-
*06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3	N	-0-		-0-
*07	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287 3	N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	138	-0-	138	428	138 3	N	-0-		-0-
*06	428 X	-0-	-0-	-428	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-		-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092			
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166			
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3	N	-0-		-0-
04	5160 X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3	N	-0-		-0-
05	4712 X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3	N	-0-		-0-
*06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-		-0-
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-		-0-
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985			
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3	N	-0-		-0-
04	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3	N	-0-		-0-
05	6355 X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3	N	-0-		-0-
06	6150 X	6126	-0-	-24	-0-	6126	3	N	-0-		-0-
*07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3	N	-0-		-0-
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913			
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1									
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
05	2356 N	905	-0-	-1451	-0-	905	2	N	-0-		-0-
06	2070 N	486	-0-	-1584	-0-	486	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	350	-0-	-1231	-0-	350	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797			
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-		-0-
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2	N	-0-		-0-
07	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #: 1		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157		
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
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672		
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	-0-		-0-
04	4380 X	2738	-0-	-1642	-0-	2738 3	N	-0-		-0-
05	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402 3	N	-0-		-0-
06	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3339 3	N	-0-		-0-
07	4526 X	3988	-0-	-538	-0-	3988 3	N	-0-		-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832		
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3452	-0-	352	352	3452 3	N	-0-		-0-
*06	2270 N	1918	-0-	-352	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
08	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
KINCAID		WELL #: 3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401					
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
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764					
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660											
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326					
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788		
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	EOM BALANCE
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1		N	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1		N	-0-		-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 1		N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1		N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 1		N	-0-		-0-
*08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942		
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-		-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 1		N	-0-		-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 1		N	-0-		-0-
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 1		N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1		N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1		N	-0-		-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 1		N	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1		N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-		-0-
*08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
03		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 1		N	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 1		N	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1		N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1		N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 1		N	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
03		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 1		N	-0-		-0-
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 1		N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 1		N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
07		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 1		N	-0-		-0-
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 1		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1		N	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1		N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 1		N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 -	2891		
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		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 -	2625		
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 -	2904		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 -	2606		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 -	2652		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 3 T		RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734		
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
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 1	N	-0-		-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
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
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 1	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
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
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 1	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1	N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 1	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	EOM BALANCE
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810				
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873				
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2974 - 2982				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2998 - 3006				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144							
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
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786							
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		//CONT.//		98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2592 - 2622
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2574 - 2579
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)				98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 T	RRCID ->	106205	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2812 - 2820
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-			-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-			-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-			-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			-0-	
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675								
PRYOR RANCH "A"			WELL #: 26		RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626	
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614			
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)		//CONT.//		98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)		//CONT.//		98075 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		177 C	RRCID ->	106227	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2600 - 2607			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)		//CONT.//		98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		7 C	RRCID ->	094674	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2564 - 2576			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		//CONT.// 98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820								
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444								
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-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM FEE		WELL #: 1		RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146								
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	7 1	78 2	N	-0-							-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	57 1	344 2	N	-0-							-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	46 1	258 2	N	-0-							-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	N	-0-							-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107 1	355 2	N	-0-							-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	126 1	419 2	N	-0-							-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)		98271 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206								
03	403 N	90	-0-	-313	-0-	8 1	82 2	N	-0-							-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	38 1	229 2	N	-0-							-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	72 1	399 2	N	-0-							-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	144 1	478 2	N	-0-							-0-
08	465 N	47	-0-	-418	-0-	11 1	36 2	N	-0-							-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

03	04	05	06	07	08											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	04	05	06	*07	*08											
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-					-0-